



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

г. Гусь-Хрустальный, 2026 г.

Оглавление

Характеристика муниципального округа.....	10
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	12
1.1 Функциональная структура теплоснабжения.....	12
1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними.....	12
1.1.2 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных.....	14
1.1.3 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения.....	15
1.2 Источники тепловой энергии.....	26
1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования.....	26
1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто.....	30
1.2.3 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса....	31
1.2.4 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).	32
1.2.5 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.....	32
1.2.6 Среднегодовая загрузка оборудования.....	34
1.2.7 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.....	34
1.2.8 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	35
1.2.9 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.....	36
1.2.10 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....	37
1.3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.....	38
1.3.1 Описание структуры 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.....	38
1.3.2 Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.....	38
1.3.3 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 тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.....	51
1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	51
1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов.....	51
1.3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности...	53
1.3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	54
1.3.8 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики тепловых сетей.....	54
1.3.9 Статистика отказов (аварий, инцидентов) и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.....	59

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

1.3.10 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.....	60
1.3.11 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей.....	61
1.3.12 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	61
1.3.13 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.....	62
1.3.14 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.....	63
1.3.15 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	64
1.3.16 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя....	65
1.3.17 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	66
1.3.18 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	66
1.3.19 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.....	68
1.3.20 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	68
1.3.21 Данные энергетических характеристик тепловых сетей.....	68
1.4 Зоны действия источников тепловой энергии.....	70
1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.....	75
1.5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления.....	75
1.5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.....	80
1.5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	86
1.5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.....	88
1.5.5 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	89
1.5.6 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	91
1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.....	92
1.6.1 Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.....	92
1.6.2 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 тепловой энергии к потребителю.....	92
1.6.3 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....	93
1.6.4 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.....	93
1.7 Балансы теплоносителя.....	95
1.7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	95
1.7.2 Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

.....	97
1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	101
1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.....	101
1.8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	103
1.8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки.....	103
1.8.4 Описание использования местных видов топлива.....	103
1.8.5 Описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	103
1.8.6 Описание преобладающего в поселении вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении.....	104
1.9 Надежность теплоснабжения муниципального округа.....	105
1.9.1 Описание показателей, определяющих уровень надежности и качества при производстве и передаче тепловой энергии.....	105
1.9.2 Частота отключений потребителей.....	105
1.9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.....	106
1.9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности).....	106
1.9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02 июня 2022 г. N 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения».....	107
1.9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении.....	107
1.9.7 Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».....	108
1.10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций муниципального округа.....	109
1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения муниципального округа.....	112
1.11.1 Динамика утвержденных тарифов теплоснабжающей организации Гусь-Хрустального муниципального округа.....	112
1.11.2 Структура цен (тарифов) теплоснабжающих организаций, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.....	115
1.11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности.....	117
1.11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности.....	117
1.12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального округа.....	118
1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения.....	118
1.12.2 Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения муниципального округа.....	118
1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	118
1.12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	118
1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	118
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	119
2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.....	119

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

2.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе.....	119
2.3 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	120
2.4 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	120
2.5 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.....	127
2.6 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии.....	128
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа.....	129
3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе муниципального округа и с полным топологическим описанием связности объектов.....	129
3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения.....	129
3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное	129
3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть.....	130
3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.....	130
3.6 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку	130
3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя.....	130
3.8 Расчет показателей надежности теплоснабжения.....	130
3.9 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения.....	131
3.10 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.....	131
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	132
4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.....	132
4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	132
4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	140
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального округа.....	141
5.1 Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения).....	141
5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения.....	141

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.....	142
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....	147
6.1 Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	147
6.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения.....	147
6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	147
6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	147
6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	147
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	155
7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	155
7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	156
7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	156
7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	156
7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	157
7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....	157
7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.....	157
7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	157
7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	157
7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	159
7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки муниципального округа малоэтажными жилыми зданиями.....	159

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения муниципального округа.....	159
7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	159
7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории муниципального округа.....	160
7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.....	160
7.16 Описание мероприятий на источниках тепловой энергии, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству источников тепловой энергии в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом.....	166
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей....	167
8.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).....	167
8.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального округа.....	167
8.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	167
8.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	167
8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	167
8.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	168
8.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	168
8.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.....	168
8.9 Мероприятия на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом.....	168
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	170
9.1 Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения.....	170
9.2 Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).....	170
9.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям.....	170
9.4 Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.....	170
9.5 Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	170
9.6 Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	170
Глава 10. Перспективные топливные балансы.....	171

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

10.1	Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального округа.	171
10.2	Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.	178
10.3	Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.	178
10.4	Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.	178
10.5	Преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном округе.	179
10.6	Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа.	179
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.		180
11.1	Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения	180
11.2	Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения.	180
11.3	Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам.	181
11.4	Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки.	185
11.5	Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.	186
11.6	Мероприятия по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности.	186
11.7	Мероприятия по замене тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности.	186
11.8	Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения (не менее одного для каждой зоны теплоснабжения с суммарной установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии 100 Гкал/ч и более) на основе результатов моделирования аварийных ситуаций, включая моделирование отказов элементов, расчета послеаварийных гидравлических режимов и оценки надежности теплоснабжения в аварийных режимах теплоснабжения (при отказе головного участка теплопровода на одном (с наибольшим диаметром) из выводов тепловой мощности от источника тепловой энергии и при отключении насосной группы сетевых насосов на одном из источников тепловой энергии для систем с несколькими источниками тепловой энергии, работающими на единую тепловую сеть, в режиме плавающей точки водораздела (без выделенных зон действия).	186
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.		187
12.1	Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.	187
12.2	Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.	187
12.3	Расчеты экономической эффективности инвестиций.	191
12.4	Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.	191
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа.		192
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.		199
14.1	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.	199
14.2	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.	199
14.3	Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.	202
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.		205

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа.....	205
15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.....	205
15.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	208
15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	209
15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	209
Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения.....	219
16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	220
16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.....	221
16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	221
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.....	222
17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.....	222
17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.....	222
17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.....	222
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	224

Характеристика муниципального округа

С 2025 года Законом Владимирской области от 25.05.2025 года №33-ОЗ входящие в состав муниципального образования Гусь-Хрустальный район поселения преобразованы во вновь образованное муниципальное образование, которое наделено статусом муниципального округа. В состав муниципального округа вошли территории одного городского поселения: город Курлово, а также 13-ти сельских поселений (183 сельских населенных пунктов).

Муниципальный округ расположен в южной части Владимирской области в зоне 1-3 часовой транспортной доступности от областного центра г. Владимира, простираясь с севера на юг на 71 км и с запада на восток на 80 км.

Общая площадь территории муниципального округа составляет 428579 га. Более половины земельной площади покрыто лесом.

В структуре администрации Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области учреждены следующие территориальные органы (Решение Совета народных депутатов Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области от 30.10.2025 г. №55):

1. Территориальное управление города Курлово (1 населенный пункт);
2. Анопинское территориальное управление (17 населенных пунктов);
3. Великодворское территориальное управление (8 населенных пунктов);
4. Добрятинское территориальное управление (8 населенных пунктов);
5. Золотовское территориальное управление (24 населенных пункта);
6. Иванищевское территориальное управление (11 населенных пунктов);
7. Краснозховское территориальное управление (18 населенных пунктов);
8. Мезиновское территориальное управление (8 населенных пунктов);
9. Уршельское территориальное управление (18 населенных пунктов);
10. Григорьевское территориальное управление (9 населенных пунктов);
11. Демидовское территориальное управление (27 населенных пунктов);
12. Краснооктябрьское территориальное управление (22 населенных пункта);
13. Уляхинское территориальное управление (13 населенных пунктов).

Численность населения муниципального округа по данным Федеральной службы государственной статистики на 2024 год составляет 38 749 человек. Распределение населения по месту проживания: городское население - 15,4%; сельское население - 84,6%. Плотность населения - 9,04 чел/кв.км.

Геологическое строение и рельеф.

Территорию муниципального округа условно можно разбить на три большие, значительно отличающихся друг от друга, географические местности. Они отличаются по геологическому строению и рельефу, составу доминирующих растительных ассоциаций, характеру почв и увлажнению:

1. юго-восточный или Святоозерский - занимает пограничное положение с Московской и Рязанской областью. Представляет из себя слабопологоволнистую равнину, заполненную смешанными образованиями ледниковых, аллювиальных, озерных и современных отложений. Характер почвы на всем протяжении меняется, но фоновыми остаются подзолистые почвы, они часто перемежаются с речными аллювиальными почвами и торфянистыми.

2. центральный или Гусевской - представляет собой почти горизонтальную, волнистую и пологоволнистую зандровую равнину на водно-ледниковых отложениях Днепровского ледника. Небольшие возвышения с относительной высотой не более 20 метров плавно перемежаются с широкими корытообразными понижениями, как правило, вытянутыми с запада на восток.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

3. западный или Судогодско-Колпский - проходит по западным склонам Окско-Цнинского вала и представляет плоскую равнину, сложенную водно-ледниковыми отложениями. Район имеет слабый уклон на запад и здесь же одновременно проходит водораздел между Судогодой и Колпью.

Климат. По климатическим условиям городской округ принадлежит к умеренному широтному поясу средней полосы России и в соответствии со СП 131.13330.2020 относится к климатическому району II-B.

Таблица 1 - Климатические параметры холодного периода года согласно СП 131.13330.2020

Наименование параметра		Значение параметра
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С	с обеспеченностью 0,98	-32
	с обеспеченностью 0,92	-27
Продолжительность, суток и средняя температура воздуха, °С в период со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$	продолжительность, сут.	209
	средняя температура	-3,3
Продолжительность, суток и средняя температура воздуха, °С в период со средней суточной температурой воздуха $\leq 10^{\circ}\text{C}$	продолжительность, сут.	226
	средняя температура	-2,4
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха		3,4

Глубина снежного покрова 50 см, глубина промерзания почвы 70 см, среднегодовое количество осадков составляет 479 мм, из которых половина выпадает за период с температурой выше 10°C .

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

1.1 Функциональная структура теплоснабжения

1.1.1 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними

Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области осуществляют следующие теплоснабжающие и теплосетевые организации:

- Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз» (далее - ООО «Владимиртеплогаз») (ИНН 3310003494);
- Общество с ограниченной ответственностью «Экспо Гласс» (далее - ООО «Экспо Гласс») (ИНН 3328484848);
- Муниципальное унитарное предприятие «Стимул» (далее - МУП «Стимул») (ИНН 3314005911);
- Общество с ограниченной ответственностью «Авангард» (далее - ООО «Авангард») (ИНН 3314007838);
- Акционерное общество «Владимирская газовая компания» (далее - АО «Владгазкомпания») (ИНН 3302003469);
- Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" (далее - СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727);
- ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (ИНН 7729314745).

Функциональная структура каждой системы централизованного теплоснабжения муниципального округа представляет собой производство тепловой энергии и ее передача до потребителей единой теплоснабжающей организацией, за исключением территории поселка Уршельский (таблица 1.1.1 и рисунок 1.1.1).

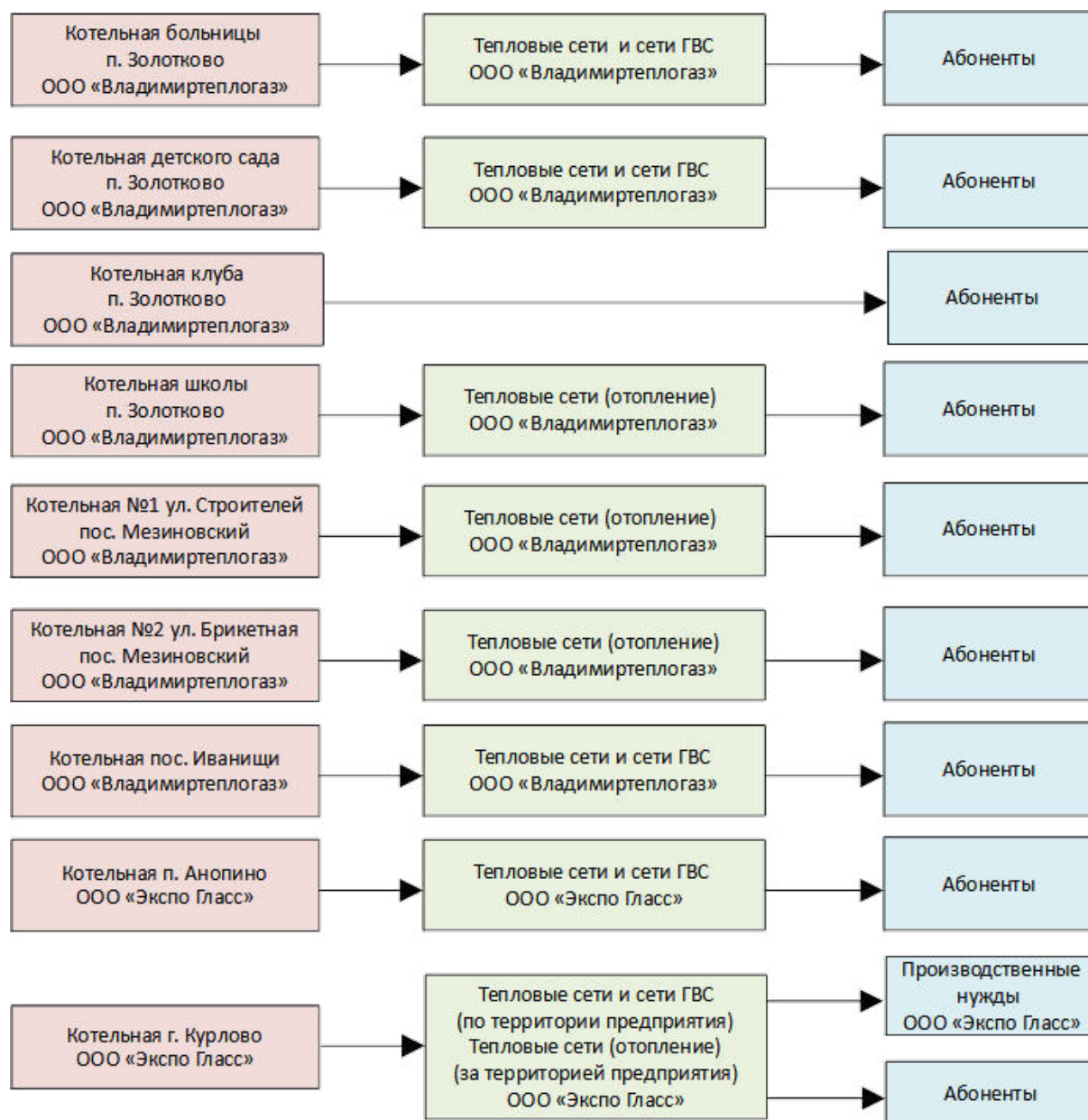
Договора на поставку тепловой энергии заключаются напрямую между потребителями и единой теплоснабжающей организацией в зоне её деятельности.

Таблица 1.1.1 - Функциональная структура теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения

№ системы	Наименование системы теплоснабжения (СЦТ)	Источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии
1	СЦТ котельной больницы п. Золотково	Котельная больницы п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
2	СЦТ котельной детского сада п. Золотково	Котельная детского сада п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
3	СЦТ котельной клуба п. Золотково	Котельная клуба п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
4	СЦТ котельной школы п. Золотково	Котельная школы п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
5	СЦТ котельной №1 п. Мезиновский	Котельная №1 п. Мезиновский	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
6	СЦТ котельной №2 п. Мезиновский	Котельная №2 п. Мезиновский	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
7	СЦТ котельной п. Иванищи	Котельная п. Иванищи	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»
8	СЦТ котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	ООО «Экспо Гласс»	ООО «Экспо Гласс»
9	СЦТ котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	ООО «Экспо Гласс»	ООО «Экспо Гласс»
10	СЦТ котельной "ДК" г.	Котельная "ДК" г.	МУП «Стимул»	МУП «Стимул»

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ системы	Наименование системы теплоснабжения (СЦТ)	Источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии
	Курлово	Курлово		
11	СЦТ котельной "Больница" г. Курлово	Котельная "Больница" г. Курлово	МУП «Стимул»	МУП «Стимул»
12	СЦТ котельной д/с Березка" г. Курлово	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	МУП «Стимул»	МУП «Стимул»
13	СЦТ котельной д. Демидово	Котельная д. Демидово	МУП «Стимул»	МУП «Стимул»
14	СЦТ центральной котельной п. Уршельский	Центральная котельная п. Уршельский	ООО «Авангард»	АО «Владгазкомпания»
15	СЦТ котельной ст. Вековка	Котельная ст. Вековка	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»
16	СЦТ котельной №194 п. Добрятино	Котельная №194 п. Добрятино	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
17	СЦТ котельной №216 п. Добрятино	Котельная №216 п. Добрятино	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**



**Рисунок 1.1.1 - Функциональные схемы отопительных котельных
Гусь-Хрустального муниципального округа**

Актуальные (существующие) границы зон действия систем теплоснабжения определены точками присоединения самых удаленных потребителей к тепловым сетям и представлены на рисунках 1.1.2 - 1.1.10.

1.1.2 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа эксплуатируются производственно-отопительные источники тепловой энергии, отпуск тепловой энергии с которых используется на технологические (производственные) нужды предприятий и отопление (горячее водоснабжение) жилого фонда и объектов социальной инфраструктуры - таблица 1.1.2.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Таблица 1.1.2 - Функциональная структура теплоснабжения в зонах действия производственных котельных

Наименование системы теплоснабжения (СЦТ)	Источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Направление использования тепловой энергии
СЦТ котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	ООО «Экспо Гласс»	ООО «Экспо Гласс»	Производственные нужды ООО «Экспо Гласс»
				Отопление жилого фонда и объектов социально-бытового и иного назначения г. Курлово
СЦТ котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	ООО «Экспо Гласс»	ООО «Экспо Гласс»	Отопление и горячее водоснабжение объектов социально-бытового и иного назначения п. Анопино
СЦТ котельной ст. Вековка	Котельная ст. Вековка	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	Производственные нужды ОАО «РЖД»
				Отопление и горячее водоснабжение жилого фонда и объектов социально-бытового и иного назначения ст. Вековка

Теплоснабжение зданий прочих производственных предприятий, расположенных на территории муниципального округа, осуществляется от индивидуальных источников теплоснабжения.

1.1.3 Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа индивидуальные источники теплоснабжения используются в населенных пунктах сельской местности и территориях с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. В качестве индивидуальных источников теплоснабжения применяются газовые котлы малой мощности, электродкотлы и печи.

Зоны действия индивидуальных источников для теплоснабжения населения и юридических лиц представлена в таблице 1.1.2.

Деятельность теплоснабжающих и теплосетевых организаций в зоне действия индивидуальных источников тепловой энергии не осуществляется.

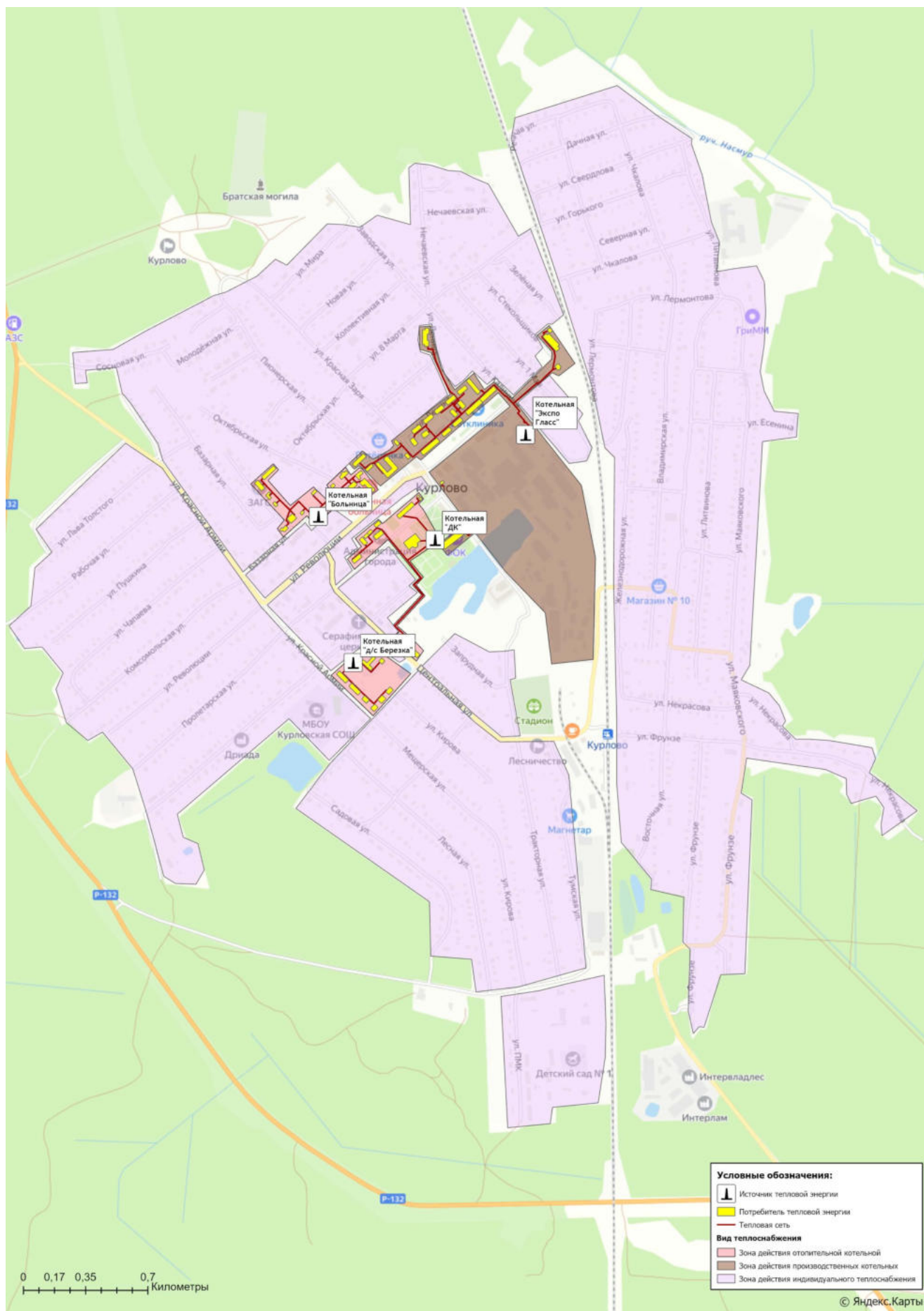
Таблица 1.1.2 - Реестр населенных пунктов Гусь-Хрустального муниципального округа полностью с индивидуальными источниками теплоснабжения

Наименование населенного пункта, на территории которого отопление потребителей осуществляется полностью от индивидуальных источников тепловой энергии		
деревня Аббакумово	село Колпь	деревня Парахино
деревня Аксёново	посёлок Комиссаровка	посёлок Первомайский
деревня Александровка (посёлок Анопино)	деревня Константиново	деревня Перово
деревня Александровка (Уляхинское)	посёлок Красная Заря	деревня Першково
деревня Алфёрово	посёлок Красное Эхо	деревня Побойки
деревня Андреевская	посёлок Красный Октябрь	деревня Поповичи
деревня Аристово	деревня Красный Посёлок	деревня Потапово
деревня Арсамаки	деревня Красный Якорь	деревня Потаповская
деревня Астахово	село Крюково	деревня Починки
деревня Бабино	деревня Кузьмино	деревня Прокшино
деревня Бараново	деревня Купреево	деревня Протасьево

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование населенного пункта, на территории которого отопление потребителей осуществляется полностью от индивидуальных источников тепловой энергии		
деревня Барсуки	деревня Курлово	деревня Пшеницино
деревня Бобры	деревня Лазаревка	деревня Растово
деревня Большая Артёмовка	деревня Ларинская	деревня Рязаново
деревня Борзинка	деревня Лесная	деревня Савиково
деревня Борзино	деревня Лесниково	деревня Савинская
деревня Борисово (Григорьевское)	деревня Лобаново	деревня Семёновка
деревня Борисово (посёлок Золотково)	деревня Маклаки	деревня Сивцево
деревня Будевичи	деревня Малая Артёмовка	деревня Синцово
деревня Бутылки	деревня Малинки	деревня Скворцово
деревня Василёво (посёлок Золотково)	деревня Малышкино	деревня Спудни
деревня Василёво (посёлок Уршельский)	посёлок Малюковский	деревня Старково
деревня Васюнино	деревня Маслиха	деревня Староопокино
деревня Вашутино	посёлок Махинский	деревня Степаново (Краснооктябрьское)
посёлок Великодворский	деревня Махонино	деревня Степаново (посёлок Иванищи)
село Великодворье	деревня Мильцево	деревня Сулово
село Вёшки	деревня Митенино	деревня Таланово
деревня Вырытово	деревня Михали	деревня Тальново
посёлок Гаврино	деревня Мокрое	посёлок Тасино
село Георгиево	деревня Мордвиново	посёлок Тасинский
посёлок Герольд	деревня Моругино	посёлок Тасинский Бор
деревня Головари	посёлок Нагорный	село Тащилово
село Григорьево	село Нарма	деревня Тименка
село Губцево	деревня Нармочь	деревня Тихоново
село Гусь-Парахино	деревня Нармуч	деревня Толстиково
деревня Давыдово	посёлок Неверовский	деревня Труфаново
деревня Дёмино	деревня Неклюдово	деревня Трушкино
деревня Дмитриево	посёлок Неклюдово	деревня Тюрьвищи
деревня Долбино	деревня Нечаевская	деревня Уляхино
село Дубасово	деревня Николополье	деревня Усады
железнодорожная станция Дубровский	деревня Никулино	деревня Фёдоровка
деревня Дудор	деревня Ново-Дурово	деревня Федотово
деревня Евсино	деревня Ново-Мальцево	деревня Филатово
деревня Жары	деревня Ново-Новляново	деревня Фомино
деревня Жигалово	деревня Новоопокино	деревня Харламово
деревня Заболотье	деревня Ново-Павликово	село Цикуль
село Заколпье	деревня Ново-Покровское	деревня Часлицы
железнодорожная станция Заколпье	деревня Новоуваровка	деревня Чёково
деревня Залесье	деревня Обдихово	село Черсево
деревня Занутино	деревня Облепиха	деревня Чисти
деревня Захарово	деревня Овинцы	деревня Чиур
посёлок Зелёный Дол	деревня Окатово	деревня Шабаново
разъезд Золотковский	деревня Орлово	деревня Шевертни
деревня Ивановка	деревня Осташево	деревня Шестимирово
деревня Избищи	деревня Острова	село Эрлекс
деревня Икшево	деревня Павликово	деревня Ягодино
деревня Ильино	деревня Паево	деревня Язвицы
деревня Ильичёвка	село Палищи	посёлок Якимец
посёлок Ильичёво	—	—

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**



**Рисунок 1.1.2 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории
г. Курлово Гусь-Хрустального муниципального округа**

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



Рисунок 1.1.3 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории п. Золотково Гусь-Хрустального муниципального округа

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

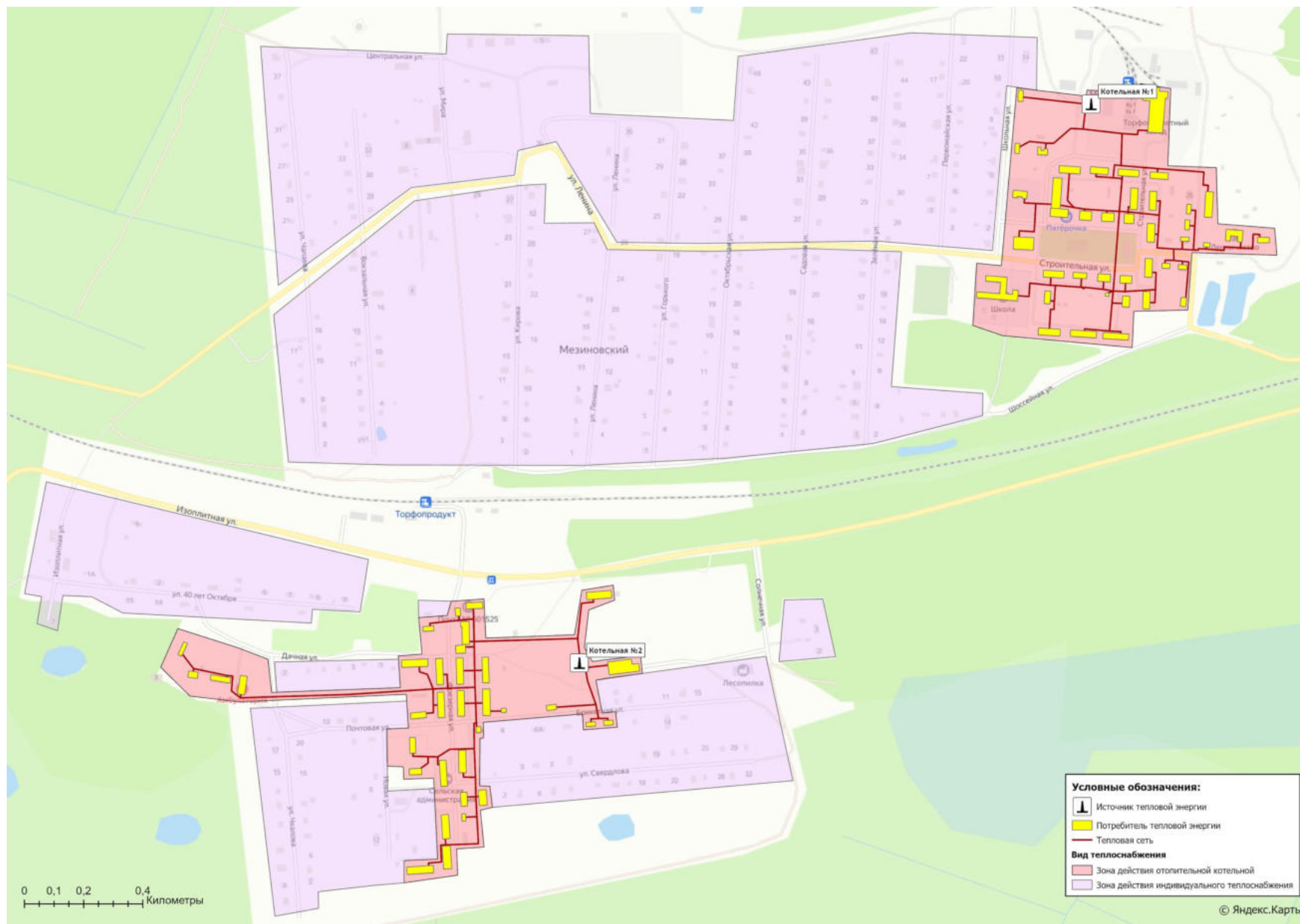


Рисунок 1.1.4 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории п. Мезиновский Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



Рисунок 1.1.5 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории п. Иванищи Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



Рисунок 1.1.6 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории п. Анопино Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

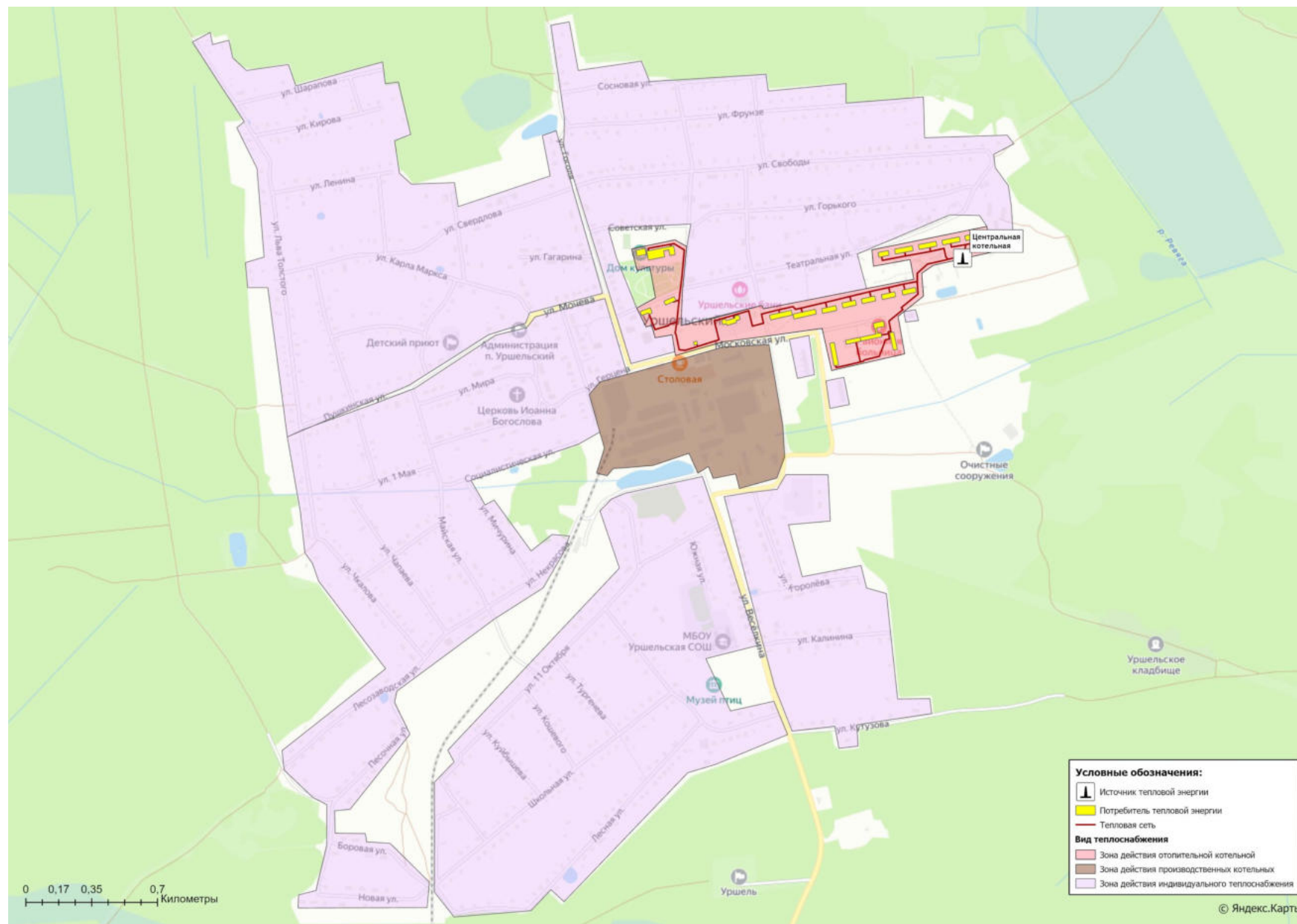


Рисунок 1.1.7 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории п. Уршельский Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

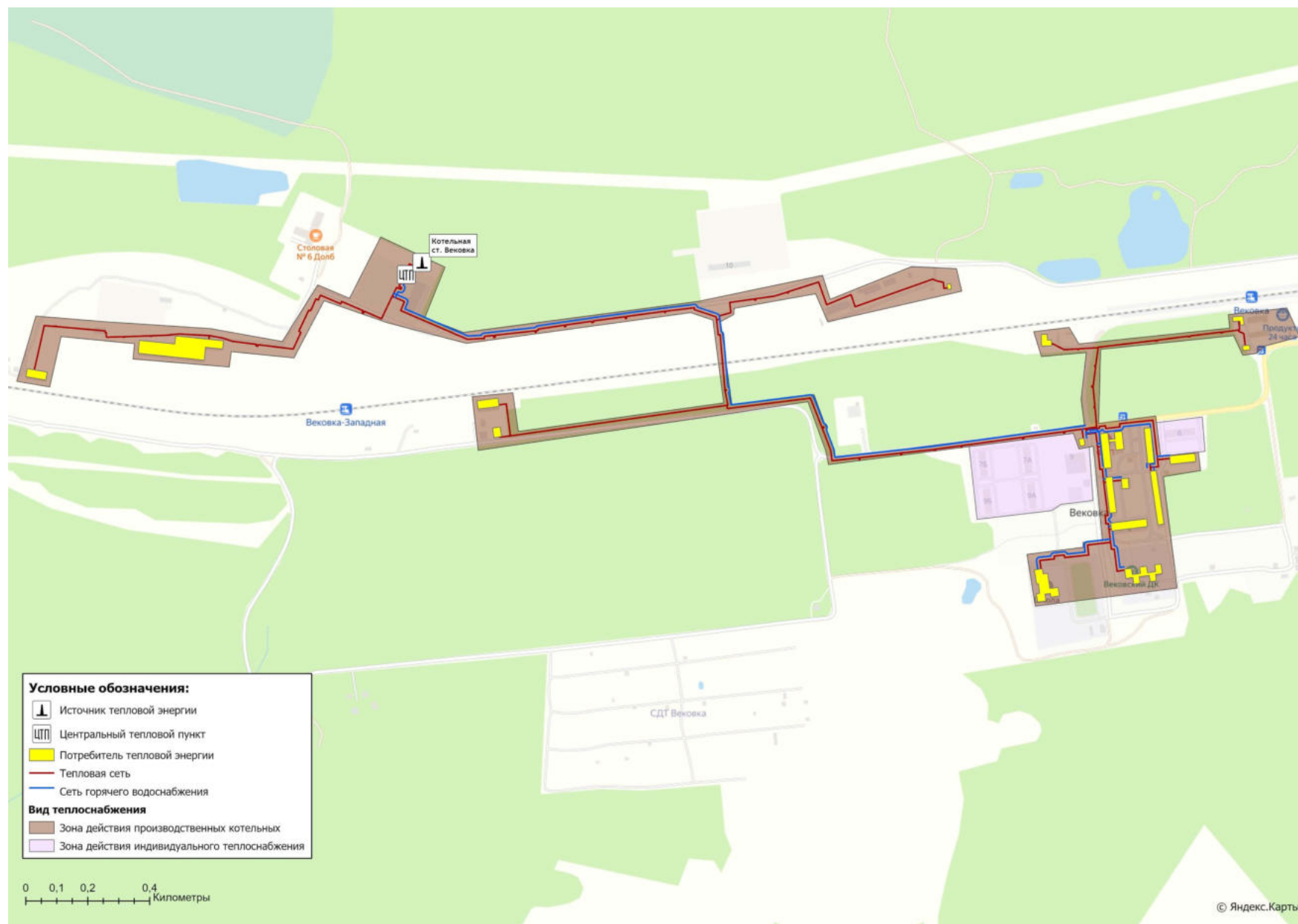


Рисунок 1.1.8 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории ст. Вековка Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



Рисунок 1.1.9 - Зоны действия типов теплоснабжения на территории д. Демидово Гусь-Хрустального муниципального округа

Условные обозначения:

- Источник тепловой энергии
- Потребитель тепловой энергии
- Тепловая сеть
- Вид теплоснабжения**
 - Зона действия отопительной котельной
 - Зона действия производственных котельных
 - Зона действия индивидуального теплоснабжения

0 0.1 0.2 0.4
Километры

© Яндекс.Карты

- 25 -

1.2 Источники тепловой энергии

1.2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа централизованное теплоснабжение производится от 17 отопительных котельных, расположенных на территории 9 населенных пунктов.

Технические характеристики котлового оборудования источников тепловой энергии приведены в таблице 1.2.1.

Месторасположение котельных Гусь-Хрустального муниципального округа представлено на рисунке 1.2.1.

Суммарная установленная тепловая мощность источников теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа составляет 45,12 Гкал/ч, из которых:

- 7 котельных эксплуатируются ООО «Владимиртеплогаз» - 9,15 Гкал/ч;
- 2 котельные эксплуатируются ООО «Экспо Гласс» - 15,75 Гкал/ч;
- 4 котельных эксплуатируются МУП «Стимул» - 2,58 Гкал/ч;
- 1 котельная эксплуатируется ООО «Авангард» - 3,44 Гкал/ч;
- 1 котельная эксплуатируется СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» - 11,1 Гкал/ч;
- 2 котельные эксплуатируются ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - 3,10 Гкал/ч.

Основным видом топлива на котельных Гусь-Хрустального муниципального округа является природный газ. На двух котельных используют уголь, и одна котельная использует дрова (таблица 1.2.1).

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 1.2.1 - Характеристика источников тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование котельной	Адрес котельной	Марка котла	Кол-во котлов	Режим котла	Год ввода в эксплуатацию	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Вид топлива	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал
ООО «Владимиртеплогаз»									
Котельная больницы п. Золотково	п. Золотково, ул. Ломоносова д.13а	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann	2	водогрейный	2007	0,130	0,26	газ	156,02
Котельная детского сада п. Золотково	п. Золотково, ул. 8 Марта, д.8а	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann	2	водогрейный	2007	0,215	0,43	газ	156,02
Котельная клуба п. Золотково	п. Золотково, ул. Социалистическая, д.29а	Vitoplex 100 PY 1 Viessmann	2	водогрейный	2007	0,095	0,19	газ	156,02
Котельная школы п. Золотково	п. Золотково, ул. Гагарина, д.19	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann	2	водогрейный	2007	0,130	0,26	газ	156,02
Котельная №1 п. Мезиновский	п. Мезиновский, ул. Строительная	IVAR SuperRAC 2910	2	водогрейный	2004	2,545	5,09	газ	156,02
Котельная №2 п. Мезиновский	п. Мезиновский, ул. Брикетная	Nobel Econ 1500	2	водогрейный	2022	1,290	2,58	газ	156,02
Котельная п. Иванищи	п. Иванищи, ул. Пролетарская, д.1	Барс 100	1	водогрейный	2022	0,086	0,34	газ	156,02
		Барс 150	2	водогрейный	2022	0,129			
ООО «Экспо Гласс»									
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	г. Курлово, ул. Володарского, д.1	ДКВР 10/13	1	водогрейный	1992	5,990	13,17	газ	169,58
		ДКВР 6,5/13	1	водогрейный	1964	4,060			
		ДКВР 4/13	1	водогрейный	1966	3,120			
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	п. Анопино, ул. Почтовая, д.32	Valdex M2N (0119260)	1	водогрейный	2019	2,580	2,58	газ	144,88
МУП «Стимул»									
Котельная "ДК" г. Курлово	г. Курлово, ул. Советская, д.36	RS A 300	2	водогрейный	2013	0,258	0,52	газ	168,98
Котельная "Больница" г. Курлово	г. Курлово, ул. Революции, д.16	RS A 300	2	водогрейный	2016	0,258	0,52	газ	179,55
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	г. Курлово, ул. Красной Армии, д.4в	RS A 500	2	водогрейный	2016	0,430	0,86	газ	140,99
Котельная д. Демидово	д. Демидово, ул. Центральная, д.8	KCB 0,5	1	водогрейный	2010	0,430	0,69	дрова	250,34
		KCB 0,3	1	водогрейный	2010	0,258			
ООО «Авангард»									
Центральная котельная п. Уршельский	п. Уршельский, ул. Театральная, д.42а	Братск-1Г	2	водогрейный	1999	0,860	3,44	газ	156,40
		КСВа-1,0Гн	2	водогрейный	2000	0,860			
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»									
Котельная ст. Вековка	станция Вековка, д.14	BOSCH UT-L34	2	водогрейный	2017	4,472	11,10	газ	155,00
		BOSCH UT-L18	1	водогрейный	2017	2,150			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование котельной	Адрес котельной	Марка котла	Кол-во котлов	Режим котла	Год ввода в эксплуатацию	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Вид топлива	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России									
Котельная №194 п. Добрятино	п. Добрятино, Военный городок № 1	КСВТ-20	1	водогрейный	2020	0,430	1,55	уголь	221,30
		НР-18	1	водогрейный	2024	0,559			
		НР-18	1	водогрейный	2025	0,559			
Котельная №216 п. Добрятино	п. Добрятино, Военный городок № 1	КСВТ-20	1	водогрейный	2013	0,430	1,55	уголь	221,60
		НР-18	1	водогрейный	2023	0,559			
		НР-18	1	водогрейный	2025	0,559			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

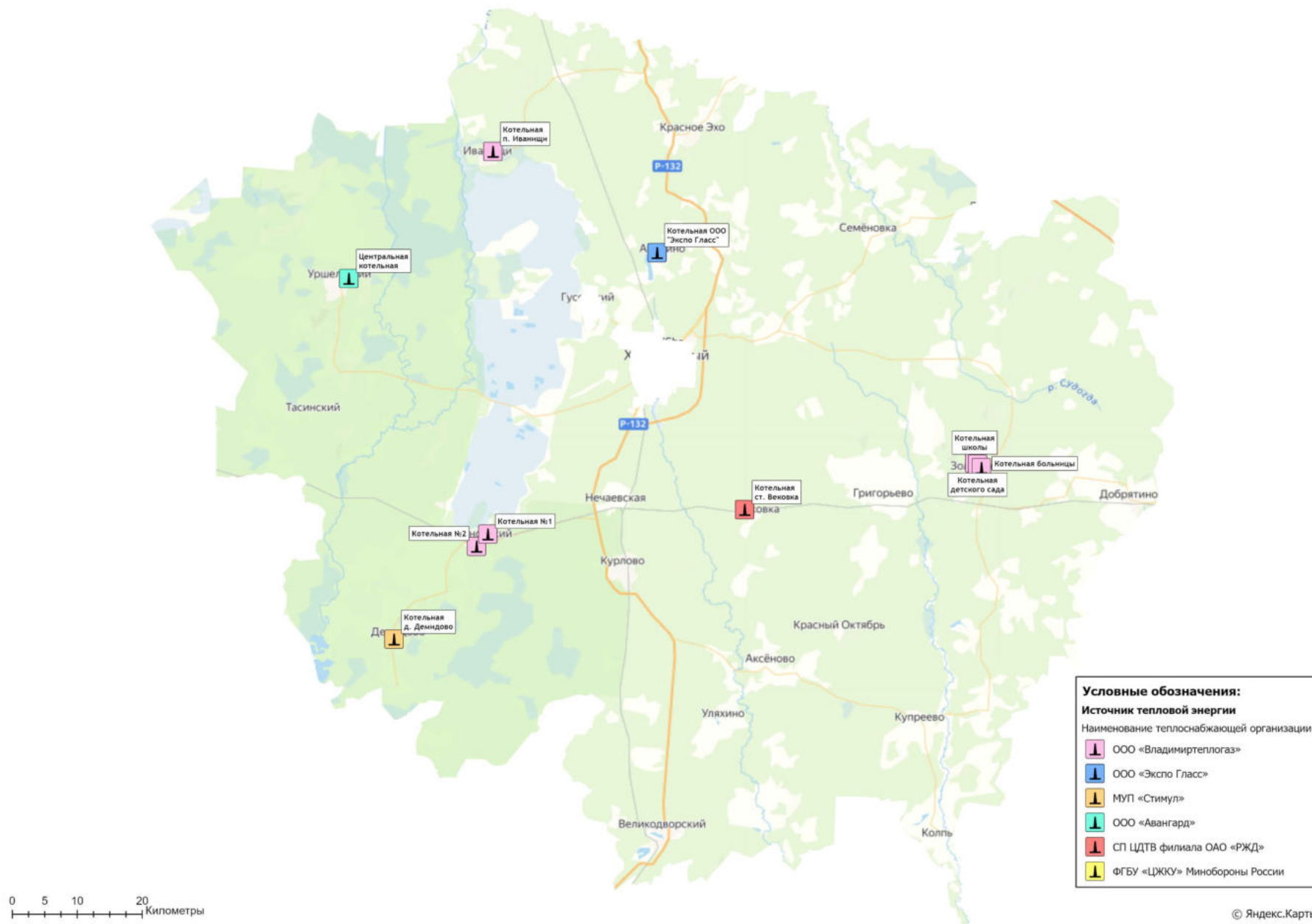


Рисунок 1.2.1 - Месторасположение отопительных котельных Гусь-Хрустального муниципального округа

1.2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

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

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

Таблица 1.2.2 - Оценка тепловых мощностей источников тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа

N п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная , Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5 = 3-4	6	7 = 5-6
ООО «Владимиртеплогаз»						
1	Котельная больницы п. Золотково	0,260	0,000	0,260	0,003	0,257
2	Котельная детского сада п. Золотково	0,430	0,000	0,430	0,005	0,425
3	Котельная клуба п. Золотково	0,190	0,000	0,190	0,002	0,188
4	Котельная школы п. Золотково	0,260	0,000	0,260	0,003	0,257
5	Котельная №1 п. Мезиновский	5,090	0,000	5,090	0,064	5,026
6	Котельная №2 п. Мезиновский	2,580	0,000	2,580	0,024	2,556
7	Котельная п. Иванищи	0,344	0,000	0,344	0,005	0,339
ООО «Экспо Гласс»						
8	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	13,170	0,000	13,170	0,489	12,681
9	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	2,580	0,000	2,580	0,026	2,554
МУП «Стимул»						
10	Котельная "ДК" г. Курлово	0,516	0,000	0,516	0,004	0,512
11	Котельная "Больница" г. Курлово	0,516	0,000	0,516	0,004	0,512
12	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	0,860	0,000	0,860	0,006	0,854

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

N п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная , Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч
1	2	3	4	5 = 3-4	6	7 = 5-6
13	Котельная д. Демидово	0,690	0,000	0,690	0,038	0,652
ООО «Авангард»						
14	Центральная котельная п. Уршельский	3,440	0,000	3,440	0,040	3,400
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»						
15	Котельная ст. Вековка	11,100	0,000	11,100	0,224	10,876
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России						
16	Котельная №194 п. Добрятино	1,548	0,000	1,548	0,197	1,351
17	Котельная №216 п. Добрятино	1,548	0,000	1,548	0,197	1,351

Общая установленная тепловая мощность источников Гусь-Хрустального муниципального округа, обеспечивающая покрытие присоединенной тепловой нагрузки по итогам 2024 года, составляет 45,12 Гкал/ч. Располагаемая тепловая мощность котлов - 45,12 Гкал/час или 100% от значений заводов-изготовителей.

1.2.3 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Информация о сроке ввода в эксплуатацию котельного оборудования, периоду его использования и году последней экспертизы, технического диагностирования или осмотра приведена в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.3 - Оценка сроков эксплуатации котлов источников теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы оборудования фактический, лет	Дата последней экспертизы, технического диагностирования осмотра
ООО «Владимиртеплогаз»				
Котельная больницы п. Золотково	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann	2007	18	2024 г.
	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann	2007	18	2024 г.
Котельная детского сада п. Золотково	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann	2007	18	2024 г.
	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann	2007	18	2024 г.
Котельная клуба п. Золотково	Vitoplex 100 PY 1 Viessmann	2007	18	2024 г.
	Vitoplex 100 PY 1 Viessmann	2007	18	2024 г.
Котельная школы п. Золотково	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann	2007	18	2024г.
	Vitoplex 100 PX 1 Viessmann	2007	18	2024 г.
Котельная №1 п. Мезиновский	IVAR SuperRAC 2910	2004	21	2023 г.
	IVAR SuperRAC 2910	2004	21	2023 г.
Котельная №2 п. Мезиновский	Nobel Econ 1500	2022	3	н/д
	Nobel Econ 1500	2022	3	н/д
Котельная п. Иванищи	Барс 100	2022	3	н/д
	Барс 150	2022	3	н/д
	Барс 150	2022	3	н/д
ООО «Экспо Гласс»				
Котельная ООО	ДКВР 10/13	1992	33	2024 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование котельной	Марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Срок службы оборудования	Дата последней экспертизы,
"Экспо Гласс" г. Курлово	ДКВР 6,5/13	1964	61	2022 г.
	ДКВР 4/13	1966	59	2022 г.
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	Valdex M2N (0119260)	2019	6	н/д
МУП «Стимул»				
Котельная "ДК" г. Курлово	RS A 300	2013	12	н/д
	RS A 300	2013	12	н/д
Котельная "Больница" г. Курлово	RS A 300	2016	9	н/д
	RS A 300	2016	9	н/д
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	RS A 500	2016	9	н/д
	RS A 500	2016	9	н/д
Котельная д. Демидово	KCB 0,5	2010	15	н/д
	KCB 0,3	2010	15	н/д
ООО «Авангард»				
Центральная котельная п. Уршельский	Братск-1Г	1999	26	н/д
	Братск-1Г	1999	26	н/д
	KCBa-1,0Гн	2000	25	н/д
	KCBa-1,0Гн	2000	25	н/д
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»				
Котельная ст. Вековка	BOSCH UT-L34	2017	8	2024 г.
	BOSCH UT-L34	2017	8	2024 г.
	BOSCH UT-L18	2017	8	2024 г.
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
Котельная №194 п. Добрятино	KCBT-20	2020	5	н/д
	НР-18	2024	1	н/д
	НР-18	2025	0	н/д
Котельная №216 п. Добрятино	KCBT-20	2013	12	н/д
	НР-18	2023	2	н/д
	НР-18	2025	0	н/д

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

Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отпуск тепловой энергии с которых осуществляется сторонним потребителям, на территории Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области отсутствуют.

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

Информация о способах регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии, расположенных на территории Гусь-Хрустального муниципального округа, представлена в таблице ниже.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Таблица 1.2.5.1 - Параметры отпуска тепловой энергии в сеть

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график отпуска тепловой энергии	Система теплоснабжения (отопления, горячего водоснабжения (трубопровод))
ООО «Владимиртеплогаз»			
Котельная больницы п. Золотково	качественный	95/70°C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
Котельная детского сада п. Золотково	качественный	95/70°C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
Котельная клуба п. Золотково	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная школы п. Золотково	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная №1 п. Мезиновский	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная №2 п. Мезиновский	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная п. Иванищи	качественный	95/70°C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
ООО «Экспо Гласс»			
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	качественный	90/70°C	2-х трубная система теплоснабжения (закрытая система отопления) - за пределами территории завода
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	качественный	90/70°C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
МУП «Стимул»			
Котельная "ДК" г. Курлово	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная "Больница" г. Курлово	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная д. Демидово	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
ООО «Авангард»			
Центральная котельная п. Уршельский	качественный	95/70°C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Вековка	качественный	95/70°C	4-х трубная система теплоснабжения (закрытая 2-х- трубная система отопления, централизованная система горячего водоснабжения 2-х-трубная)
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Котельная №194 п. Добрятино	качественный	80/75 °C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)
Котельная №216 п. Добрятино	качественный	80/75 °C	закрытая 2-х- трубная система теплоснабжения (отопление)

При существующей загрузке систем теплоснабжения и пропускной способности тепловых сетей указанные температурные графики должны обеспечивать поддержание температуры и влажности воздуха в отапливаемых помещениях в пределах утвержденных санитарных норм.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

1.2.6 Среднегодовая загрузка оборудования

Информация о среднегодовой загрузке котлов и числу часов использования установленной тепловой мощности (УТМ) приведена в таблице 1.2.6.

Таблица 1.2.6 - Среднегодовая загрузка оборудования котельных

N п/п	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Факт 2024 год		
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.	среднегодовая загрузка, %
ООО «Владимиртеплогаз»					
1	Котельная больницы п. Золотково	0,26	396,70	1 526	26,5%
2	Котельная детского сада п. Золотково	0,43	690,40	1 606	25,3%
3	Котельная клуба п. Золотково	0,19	282,65	1 488	29,1%
4	Котельная школы п. Золотково	0,26	762,05	2 931	57,3%
5	Котельная №1 п. Мезиновский	5,09	5 893,79	1 158	22,7%
6	Котельная №2 п. Мезиновский	2,58	3 940,54	1 527	29,9%
7	Котельная п. Иванищи	0,34	727,79	2 116	40,3%
ООО «Экспо Гласс»					
8	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	13,17	16 005,13	1 215	22,0%
9	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	2,58	11 351,70	4 400	72,7%
МУП «Стимул»					
10	Котельная "ДК" г. Курлово	0,52	1 498,41	2 904	56,8%
11	Котельная "Больница" г. Курлово	0,52	1 292,22	2 504	49,0%
12	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	0,86	887,94	1 032	20,2%
13	Котельная д. Демидово	0,69	612,70	888	17,4%
ООО «Авангард»					
14	Центральная котельная п. Уршельский	3,44	6 947,76	2 020	39,5%
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»					
15	Котельная ст. Вековка	11,10	12 961,05	1 168	21,3%
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России					
16	Котельная №194 п. Добрятино	1,55	2 540,76	1 641	32,1%
17	Котельная №216 п. Добрятино	1,55	1 570,34	1 014	19,8%

1.2.7 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Информация о способах учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети от котельных Гусь-Хрустального муниципального округа представлена в таблице 1.2.7.

Таблица 1.2.7 - Способы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Способ учета отпуска тепловой энергии	Информация о приборе учета
ООО «Владимиртеплогаз»		
Котельная больницы п. Золотково	Приборный метод	МКТС
Котельная детского сада п. Золотково	Приборный метод	МКТС
Котельная клуба п. Золотково	Приборный метод	ТЭРМ-02
Котельная школы п. Золотково	Приборный метод	МКТС
Котельная №1 п. Мезиновский	Приборный метод	ТЭРМ-02
Котельная №2 п. Мезиновский	Приборный метод	ТЭРМ-02
Котельная п. Иванищи	Расчетный метод	—
ООО «Экспо Гласс»		
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	Расчетный метод	—
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	Приборный метод	Термотроник 18-071261
МУП «Стимул»		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Способ учета отпуска тепловой энергии	Информация о приборе учета
Котельная "ДК" г. Курлово	Расчетный метод	—
Котельная "Больница" г. Курлово	Расчетный метод	—
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	Расчетный метод	—
Котельная д. Демидово	Расчетный метод	—
ООО «Авангард»		
Центральная котельная п. Уршельский	Приборный метод	ТМК-Н120
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»		
Котельная ст. Вековка	Приборный метод	Взлет
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
Котельная №194 п. Добрятино	Расчетный метод	—
Котельная №216 п. Добрятино	Приборный метод	МКТС

1.2.8 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Информация об отказах и восстановлении оборудования источников тепловой энергии на территории муниципального округа представлена в таблице 1.2.8.1 и 1.2.8.2.

Таблица 1.2.8.1 - Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных муниципального округа за отопительный период 2024/2025 гг.

№ п/п	Наименование котельной	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснаб- жения	Недоотпуск тепловой энергии, Гкал
ООО «Владимиртеплогаз»						
1	Котельная больницы п. Золотково	—	—	—	—	—
2	Котельная детского сада п. Золотково	—	—	—	—	—
3	Котельная клуба п. Золотково	—	—	—	—	—
4	Котельная школы п. Золотково	—	—	—	—	—
5	Котельная №1 п. Мезиновский	—	—	—	—	—
6	Котельная №2 п. Мезиновский	—	—	—	—	—
7	Котельная п. Иванищи	—	—	—	—	—
ООО «Экспо Гласс»						
8	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	—	—	—	—	—
9	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	—	—	—	—	—
МУП «Стимул»						
10	Котельная "ДК" г. Курлово	—	—	—	—	—
11	Котельная "Больница" г. Курлово	—	—	—	—	—
12	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	—	—	—	—	—
13	Котельная д. Демидово	—	—	—	—	—
ООО «Авангард»						
14	Центральная котельная п. Уршельский	—	—	—	—	—
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»						
15	Котельная ст. Вековка	—	—	—	—	—
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России						
16	Котельная №194 п. Добрятино	—	—	—	—	—
17	Котельная №216 п. Добрятино	—	—	—	—	—
Всего событий			0			

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Таблица 1.2.8.2 - Динамика теплоснабжения котельных на территории муниципального округа

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение подачи тепловой энергии, Гкал/ед.
ООО «Владимиртеплогаз»			
2023	0	—	—
2024	0	—	—
2025	0	—	—
ООО «Экспо Гласс»			
2023	0	—	—
2024	0	—	—
2025	0	—	—
МУП «Стимул»			
2023	0	—	—
2024	0	—	—
2025	0	—	—
ООО «Авангард»			
2023	0	—	—
2024	0	—	—
2025	0	—	—
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
2023	0	—	—
2024	0	—	—
2025	0	—	—
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
2023	0	—	—
2024	0	—	—
2025	0	—	—

1.2.9 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Информация о предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа представлена в таблице 1.2.9.

Таблица 1.2.9 - Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

по состоянию на 01.10.2025				
№ п.п.	Наименование котельной	Наличие предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии		
		да/нет; дата, №	перечень замечаний	наименование надзорного органа
ООО «Владимиртеплогаз»				
1	Котельная больницы п. Золотково	нет	-	-
2	Котельная детского сада п. Золотково	нет	-	-
3	Котельная клуба п. Золотково	нет	-	-
4	Котельная школы п. Золотково	нет	-	-
5	Котельная №1 п. Мезиновский	нет	-	-
6	Котельная №2 п. Мезиновский	нет	-	-
7	Котельная п. Иванищи	нет	-	-
ООО «Экспо Гласс»				
8	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	нет	-	-
9	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	нет	-	-
МУП «Стимул»				
10	Котельная "ДК" г. Курлово	нет	-	-
11	Котельная "Больница" г. Курлово	нет	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

по состоянию на 01.10.2025				
№ п.п.	Наименование котельной	Наличие предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии		
		да/нет; дата, №	перечень замечаний	наименование надзорного органа
12	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	нет	-	-
13	Котельная д. Демидово	нет	-	-
ООО «Авангард»				
14	Центральная котельная п. Уршельский	нет	-	-
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»				
15	Котельная ст. Вековка	нет	-	-
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
16	Котельная №194 п. Добрятино	нет	-	-
17	Котельная №216 п. Добрятино	нет	-	-

1.2.10 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

Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют.

1.3 Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

1.3.1 Описание структуры 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

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении на территории Гусь-Хрустального муниципального округа составляет 26 490 м в т.ч.:

- тепловые сети отопления: 21 382 м.
- сети централизованного горячего водоснабжения: 5 108 м.

Характеристика тепловых сетей систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа от каждого источника тепловой энергии представлена в таблице 1.3.1.

1.3.2 Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

В таблице 1.3.2 представлено оглавление схем тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа.

Таблица 1.3.2 - Схемы тепловых сетей источников теплоснабжения

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Наименование рисунка тепловой сети
Котельная больницы п. Золотково	рисунок 1.3.2.1
Котельная детского сада п. Золотково	рисунок 1.3.2.1
Котельная клуба п. Золотково	рисунок 1.3.2.1
Котельная школы п. Золотково	рисунок 1.3.2.1
Котельная №1 п. Мезиновский	рисунок 1.3.2.2
Котельная №2 п. Мезиновский	рисунок 1.3.2.3
Котельная п. Иванищи	рисунок 1.3.2.4
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	рисунок 1.3.2.5
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	рисунок 1.3.2.6
Котельная "ДК" г. Курлово	рисунок 1.3.2.5
Котельная "Больница" г. Курлово	рисунок 1.3.2.5
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	рисунок 1.3.2.5
Котельная д. Демидово	рисунок 1.3.2.7
Центральная котельная п. Уршельский	рисунок 1.3.2.8
Котельная ст. Вековка	рисунок 1.3.2.9
Котельная №194 п. Добрятино	рисунок 1.3.2.10
Котельная №216 п. Добрятино	рисунок 1.3.2.10

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Таблица 1.3.1 - Характеристика систем транспорта и распределения тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Тип теплоносителя и его параметры	Протяженность трубопроводов тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м		Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов тепловых сетей, мм		Материальная характеристика тепловых сетей, м²		Объем трубопроводов тепловых сетей, м. куб.	
			Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС
Тепловые сети ООО «Владимиртеплогаз»										
1	Тепловые сети от котельной больницы п. Золотково	Вода, 95-70°C	95	95	50	50	9,50	9,50	0,40	0,40
2	Тепловые сети от котельной детского сада п. Золотково	Вода, 95-70°C	75	75	80	50	12,00	7,50	0,80	0,30
3	Тепловые сети от котельной клуба п. Золотково	Вода, 95-70°C	—	—	—	—	—	—	—	—
4	Тепловые сети от котельной школы п. Золотково	Вода, 95-70°C	100	—	50	—	10,00	—	1,60	—
5	Тепловые сети от котельной №1 п. Мезиновский	Вода, 95-70°C	2 630	—	112	—	587,65	—	66,10	—
6	Тепловые сети от котельной №2 п. Мезиновский	Вода, 95-70°C	2 605	—	90	—	470,32	—	38,50	—
7	Тепловые сети от котельной п. Иванищи	Вода, 95-70°C	215	184	59	50	25,49	18,38	1,50	0,70
Тепловые сети ООО «Экспо Гласс»										
8	Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	Вода, 90-70°C	2 032	193	106	40	432,15	15,46	40,34	0,49
9	Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	Вода, 90-70°C	1 803	1 598	101	56	362,32	179,93	33,85	8,00
Тепловые сети МУП «Стимул»										
10	Тепловые сети от котельной "ДК" г. Курлово	Вода, 95-70°C	1 023	—	86	—	176,70	—	12,571	—
11	Тепловые сети от котельной "Больница" г. Курлово	Вода, 95-70°C	744	—	86	—	127,75	—	9,919	—
12	Тепловые сети от котельной "д/с Березка" г. Курлово	Вода, 95-70°C	371	—	88	—	65,53	—	4,555	—
13	Тепловые сети от котельной д. Демидово	Вода, 95-70°C	449	—	96	—	85,96	—	6,52	—
Тепловые сети АО «Владгазкомпания»										
14	Тепловые сети от центральной котельной п. Уршельский	Вода, 95-70°C	3 263	—	108	—	704,74	—	78,75	—
Тепловые сети СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»										

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Тип теплоносителя и его параметры	Протяженность трубопроводов тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м		Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов тепловых сетей, мм		Материальная характеристика тепловых сетей, м ²		Объем трубопроводов тепловых сетей, м. куб.	
			Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС	Отопление	ГВС
15	Тепловые сети от котельной ст. Вековка	Вода, 95-70°C	4 211	2 963	158	109	1 332,83	647,67	190,95	58,60
Тепловые сети ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России										
16	Тепловые сети от котельной №194 п. Добрятино	Вода, 80-75°C	1 049	—	102	—	214,66	—	18,63	—
17	Тепловые сети от котельной №216 п. Добрятино	Вода, 80-75°C	719	—	99	—	141,59	—	11,35	—

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

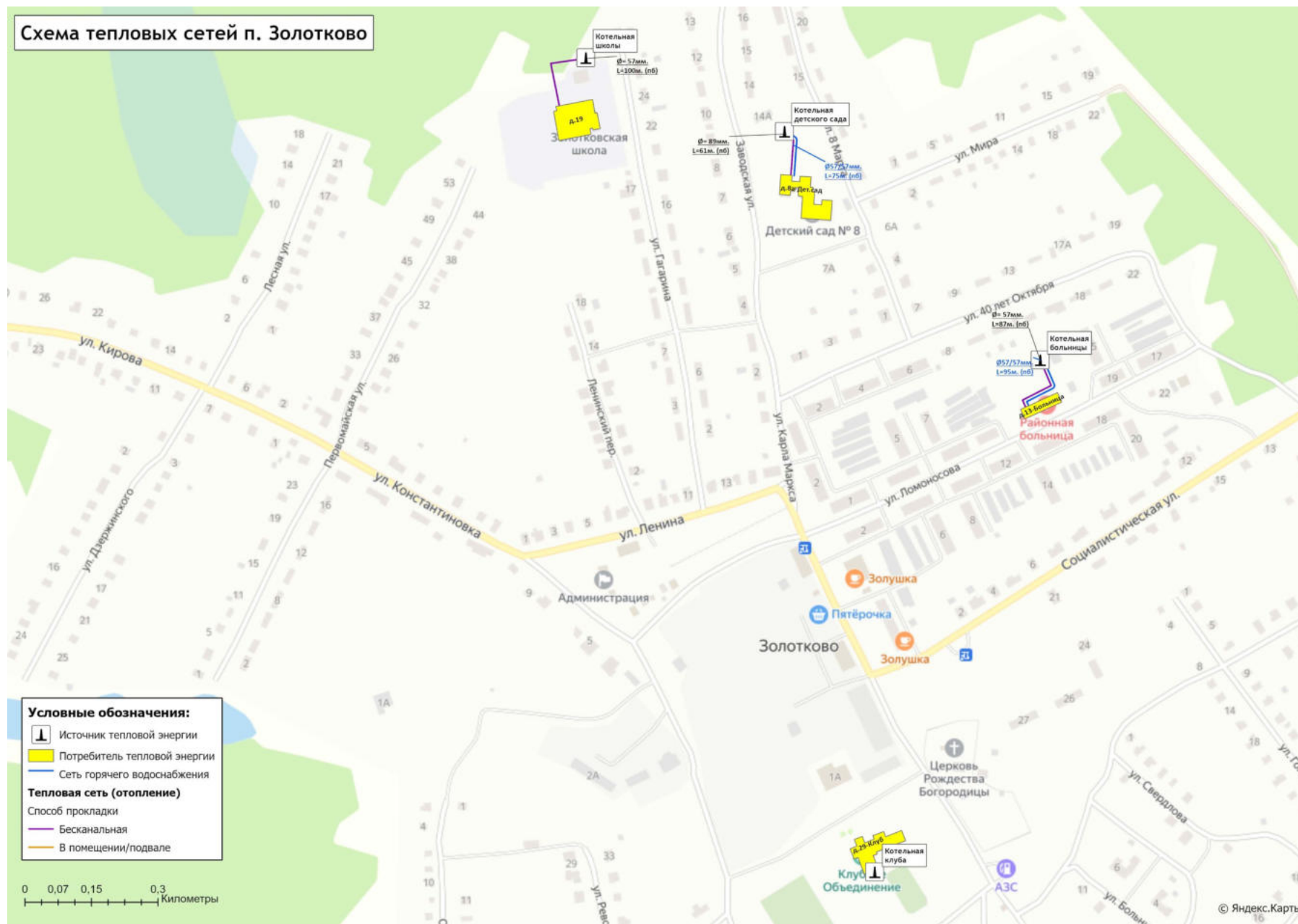


Рисунок 1.3.2.1 - Схема тепловых сетей котельных п. Золотково

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

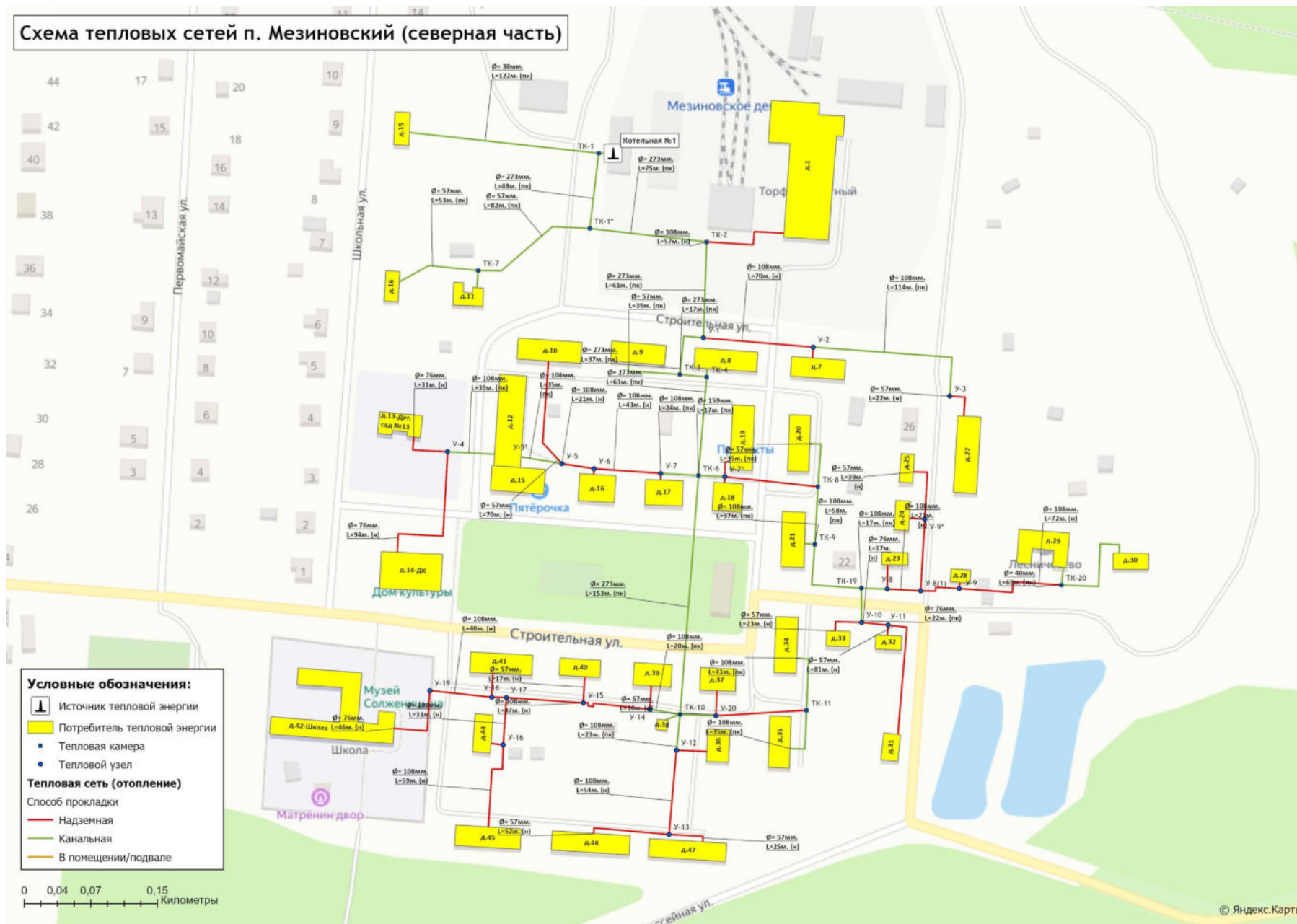


Рисунок 1.3.2.2 - Схема тепловых сетей котельной №1 п. Мезиновский

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

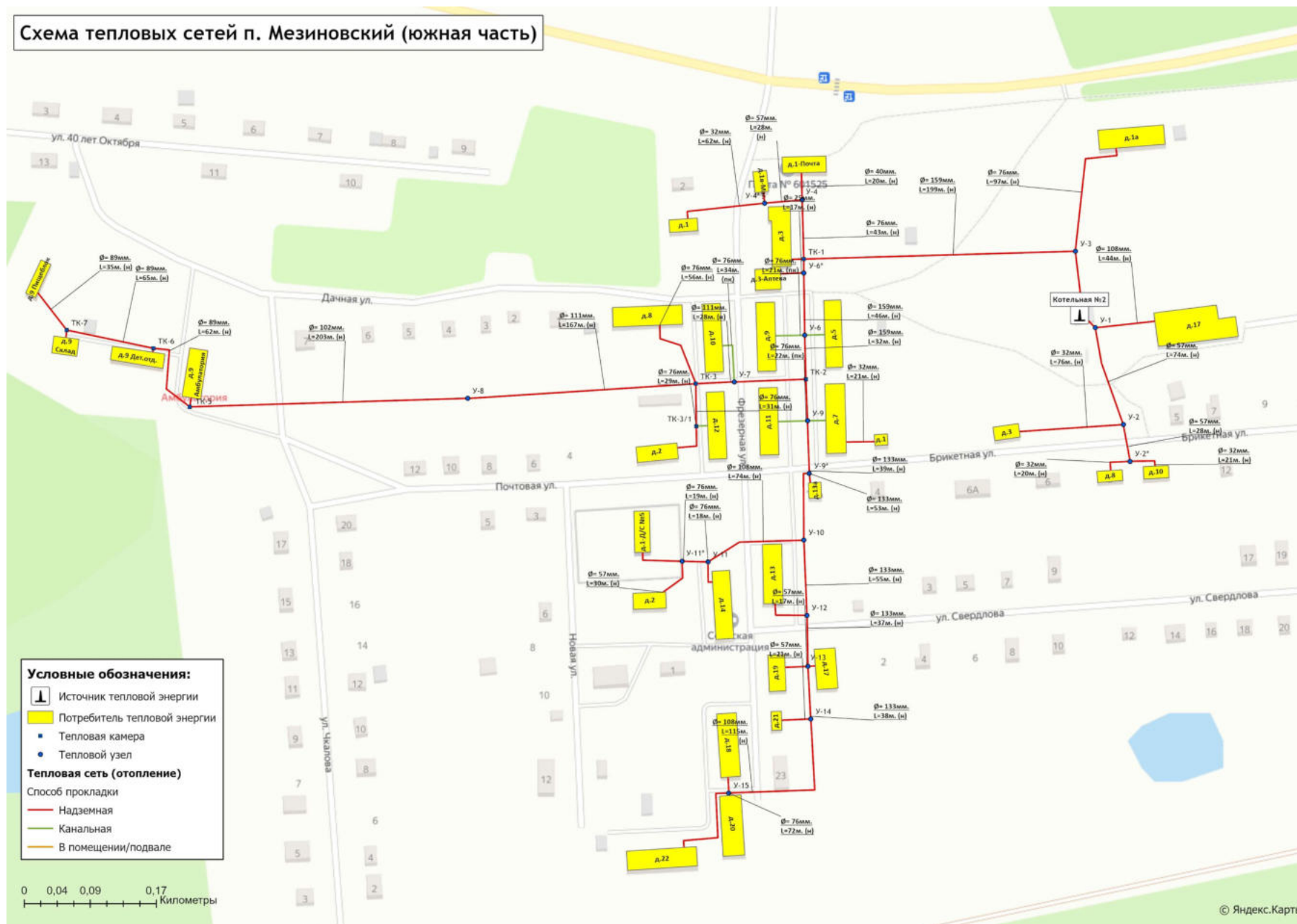


Рисунок 1.3.2.3 - Схема тепловых сетей котельной №2 п. Мезиновский

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



Рисунок 1.3.2.4 - Схема тепловых сетей котельной п. Иванищи

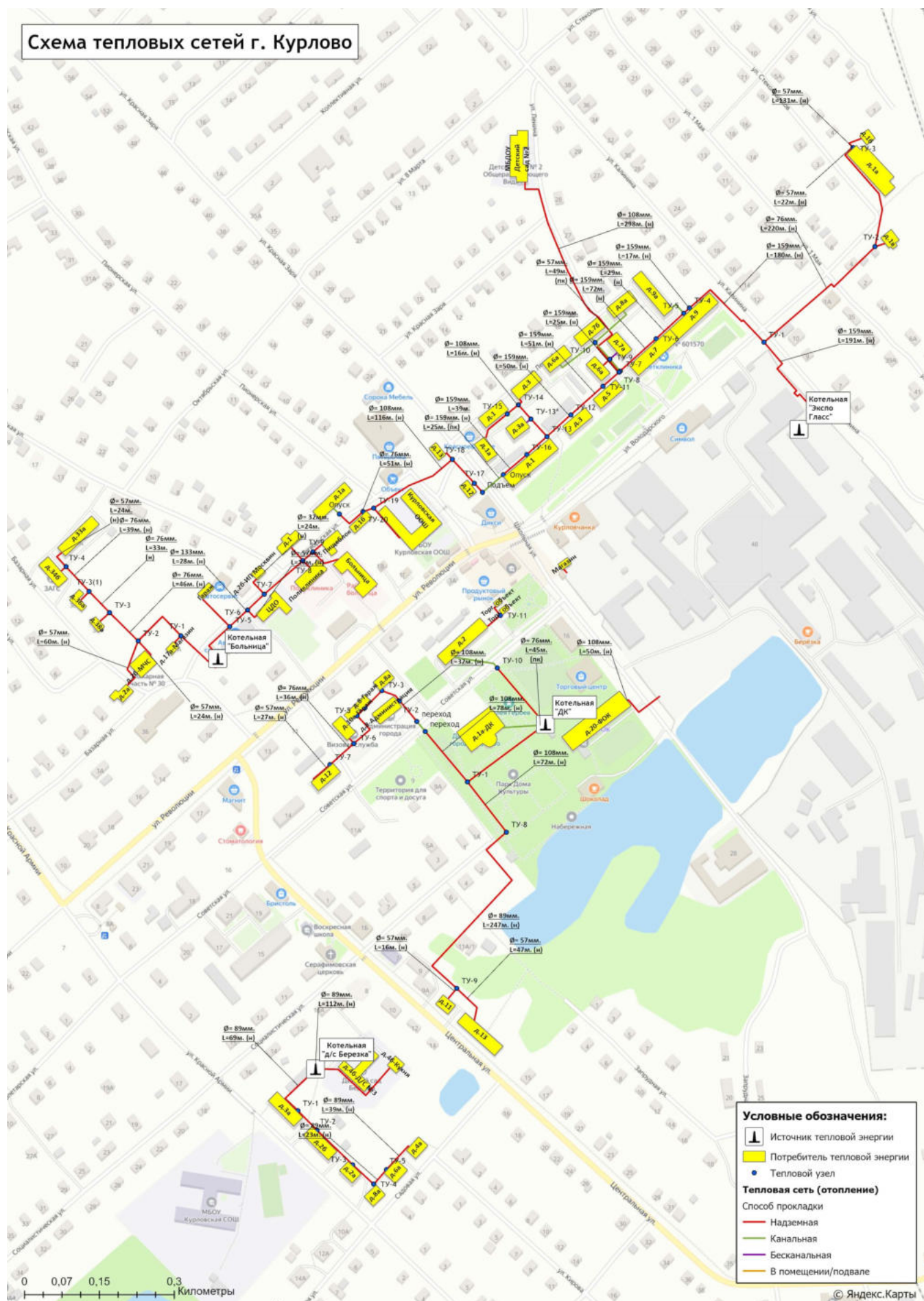


Рисунок 1.3.2.5 - Схема тепловых сетей котельных г. Курлово

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

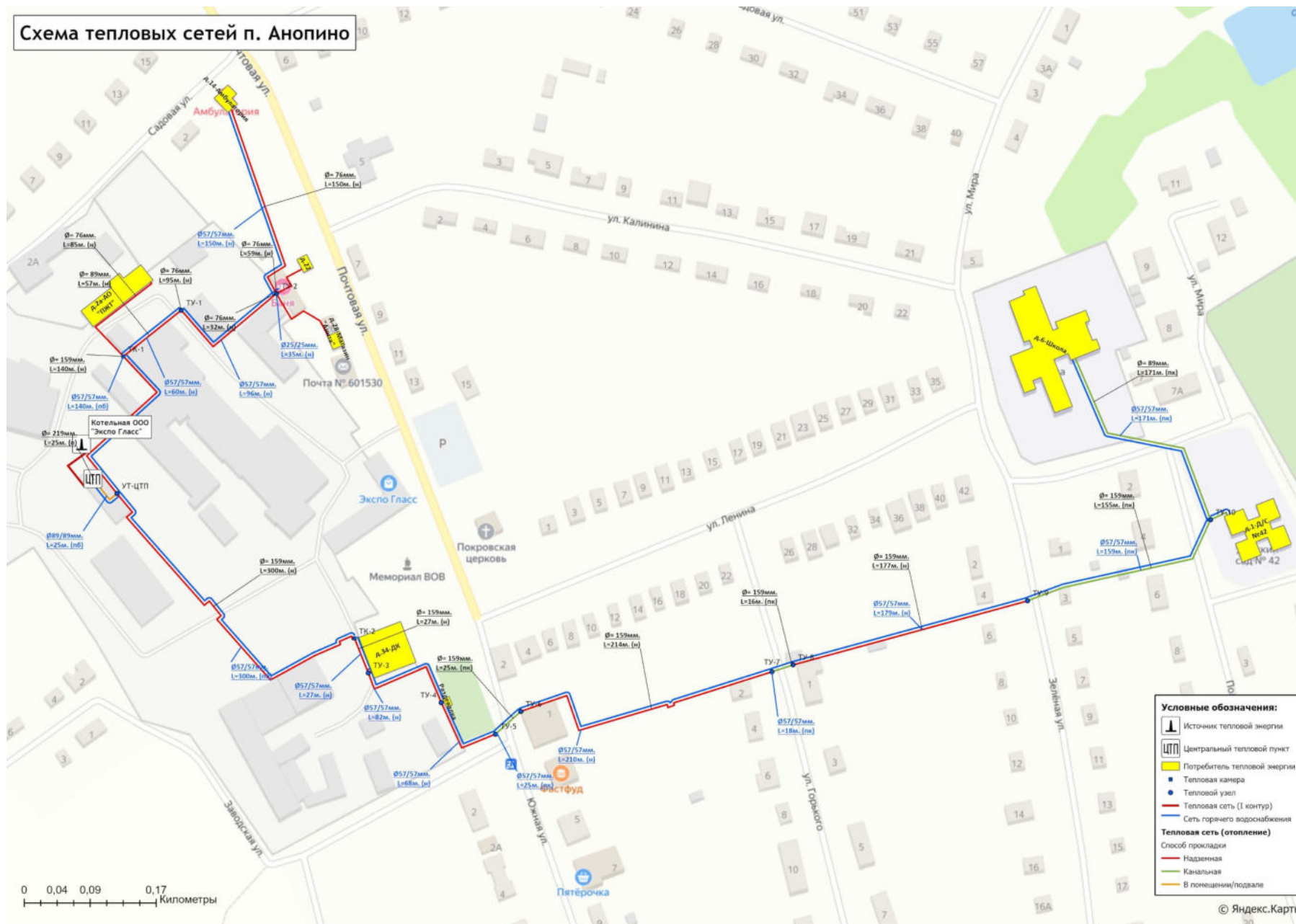


Рисунок 1.3.2.6 - Схема тепловых сетей котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

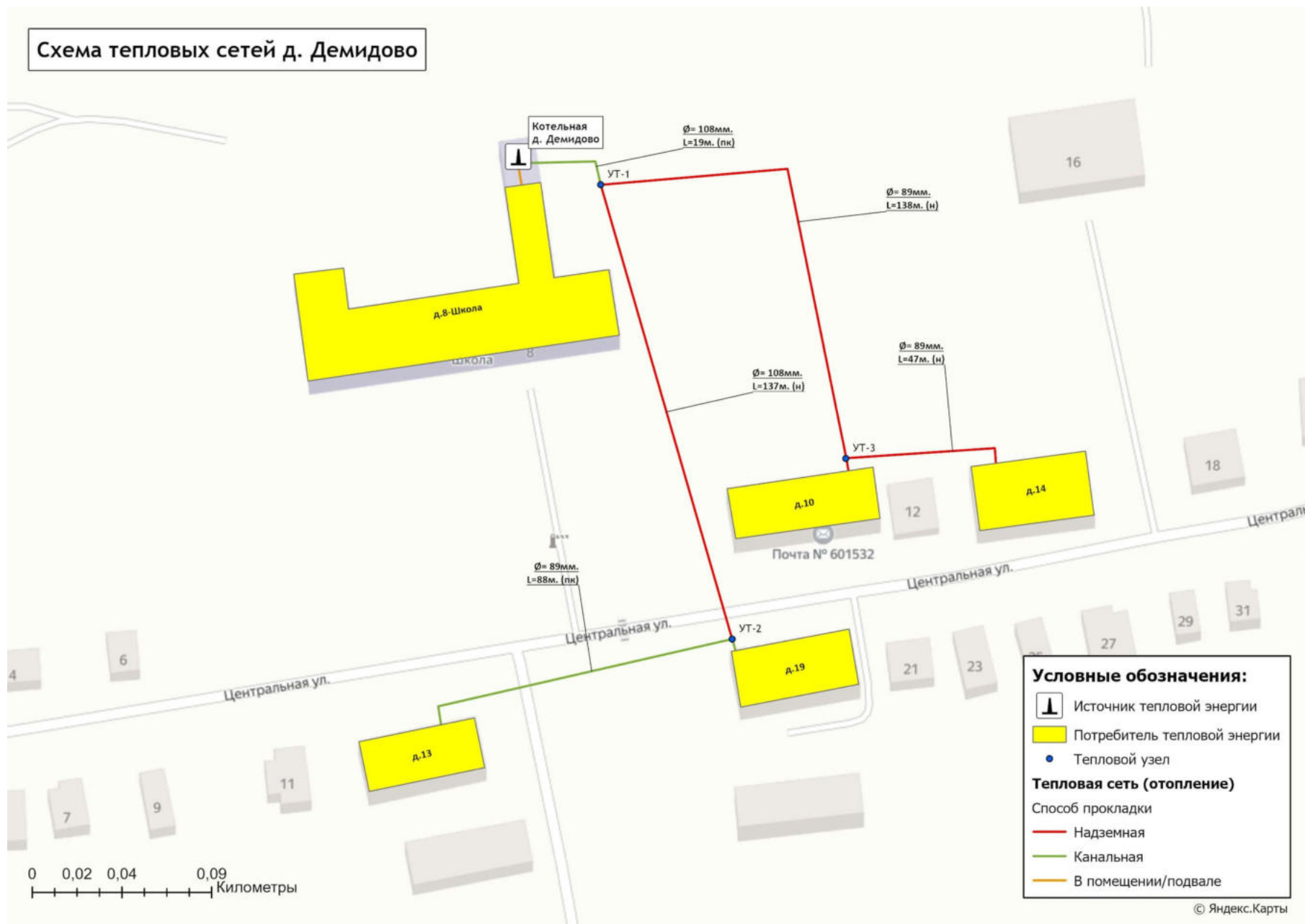


Рисунок 1.3.2.7 - Схема тепловых сетей котельной д. Демидово

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

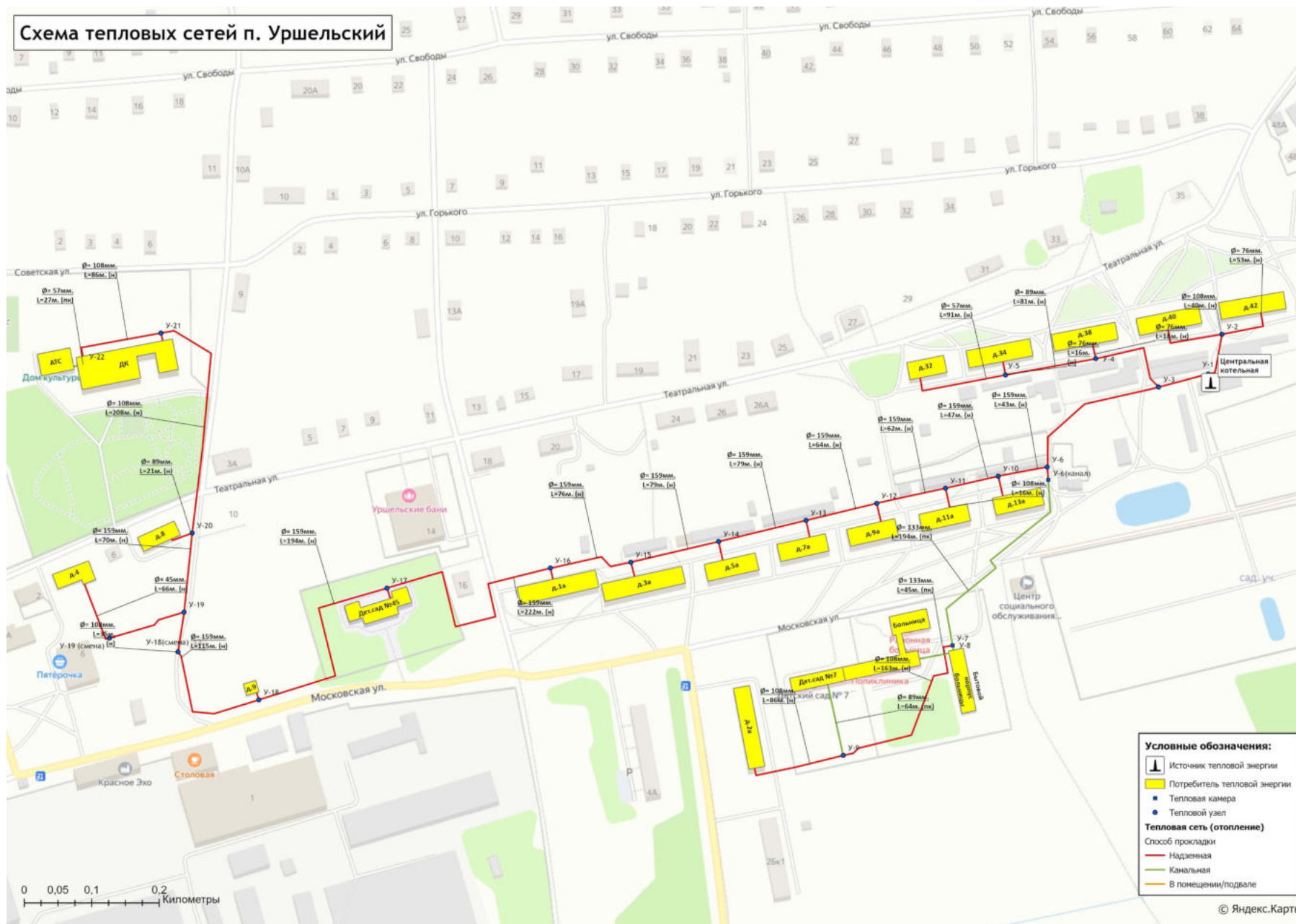


Рисунок 1.3.2.8 - Схема тепловых сетей центральной котельной п. Уршельский

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

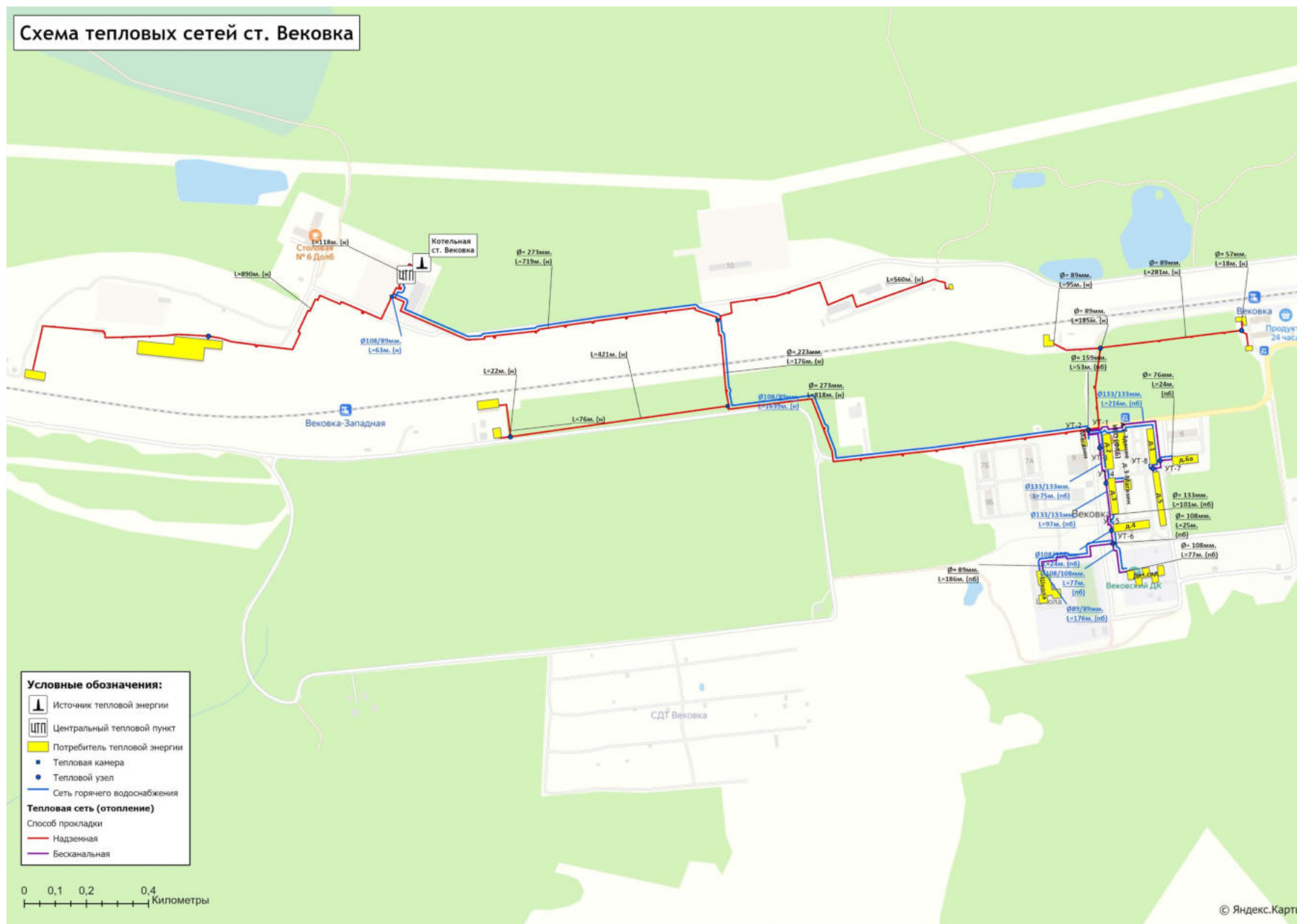


Рисунок 1.3.2.9 - Схема тепловых сетей котельной ст. Вековка

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

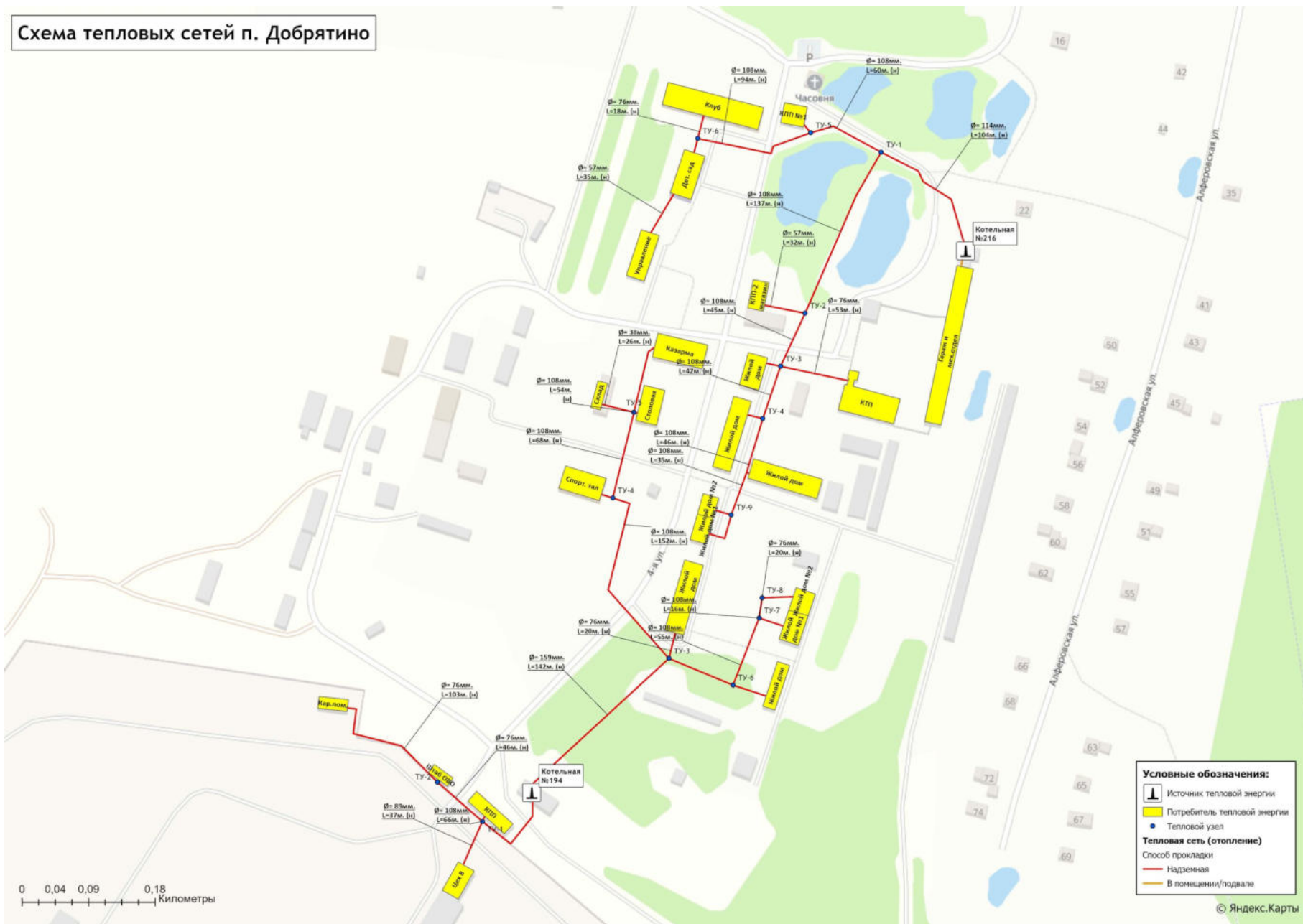


Рисунок 1.3.2.10 - Схема тепловых сетей котельных п. Добрятино

1.3.3 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 тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Сводные параметры участков систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа представлены в таблице 1.3.1.

Детальные параметры участков тепловых сетей приведены на рисунках раздела 1.3.2 Том 2. «Обосновывающие материалы».

Территория Гусь-Хрустального муниципального округа обладает относительно однородным характером грунтового покрова, обусловленным особенностями географического положения и климатических условий региона. По механическому составу можно выделить песчаные и супесчаные почвы. Почвообразующими породами являются главным образом пески, которые подстилаются юрскими глинами, что в сочетании с плоскостным рельефом создает благоприятные условия для заболачивания.

1.3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

На тепловых сетях муниципального округа установлена запорная арматура разного диаметра от 20 до 250 мм.

В нижних точках трубопроводов водяных тепловых сетей установлены штуцера с запорной арматурой для спуска воды (спускные устройства). В высших точках трубопроводов тепловых сетей установлены штуцера с запорной арматурой для выпуска воздуха (воздушники).

Преимущественно в качестве секционирующей арматуры на тепловых сетях Гусь-Хрустального муниципального округа выступают стальные клиновые литые задвижки с выдвижным шпинделем и шаровые краны.

Сведения о секционирующей и регулирующей арматуре, установленной на тепловых сетях муниципального округа, представлены в таблице 1.3.4.

1.3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов

При подземной прокладке, для обслуживания запорной арматуры смонтированы тепловые камеры.

Конструкции тепловых камер и каналов трубопроводов, при подземной канальной прокладке, выполнены в основном из бетона, железобетона и кирпича.

Месторасположение тепловых камер и их номера представлены на схемах тепловых сетей (рисунки 1.3.2.1 - 1.3.2.10).

Павильоны на тепловых сетях Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 1.3.4 - Сведения о секционирующей и регулирующей арматуре на тепловых сетях Гусь-Хрустального муниципального округа

Вид секционирующей и регулирующей арматуры, шт.	Условный диаметр										
	Ду20	Ду32	Ду40	Ду50	Ду70	Ду80	Ду100	Ду125	Ду150	Ду200	Ду250
Тепловые сети от котельной п. Иванщи											
Задвижки				V		V					
Тепловые сети от котельной №1 п. Мезиновский											
Задвижки				V		V	V		V	V	V
Тепловые сети от котельной №2 п. Мезиновский											
Задвижки				V		V	V	V	V	V	V
Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово											
Задвижки						V	V		V		
Шаровые краны			V	V							
Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино											
Задвижки				14		10	8		6		
Поворотные затворы						10		8	18		
Шаровые краны	30	16	10	12							
Тепловые сети от котельной "ДК" г. Курлово											
Задвижки						2	2				
Тепловые сети от котельной "Больница" г. Курлово											
Задвижки						9	2				
Тепловые сети от котельной "д/с Березка" г. Курлово											
Задвижки						8	8				
Тепловые сети от котельной д. Демидово											
Задвижки				12		12	1				
Тепловые сети от центральной котельной п. Уршельский											
Задвижки				12	4	12	16		4	2	
Шаровые краны		2	2								
Тепловые сети от котельной ст. Вековка											
Шаровые краны	36	24				16	14			16	
Тепловые сети от котельной №194 п. Добрятино											
Задвижки				16		10	20		5		
Вентили	20	20	6	8							
Шаровые краны	6	6	10	8			6				
Тепловые сети от котельной №216 п. Добрятино											
Задвижки				V		V	V				

Примечание: V - информация о количестве запорной арматуры теплосетевой организацией не представлена.

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

Вид регулирования отпуска тепловой энергии - качественный.

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа для отпуска тепловой энергии потребителям в теплоносителе «горячая вода» используются следующие температурные графики - таблица 1.3.6.

Таблица 1.3.6 - Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Темп. график теплоносителя	Обоснованность применяемого графика регулирования отпуска тепловой энергии
ООО «Владимиртеплогаз»				
1	Тепловые сети от котельной больницы п. Золотково	центральный качественный	Отопление - 95/70°C ГВС - 65/40°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
2	Тепловые сети от котельной детского сада п. Золотково	центральный качественный	Отопление - 95/70°C ГВС - 65/40°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
3	Тепловые сети от котельной клуба п. Золотково	центральный качественный	95/70°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
4	Тепловые сети от котельной школы п. Золотково	центральный качественный	95/70°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
5	Тепловые сети от котельной №1 п. Мезиновский	центральный качественный	95/70°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
6	Тепловые сети от котельной №2 п. Мезиновский	центральный качественный	95/70°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
7	Тепловые сети от котельной п. Иванищи	центральный качественный	Отопление - 95/70°C ГВС - 65/40°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
ООО «Экспо Гласс»				
8	Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	центральный качественный	Отопление - 90/70°C ГВС - 65/40°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
9	Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	центральный качественный	Отопление - 90/70°C ГВС - 65/40°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
МУП «Стимул»				
10	Тепловые сети от котельной "ДК" г. Курлово	центральный качественный	95/70°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
11	Тепловые сети от котельной "Больница" г. Курлово	центральный качественный	95/70°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
12	Тепловые сети от котельной "д/с	центральный качественный	95/70°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Темп. график теплоносителя	Обоснованность применяемого графика регулирования отпуска тепловой энергии
	Березка" г. Курлово			присоединения потребителей к тепловой сети
13	Тепловые сети от котельной д. Демидово	центральный качественный	95/70°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
АО «Владгазкомпания»				
14	Тепловые сети от центральной котельной п. Уршельский	центральный качественный	95/70 °C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»				
15	Тепловые сети от котельной ст. Вековка	центральный качественный	Отопление - 95/70°C ГВС - 65/40°C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
16	Тепловые сети от котельной №194 п. Добрятино	центральный качественный	80/75 °C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети
17	Тепловые сети от котельной №216 п. Добрятино	центральный качественный	80/75 °C	применение зависимой (безэлеваторной) схемы присоединения потребителей к тепловой сети

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

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети должны соответствовать утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Контроль за соблюдением температурных режимов должен осуществляться с помощью применения термометров и датчиков термопар на коллекторах котельных Гусь-Хрустального муниципального округа.

1.3.8 Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики тепловых сетей

При разработке «Схемы теплоснабжения» были воспроизведены характеристики режима эксплуатации тепловых сетей котельных Гусь-Хрустального муниципального округа.

В расчетную модель были заложены исходные величины элементов сети теплоснабжения: диаметры и длины теплопроводов, расчетные тепловые нагрузки присоединенных абонентов.

Тепловые и гидравлические расчеты осуществлялись при расчетной температуре наружного воздуха, которая составляет величину $t_{нар.} = -28\text{ }^{\circ}\text{C}$.

Информация о тепловых и гидравлических режимах участков тепловых сетей приведена в разделе 3.3 Том 2. «Обосновывающие материалы».

Напорные характеристики систем централизованного теплоснабжения муниципального округа приведены в таблице 1.3.8.

Таблица 1.3.8 - Напорные характеристики объектов теплоснабжения

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Система централизованного отопления		Система централизованного горячего водоснабжения	
	Напор в подающем трубопроводе, кгс/см ²	Напор в обратном трубопроводе, кгс/см ²	Напор в подающем трубопроводе , кгс/см ²	Напор в обратном трубопроводе, кгс/см ²
ООО «Владимиртеплогаз»				
Котельная больницы п. Золотково	1,8	1,5	н/д	н/д
Котельная детского сада п. Золотково	1,8	1,5	н/д	н/д
Котельная клуба п. Золотково	1,8	1,5	—	—
Котельная школы п. Золотково	2,0	1,5	—	—
Котельная №1 п. Мезиновский	4,0	3,0	—	—
Котельная №2 п. Мезиновский	3,8	3,0	—	—
Котельная п. Иванищи	1,8	1,5	н/д	н/д
ООО «Экспо Гласс»				
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	4,5	2,0	4,0	2,3
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	4,5	3,5	4,0	3,5
МУП «Стимул»				
Котельная "ДК" г. Курлово	3,5	2,6	—	—
Котельная "Больница" г. Курлово	3,5	2,6	—	—
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	3,5	2,6	—	—
Котельная д. Демидово	3,5	2,6	—	—
ООО «Авангард»				
Центральная котельная п. Уршельский	4,0	2,5	—	—
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»				
Котельная ст. Вековка	6,0	3,0	4,0	3,0
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
Котельная №194 п. Добрятино	3,8	3,0	—	—
Котельная №216 п. Добрятино	3,8	3,0	—	—

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Пьезометрические графики тепловых сетей от котельных Гусь-Хрустального муниципального округа

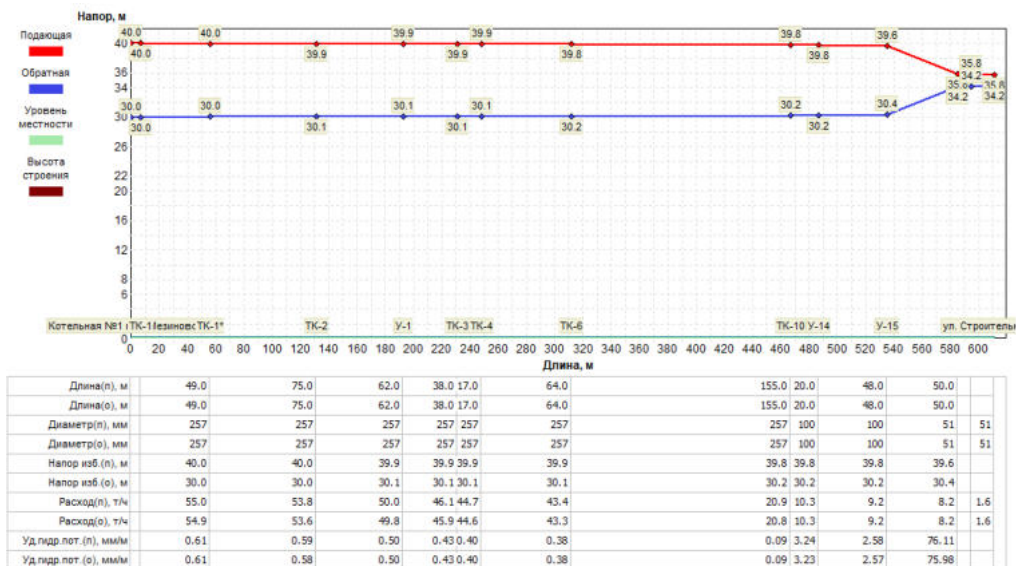


Рисунок 1.3.8.1 - Пьезометрический график участка сети «Котельная №1 п. Мезиновский -> ул. Строительная,41»



Рисунок 1.3.8.3 - Пьезометрический график участка сети «Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово -> ул. Володарского,1а»

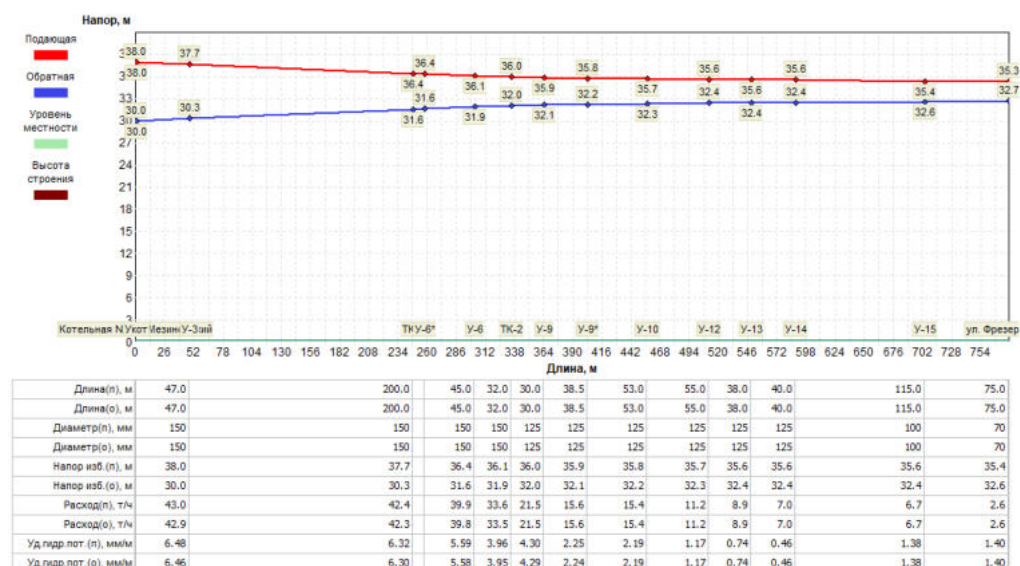


Рисунок 1.3.8.2 - Пьезометрический график участка сети «Котельная №2 п. Мезиновский -> ул. Фрезерная,22»

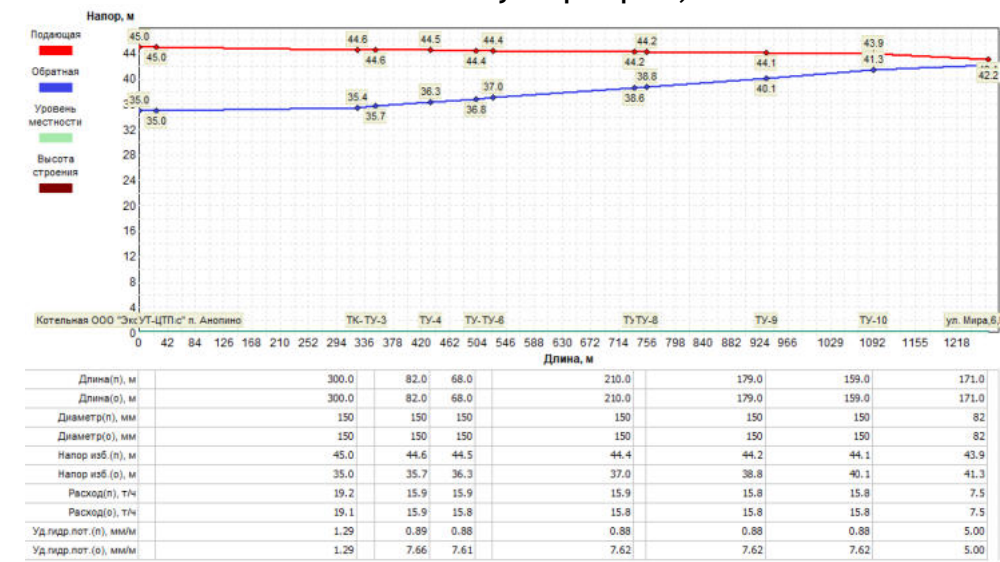


Рисунок 1.3.8.4 - Пьезометрический график участка сети «Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино -> ул. Мира,6,Школа»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



Рисунок 1.3.8.5 - Пьезометрический график участка сети «Котельная "ДК" г. Курлово -> ул. Советская, 12»

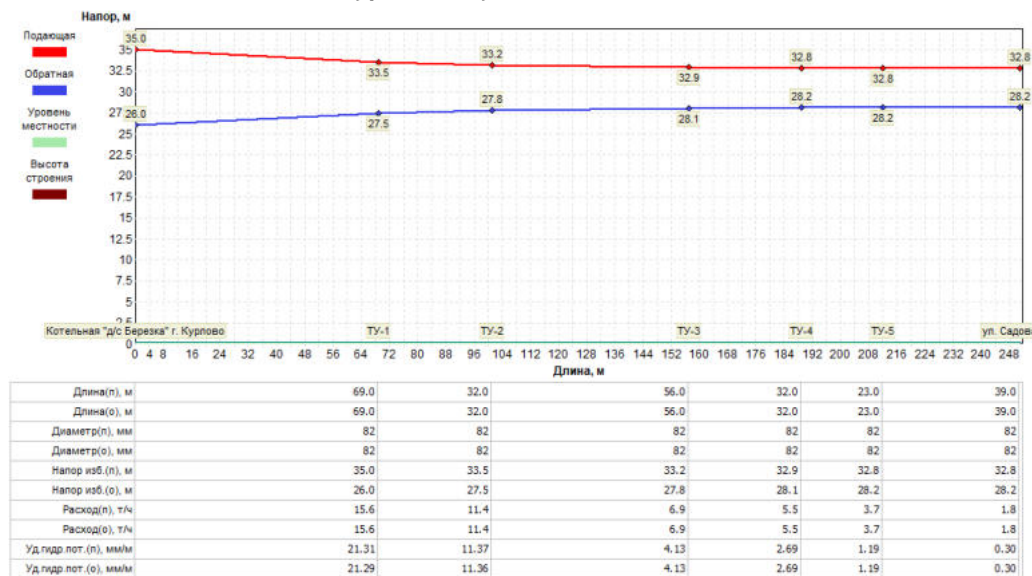


Рисунок 1.3.8.7 - Пьезометрический график участка сети «Котельная "д/с Березка" г. Курлово -> ул. Садовая, 4а»

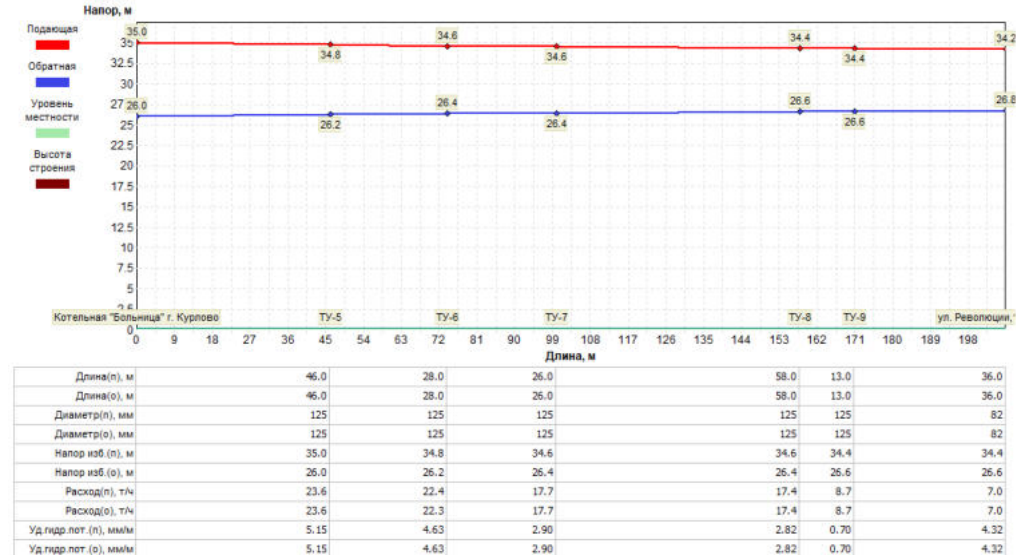


Рисунок 1.3.8.6- Пьезометрический график участка сети «Котельная "Больница" г. Курлово -> ул. Революции, 1а, Больница»



Рисунок 1.3.8.8 - Пьезометрический график участка сети «Котельная д. Демидово -> ул. Центральная, 13»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



Рисунок 1.3.8.9 - Пьезометрический график участка сети «Центральная котельная п. Уршельский -> ул. Театральная, 8»

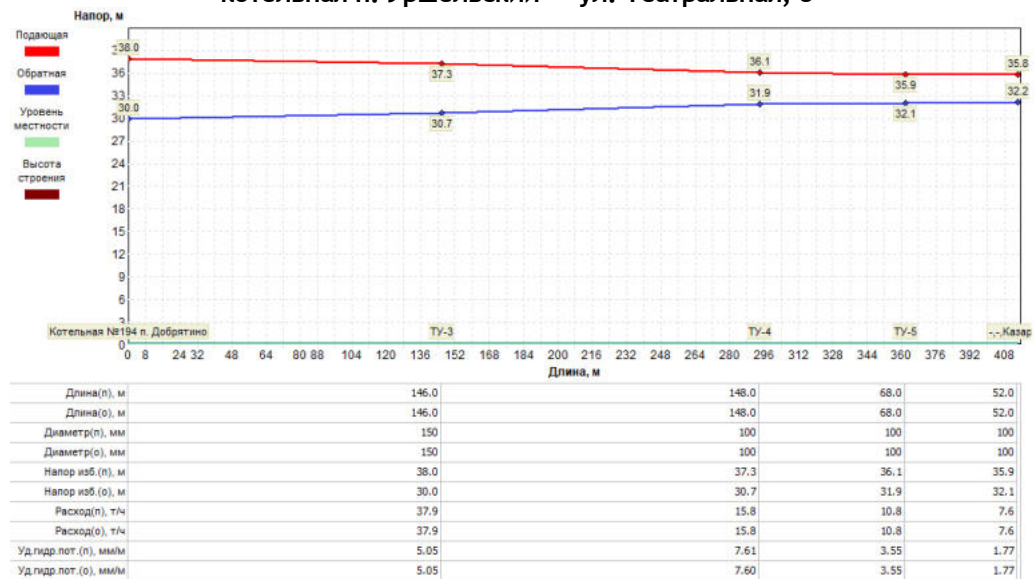


Рисунок 1.3.8.11 - Пьезометрический график участка сети «Котельная №194 п. Добрятино -> 4-я ул, 164 (Жилой дом)»

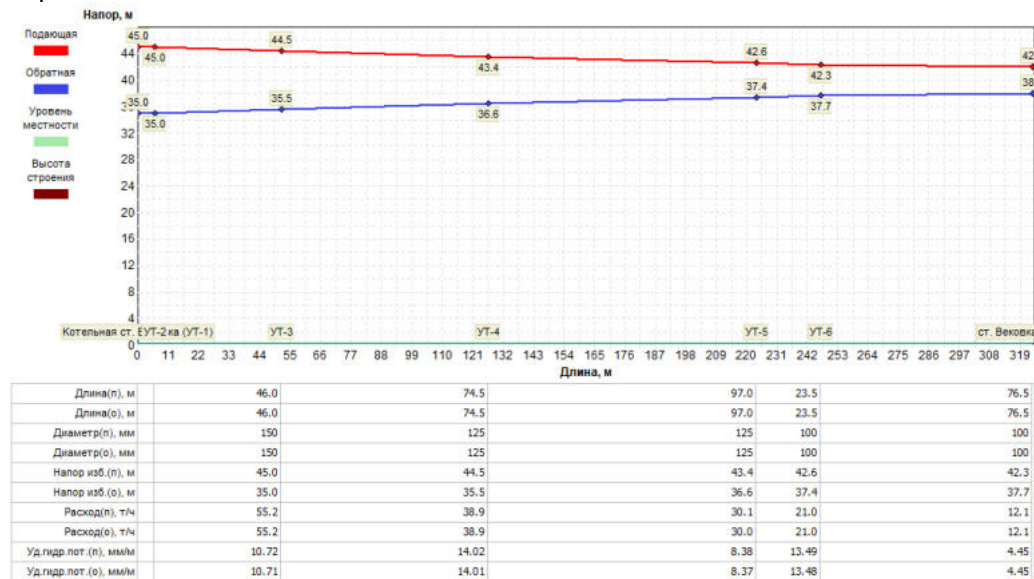


Рисунок 1.3.8.10 - Пьезометрический график участка сети «Котельная ст. Вековка (от границы селитебной территории станции) -> Детский сад»

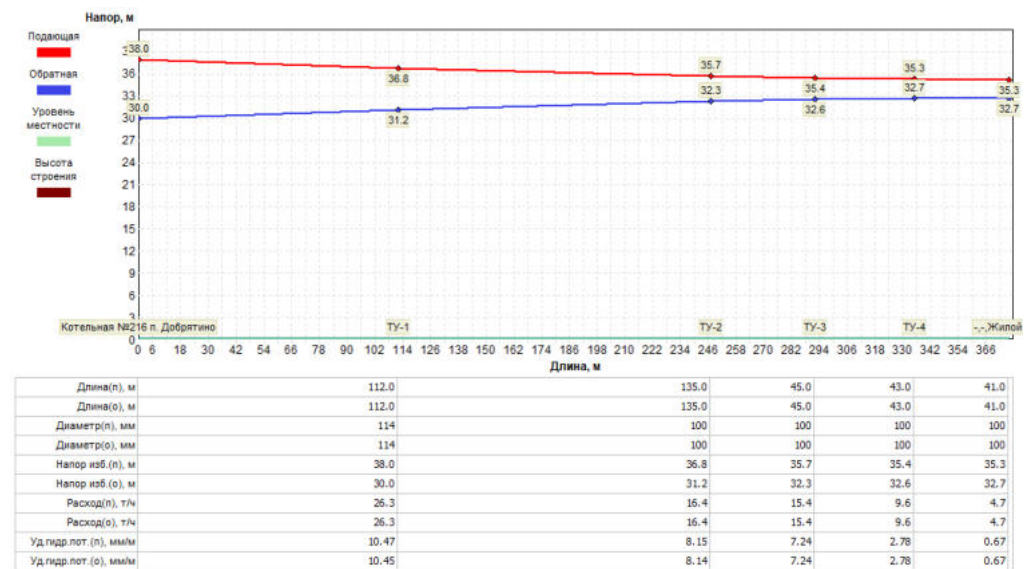


Рисунок 1.3.8.12 - Пьезометрический график участка сети «Котельная №216 п. Добрятино -> 4-я ул, 210 (Жилой дом)»

1.3.9 Статистика отказов (аварий, инцидентов) и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Информация о количестве отказов (аварий, инцидентов) на участках тепловых сетей теплоснабжающих организаций за период 2023-2024 гг. представлена в таблице 1.3.9.

Таблица 1.3.9 - Данные по отказам (авариям, инцидентам) на тепловых сетях муниципального округа

Наименование тепловой сети	Количество отказов (аварий, инцидентов) на тепловых сетях		Средняя продолжительность устранения аварийной ситуации, ч.	Причина (ы) повреждения
	2023 г.	2024 г.		
Тепловые сети ООО «Владимиртеплогаз»				
Тепловые сети от котельной больницы п. Золотково	0	0	—	—
Тепловые сети от котельной детского сада п. Золотково	0	0	—	—
Тепловые сети от котельной клуба п. Золотково	0	0	—	—
Тепловые сети от котельной школы п. Золотково	0	0	—	—
Тепловые сети от котельной №1 п. Мезиновский	0	0	—	—
Тепловые сети от котельной №2 п. Мезиновский	0	0	—	—
Тепловые сети от котельной п. Иванищи	0	0	—	—
Тепловые сети ООО «Экспо Гласс»				
Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	0	0	—	—
Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	0	0	—	—
Тепловые сети МУП «Стимул»				
Тепловые сети от котельной "ДК" г. Курлово	0	0	—	—
Тепловые сети от котельной "Больница" г. Курлово	0	0	—	—
Тепловые сети от котельной "д/с Березка" г. Курлово	0	0	—	—
Тепловые сети от котельной д. Демидово	0	0	—	—
Тепловые сети АО «Владгазкомпания»				
Тепловые сети от центральной котельной п. Уршельский	0	0	—	—
Тепловые сети СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»				
Тепловые сети от котельной ст. Вековка	0	0	—	—
Тепловые сети ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
Тепловые сети от котельной №194 п. Добрятино	3	1	6	износ ТС
Тепловые сети от котельной №216 п. Добрятино	1	0	4	износ ТС

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

Теплоснабжающая организация, осуществляющая деятельность на территории муниципального округа, выполняет работы по диагностике состояния тепловых сетей и планированию капитальных и текущих ремонтов.

По результатам осмотра оборудования тепловой сети и самой трассы при обходах оценивается состояние оборудования, трубопроводов, строительной изоляционных конструкций, интенсивность и опасность процесса наружной коррозии труб и намечаются необходимые мероприятия по устранению выявленных дефектов или неполадок. Дефекты, которые не могут быть устранены без отключения теплопровода, но не представляющие непосредственной опасности для надежной эксплуатации, заносятся в журнал ремонтов для ликвидации в период ближайшего останова теплопровода или в период ремонта. Дефекты, которые могут вызвать аварию в сети, устраняются немедленно.

Основные методы технической диагностики, осуществляемые на сетях эксплуатационной ответственности теплоснабжающей организацией:

1. Визуальный метод – это обходы и осмотры тепловых сетей и камер, которые регулярно проводят бригады по эксплуатации сетей по разработанным и утвержденным маршрутам. Осуществляется постоянный контроль за состоянием трубопроводов и их элементов (сварных швов, фланцевых соединений, арматуры), антикоррозийной защиты и изоляции, дренажных устройств, компенсаторов, опорных конструкций и т. д.

2. Температурные испытания. Испытание тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя проводится с целью выявления дефектов трубопроводов, компенсаторов, опор, а также проверки компенсирующей способности тепловых сетей в условиях температурных деформаций, возникающих при повышении температуры теплоносителя до максимального значения и последующем ее понижении до первоначального уровня.

3. Гидравлические испытания (опрессовка) на прочность повышенным давлением проводится 2 раза в год, первый раз после отопительного периода и второй раз перед началом отопительного периода. Метод применяется и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов. Участки тепловых сетей, не прошедшие гидравлические испытания, подвергаются ремонту и устранению всех выявленных дефектов.

4. Контроль за параметрами теплоносителя. Координация всей информации о состоянии тепловых сетей, дефектах, режимах работы котельных и любых отклонениях в параметрах теплоносителя.

5. Ревизия запорной арматуры. Вся запорная арматура перед установкой и пуском в эксплуатацию проходит предварительную проверку, в ходе которой проверяется ее техническое состояние.

6. Шурфовка трубопроводов тепловых сетей. Применяются для контроля состояния подземных теплопроводов, теплоизоляционных и строительных конструкций. Число ежегодно проводимых плановых шурфовок устанавливают в зависимости от протяженности сети, типов прокладки и теплоизоляционных конструкций и количества коррозионных повреждений труб.

7. Ультразвуковая толщинометрия. Основной метод, применяемый с целью оценки фактического значения толщины стенок элементов конструкций тепловых сетей.

8. Экспертиза промышленной безопасности зданий, сооружений, тепловых сетей, кабельного оборудования.

1.3.11 Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей

С 01 сентября 2025 года периодичность проводимого ремонта, испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей, расположенных на территории муниципального округа, должны соответствовать требованиям, установленными «Правилами технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок» (утв. приказом Минэнерго России от 14.05.2025 г. №511).

1.3.12 Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Информация о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии от источников теплоснабжения и транспортируемой по тепловым сетям теплоснабжающих организаций муниципального округа представлена в таблице 1.3.12.

Таблица 1.3.12 - Нормативы технологических потерь и теплоносителя при передаче тепловой энергии

Наименование системы теплоснабжения	Нормативные потери и затраты теплоносителя, тонн/час	Нормативные потери и затраты теплоэнергии, Гкал/год
ООО «Владимиртеплогаз»		
Тепловые сети от котельной больницы п. Золотково	0,002	33
Тепловые сети от котельной детского сада п. Золотково	0,003	33
Тепловые сети от котельной клуба п. Золотково	0,000	0
Тепловые сети от котельной школы п. Золотково	0,004	30
Тепловые сети от котельной №1 п. Мезиновский	0,165	532
Тепловые сети от котельной №2 п. Мезиновский	0,096	425
Тепловые сети от котельной п. Иванищи	0,006	38
ООО «Экспо Гласс»		
Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	0,102	1 045
Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	0,105	241
МУП «Стимул»		
Тепловые сети от котельной "ДК" г. Курлово	0,031	335
Тепловые сети от котельной "Больница" г. Курлово	0,025	255
Тепловые сети от котельной "д/с Березка" г. Курлово	0,011	342
Тепловые сети от котельной д. Демидово	0,016	163
АО «Владгазкомпания»		
Тепловые сети от центральной котельной п. Уршельский	0,197	1 404
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»		
Тепловые сети от котельной ст. Вековка	0,624	943
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
Тепловые сети от котельной №194 п. Добрятино	0,047	482
Тепловые сети от котельной №216 п. Добрятино	0,028	287

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

Сведения о фактических потерях тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям представлены в таблице 1.3.13.

Таблица 1.3.13 - Фактические потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии

Наименование котельной	Объем фактических потерь тепловой энергии при её передаче, Гкал		
	2022 г.	2023 г.	2024 г.
ООО «Владимиртеплогаз»			
Тепловые сети от котельной больницы п. Золотково	—	51	94
Тепловые сети от котельной детского сада п. Золотково	—	8	24
Тепловые сети от котельной клуба п. Золотково	—	-3	-30
Тепловые сети от котельной школы п. Золотково	—	59	122
Тепловые сети от котельной №1 п. Мезиновский	—	709	916
Тепловые сети от котельной №2 п. Мезиновский	—	601	892
Тепловые сети от котельной п. Иванищи	—	23	158
ООО «Экспо Гласс»			
Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	—	1 097	1 086
Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	—	202	208
МУП «Стимул»			
Тепловые сети от котельной "ДК" г. Курлово	—	312	331
Тепловые сети от котельной "Больница" г. Курлово	—	268	285
Тепловые сети от котельной "д/с Березка" г. Курлово	—	178	196
Тепловые сети от котельной д. Демидово	—	162	71
АО «Владгазкомпания»			
Тепловые сети от центральной котельной п. Уршельский	—	362	1 404
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Тепловые сети от котельной ст. Вековка		813	837
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Тепловые сети от котельной №194 п. Добрятино	—	762	841
Тепловые сети от котельной №216 п. Добрятино	—	324	359

Информация о фактических потерях теплоносителя при передаче тепловой энергии представлена в разделе 1.7 Том 2. «Обосновывающие материалы».

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

Информация о предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей и результатах их исполнения представлена в таблице 1.3.14.

Таблица 1.3.14 - Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети

по состоянию на 01.10.2025 год					
№ п.п.	Наименование тепловой сети	Наличие предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результат их исполнения			
		участок (от ___до ___)	да/нет; дата, №	наименование надзорного органа	результат исполнения
Тепловые сети ООО «Владимиртеплогаз»					
1	Тепловые сети от котельной больницы п. Золотково	—	нет	—	—
2	Тепловые сети от котельной детского сада п. Золотково	—	нет	—	—
3	Тепловые сети от котельной клуба п. Золотково	—	нет	—	—
4	Тепловые сети от котельной школы п. Золотково	—	нет	—	—
5	Тепловые сети от котельной №1 п. Мезиновский	—	нет	—	—
6	Тепловые сети от котельной №2 п. Мезиновский	—	нет	—	—
7	Тепловые сети от котельной п. Иванищи	—	нет	—	—
Тепловые сети ООО «Экспо Гласс»					
8	Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	—	нет	—	—
9	Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	—	нет	—	—
Тепловые сети МУП «Стимул»					
10	Тепловые сети от котельной "ДК" г. Курлово	—	нет	—	—
11	Тепловые сети от котельной "Больница" г. Курлово	—	нет	—	—
12	Тепловые сети от котельной "д/с Березка" г. Курлово	—	нет	—	—
13	Тепловые сети от котельной д. Демидово	—	нет	—	—
Тепловые сети АО «Владгазкомпания»					
14	Тепловые сети от центральной котельной п. Уршельский	—	нет	—	—
Тепловые сети СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»					
15	Тепловые сети от котельной ст. Вековка	—	нет	—	—
Тепловые сети ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России					
16	Тепловые сети от котельной №194 п. Добрятино	—	нет	—	—
17	Тепловые сети от котельной №216 п. Добрятино	—	нет	—	—

1.3.15 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Информация о типах присоединения теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена в таблице 1.3.15.

Таблица 1.3.15 - Тип присоединения теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Тип присоединения теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям	
		Система отопления	Система горячего водоснабжения
Системы централизованного теплоснабжения ООО «Владимиртеплогаз»			
1	Тепловые сети от котельной больницы п. Золотково	закрытая, прямая зависимая	закрытая (из сетей горячего водоснабжения)
2	Тепловые сети от котельной детского сада п. Золотково	закрытая, прямая зависимая	закрытая (из сетей горячего водоснабжения)
3	Тепловые сети от котельной клуба п. Золотково	закрытая, прямая зависимая	—
4	Тепловые сети от котельной школы п. Золотково	закрытая, прямая зависимая	—
5	Тепловые сети от котельной №1 п. Мезиновский	закрытая, прямая зависимая	—
6	Тепловые сети от котельной №2 п. Мезиновский	закрытая, прямая зависимая	—
7	Тепловые сети от котельной п. Иванищи	закрытая, прямая зависимая	закрытая (из сетей горячего водоснабжения)
Системы централизованного теплоснабжения ООО «Экспо Гласс»			
8	Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	закрытая, прямая зависимая	закрытая (из сетей горячего водоснабжения) - на территории предприятия
9	Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	закрытая, прямая зависимая	закрытая (из сетей горячего водоснабжения)
Системы централизованного теплоснабжения МУП «Стимул»			
10	Тепловые сети от котельной "ДК" г. Курлово	закрытая, прямая зависимая	—
11	Тепловые сети от котельной "Больница" г. Курлово	закрытая, прямая зависимая	—
12	Тепловые сети от котельной "д/с Березка" г. Курлово	закрытая, прямая зависимая	—
13	Тепловые сети от котельной д. Демидово	закрытая, прямая зависимая	—
Системы централизованного теплоснабжения ООО «Авангард» / АО «Владгазкомпания»			
14	Тепловые сети от центральной котельной п. Уршельский	закрытая, прямая зависимая	—
Системы централизованного теплоснабжения СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
15	Тепловые сети от котельной ст. Вековка	закрытая, прямая зависимая	закрытая (из сетей горячего водоснабжения)
Системы централизованного теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
16	Тепловые сети от котельной №194 п. Добрятино	закрытая, прямая зависимая	—
17	Тепловые сети от котельной №216 п. Добрятино	закрытая, прямая зависимая	—

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

Информация о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии у потребителей, подключенных к тепловым сетям централизованных систем теплоснабжения представлена в таблице 1.3.16.

Таблица 1.3.16 - Информация о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии отпущенной из тепловых сетей конечным потребителям

Наименование системы теплоснабжения	Общее кол-во зданий (абонентов), подключенных к системе теплоснабжения, шт.	Кол-во зданий (абонентов), оборудованных узлами учета	Процент установки ПУ от нагрузки, %
Системы централизованного теплоснабжения ООО «Владимиртеплогаз»			
Тепловые сети от котельной больницы п. Золотково	5	0	0%
Тепловые сети от котельной детского сада п. Золотково	1	1	100%
Тепловые сети от котельной клуба п. Золотково	2	2	100%
Тепловые сети от котельной школы п. Золотково	1	1	100%
Тепловые сети от котельной №1 п. Мезиновский	47	4	18%
Тепловые сети от котельной №2 п. Мезиновский	36	0	0%
Тепловые сети от котельной п. Иванищи	4	1	79%
Системы централизованного теплоснабжения ООО «Экспо Гласс»			
Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	30	2	18%
Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	9	5	94%
Системы централизованного теплоснабжения МУП «Стимул»			
Тепловые сети от котельной "ДК" г. Курлово	13	2	35%
Тепловые сети от котельной "Больница" г. Курлово	13	2	47%
Тепловые сети от котельной "д/с Березка" г. Курлово	6	1	42%
Тепловые сети от котельной д. Демидово	5	1	64%
Системы централизованного теплоснабжения ООО «Авангард» / АО «Владгазкомпания»			
Тепловые сети от центральной котельной п. Уршельский	21	4	36%
Системы централизованного теплоснабжения СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Тепловые сети от котельной ст. Вековка	11	7	79%
Системы централизованного теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Тепловые сети от котельной №194 п. Добрятино	7	н/д	н/д
Тепловые сети от котельной №216 п. Добрятино	7	н/д	н/д

В среднем 43% отпуска тепловой энергии потребителям на территории Гусь-Хрустального муниципального округа осуществляется по коммерческим приборам учета.

На период до 2040 года планируется продолжить планомерную работу по установке общедомовых приборов учета тепловой энергии с доведением уровня оприборенности до 60% от общей подключенной тепловой нагрузки абонентов.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Поадресный перечень зданий с установленными общедомовыми приборами учета тепловой энергии приведен в таблице 1.5.2.2 Том 2. «Обосновывающие материалы».

При отсутствии установленных приборов учета оплата поставленной тепловой энергии на нужды отопления и горячей воды осуществляется на основании утвержденных нормативов потребления коммунальных услуг (раздел 1.5.5 Том 2. «Обосновывающие материалы»).

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

Теплоснабжающие (теплосетевые) организации укомплектованы эксплуатационно-диспетчерскими и аварийными службами. Диспетчерские службы работают ежедневно в круглосуточном режиме.

Ряд источников тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа работают в автоматическом режиме и имеют системы диспетчеризации с передачей информации в аварийно-диспетчерские службы организации.

Информация по диспетчерским службам теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.3.17.

Таблица 1.3.17 - Информация по работе диспетчерских служб теплоснабжающих организаций

№ п.п.	Наименование теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Наличие диспетчерской службы теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Использование средств автоматизации, телемеханизации при работе диспетчерской службы	Наличие замечаний к работе диспетчерской службы
по состоянию на 01.09.2025 год				
1	ООО «Владимиртеплогаз»	да	Котельные работают в автоматическом режиме, без постоянного присутствия оперативного персонала	отсутствуют
2	ООО «Экспо Гласс»	да	Котельная п. Анопино работает в автоматическом режиме, без постоянного присутствия оперативного персонала	отсутствуют
3	МУП «Стимул»	да	отсутствуют	отсутствуют
4	ООО «Авангард»	да	отсутствуют	отсутствуют
5	АО «Владгазкомпания»	да	отсутствуют	отсутствуют
6	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	да	Котельная работает в автоматическом режиме, без постоянного присутствия оперативного персонала	отсутствуют
7	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	да	отсутствуют	отсутствуют

1.3.18 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа эксплуатируются следующие центральные тепловые пункты:

- ЦТП от котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино;
- ЦТП от котельной СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» ст. Вековка.

Месторасположение тепловых пунктов на территории муниципального округа представлено в графической части разделе 1.3.2 Том 2. «Обосновывающие материалы».

Информация о тепловых пунктах представлена в таблице 1.3.18.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 1.3.18.1 - Информация о центральных тепловых пунктах и насосных станциях Гусь-Хрустального муниципального округа

№ п/п	Наименование центрального теплового пункта/насосной станции	Данные по давлению сети				Информация об установленны х баках- аккумулятора х	Информация о технологическом оборудовании			Режим работы ЦТП/НС
		Сеть отопления		Сеть горячего водоснабжения			Насосное оборудование	Теплообменное оборудование	Марка прибора учета тепловой энергии	
		Напор под., кгс/см²	Напор обр., кгс/см²	Напор под., кгс/см²	Напор обр., кгс/см²					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ЦТП от котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	4,5	3,5	4,0	3,5	отсутствуют	Насос Grundfos NB 80-160/177 Насос Grundfos NB 65-410/2 Насос Grundfos NB 8 65-210/25 Насос Grundfos TP 65-210/2	ТО 5524-19 ТО 5525-19 ТО 5538-19 ТО 5539-19	Термотроник 18-071261 (на входе в ЦТП) Термотроник 18-063501 (на выходе из ЦТП)	безоператорный
2	ЦТП от котельной СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» ст. Вековка	6,0	3,0	4,0	3,0	отсутствуют	GRNE 10-5 AFFJ-G- E	НН 19А	ВКТ-7	операторный

1.3.19 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

На тепловых сетях Гусь-Хрустального муниципального округа специальных устройств для их защиты от превышения давления не предусмотрено. Контроль за параметрами давления теплоносителя в тепловой сети осуществляется на котельных муниципального округа.

1.3.20 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

По состоянию на 01.10.2025 года бесхозных объектов теплоснабжения на территории Гусь-Хрустального муниципального округа не выявлено.

1.3.21 Данные энергетических характеристик тепловых сетей

Информация о значениях энергетических характеристик тепловых сетей теплоснабжающих организаций представлена в таблицах 1.3.21.1 и 1.3.21.2.

Таблица 1.3.21.1 - Информация о документации по энергетическим характеристикам тепловых сетей

Наименование тепловых сетей	Наименование технического отчета	Наименование экспертной организации	Дата формирования
Тепловые сети от котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	ТЕХНИЧЕСКИЙ ОТЧЁТ № ГПМ-2023/0532 по испытаниям тепловых сетей на определение тепловых и гидравлических потерь ООО «Экспо Гласс» по адресу: Владимирская область, Гусь-Хрустальный район, г. Курлово	ООО «ГПМ ЛИФТСЕРВИС»	2023

Таблица 1.3.21.2 - Информация об энергетических характеристиках тепловых сетей от котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово по показателю «тепловые потери»

№ п/п	Наименование участка	Тепловые потери, кВт/ч
1	2	3
1	ул. Октябрьская, д.1а - ТУ20	3,747
2	ТУ20 - ТУ19	0,519
3	ул. Школьная, д.10 - ТУ19	2,139
4	ТУ18 - ТУ19	9,058
5	ТУ18 - ул. Школьная, д.12	0,613
6	ТУ17 - ТУ18	3,613
7	ТУ16 - ТУ17	6,256
8	ТУ16 - ул. Володарского, д.1	1,283
9	ТУ13 - ТУ16	6,186
10	ТУ15 - ул. Володарского, д.1А	2,627
11	ТУ14 - ТУ15	1,410
12	ТУ14 - ул. Ленина, д.3	0,310
13	ТУ13' - ТУ14	2,272
14	ТУ13' - ул. Володарского, д.3А	0,517
15	ТУ13 - ТУ13'	1,567
16	ТУ12 - ТУ13	4,441
17	ТУ12 - ул. Володарского, д.3	0,517
18	ТУ11 - ТУ12	5,049
19	ТУ11 - ул. Володарского, д.3	0,517
20	ТУ8 - ТУ11	2,203
21	ТУ8 - ул. Калинина, д.42	23,312
22	ТУ7 - ТУ8	0,485
23	ТУ10 - ул. Ленина, д.6А	2,458
24	ТУ10 - ул. Ленина, д.7Б	0,285
25	ТУ10 - ул. Ленина, д.8А	2,510
26	ТУ9 - ТУ10	2,139

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

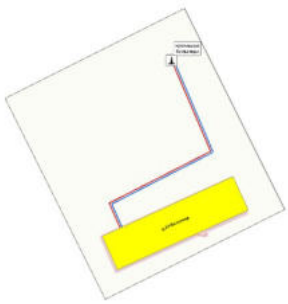
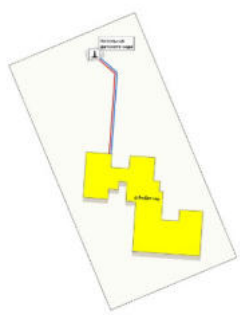
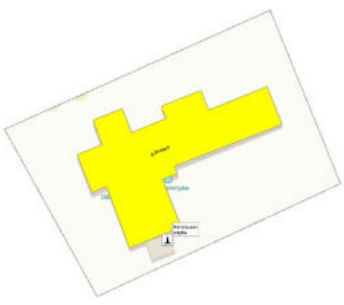
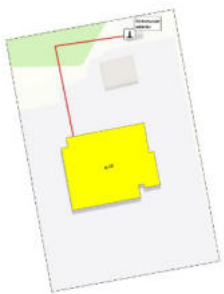
№ п/п	Наименование участка	Тепловые потери, кВт/ч
1	2	3
27	ТУ9 - ул. Володарского, д.6А	0,792
28	ТУ9 - ул. Володарского, д.7А	0,476
29	ТУ7 - ТУ9	1,332
30	ТУ6 - ТУ7	6,168
31	ТУ6 - ул. Володарского, д.7	0,517
32	ТУ5 - ТУ6	2,555
33	ТУ5 - ул. Володарского, д.9А	0,880
34	ТУ4 -ТУ5	0,705
35	ТУ4- ул. Володарского, д.9	0,517
36	ТУ1 -ТУ4	15,844
37	ТУ3 - ул. Стекольников, д.1Б	1,138
38	ТУ3 - ул. Стекольников, д.1А	0,259
39	ТУ2 -ТУ3	6,804
40	ТУ2 - ул. Стекольников, д.1В	0,621
41	ТУ1 - ТУ2	13,443
42	Котельная - ТУ1	16,786

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

1.4 Зоны действия источников тепловой энергии

Сведения по зонам действия источников тепловой энергии представлены в таблице 1.4.1.

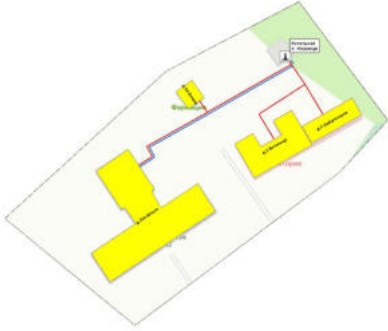
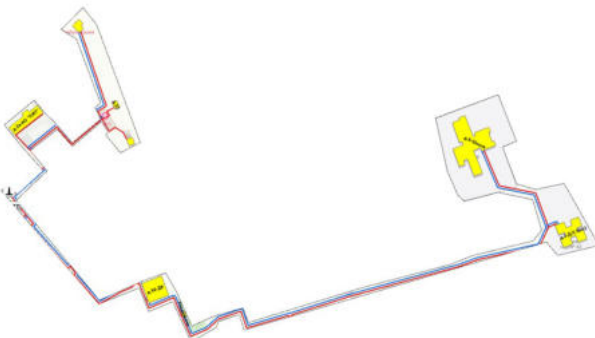
Таблица 1.4.1 - Зоны действия источников тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование источников	Графическое отображение зоны действия источника тепловой энергии	Реестр зданий в зоне действия источника тепловой энергии
ООО «Владимиртеплогаз»		
Котельная больницы п. Золотково		Ломоносова ул, 13 (ГБУЗ ВО Золотковская районная больница)
Котельная детского сада п. Золотково		8 Марта ул, 8А (Здание детского сада)
Котельная клуба п. Золотково		Социалистическая ул, 29 (Здание клуба)
Котельная школы п. Золотково		Гагарина ул, 19 (Здание школы)
Котельная №1 п. Мезиновский		Строительная ул, 30 (Жилой дом) Строительная ул, 1 (Кабинеты, гараж) Строительная ул, 10 (Жилой дом) Строительная ул, 11 (Жилой дом) Строительная ул, 12 (Магазины) Строительная ул, 13 (Детский сад) Строительная ул, 14 (Здание клуба) Строительная ул, 15 (магазин Пятерочка) Строительная ул, 16 (Жилой дом) Строительная ул, 17 (Жилой дом) Строительная ул, 18 (Жилой дом)

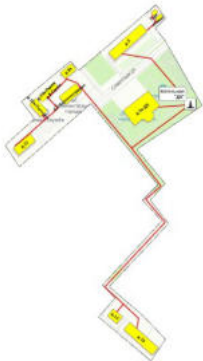
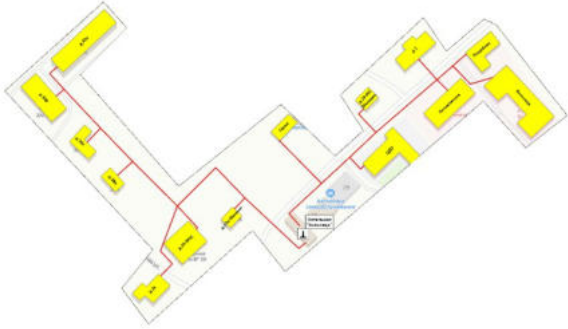
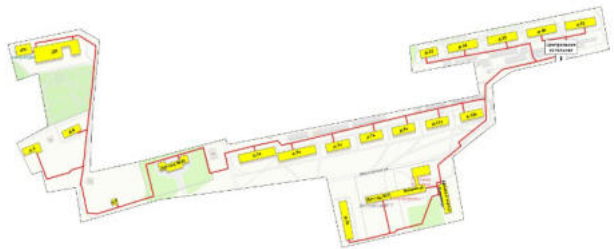
**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование источников	Графическое отображение зоны действия источника тепловой энергии	Реестр зданий в зоне действия источника тепловой энергии
		Строительная ул, 19 (Жилой дом) Строительная ул, 20 (Жилой дом) Строительная ул, 21 (Жилой дом) Строительная ул, 23 (Жилой дом) Строительная ул, 24 (Жилой дом) Строительная ул, 25 (Жилой дом) Строительная ул, 27 (Жилой дом) Строительная ул, 28 (Жилой дом) Строительная ул, 29 (Жилой дом) Строительная ул, 29 (адм. помещение) Строительная ул, 31 (Жилой дом) Строительная ул, 32 (Жилой дом) Строительная ул, 33 (Жилой дом) Строительная ул, 34 (Жилой дом) Строительная ул, 35 (Жилой дом) Строительная ул, 36 (Жилой дом) Строительная ул, 37 (Жилой дом) Строительная ул, 39 (Жилой дом) Строительная ул, 39 (адм. помещение) Строительная ул, 40 (Жилой дом) Строительная ул, 41 (Жилой дом) Строительная ул, 42 (Здание школы) Строительная ул, 44 (Жилой дом) Строительная ул, 45 (Жилой дом) Строительная ул, 46 (Жилой дом) Строительная ул, 47 (Жилой дом) Строительная ул, 7 (Жилой дом) Строительная ул, 8 (Жилой дом) Строительная ул, 9 (Жилой дом) Школьная ул, 15 (Жилой дом) Школьная ул, 16 (Жилой дом)
Котельная №2 п. Мезиновский		Брикетная ул, 1 (Жилой дом) Брикетная ул, 10 (Жилой дом) Брикетная ул, 3 (Жилой дом) Брикетная ул, 8 (Жилой дом) Дачная ул, 1 (Жилой дом) Дачная ул, 9 (Амбулатория) Новая ул, 2 (Жилой дом) Почтовая ул, 1 (Детский сад) Почтовая ул, 2 (Жилой дом) Фрезерная ул, 1 (Почтовое отделение) Фрезерная ул, 1В (Магазин) Фрезерная ул, 10 (Жилой дом) Фрезерная ул, 11 (Жилой дом) Фрезерная ул, 12 (Жилой дом) Фрезерная ул, 13 (Жилой дом) Фрезерная ул, 13А (Жилой дом) Фрезерная ул, 14 (Жилой дом) Фрезерная ул, 14 (адм. помещение) Фрезерная ул, 17 (Жилой дом) Фрезерная ул, 18 (Жилой дом) Фрезерная ул, 19 (Жилой дом) Фрезерная ул, 20 (Жилой дом) Фрезерная ул, 21 (Жилой дом) Фрезерная ул, 22 (Жилой дом) Фрезерная ул, 3 (Аптека, магазин, кафе и др.) Фрезерная ул, 5 (Жилой дом) Фрезерная ул, 7 (Жилой дом) Фрезерная ул, 8 (Жилой дом) Фрезерная ул, 9 (Жилой дом)

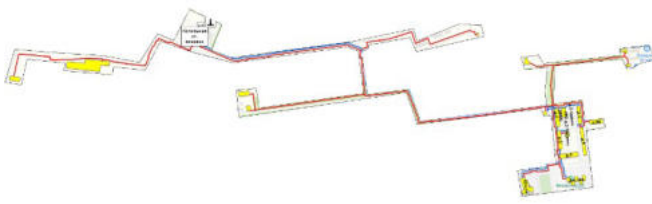
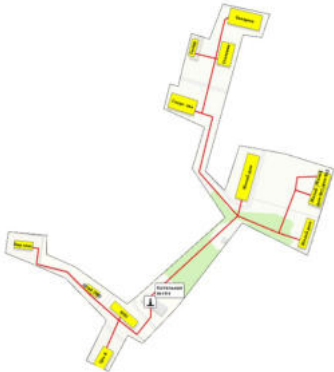
**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование источников	Графическое отображение зоны действия источника тепловой энергии	Реестр зданий в зоне действия источника тепловой энергии
Котельная п. Иванищи		Пролетарская ул, 1 (Больница) Пролетарская ул, 1 (Амбулатория) Пролетарская ул, 2А (Аптека) Школьная ул, 21А (Здание школы)
ООО «Экспо Гласс»		
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово		Володарского ул, 3 (Жилой дом) Володарского ул, 5 (Жилой дом) Володарского ул, 7 (Жилой дом) Володарского ул, 7А (Жилой дом) Володарского ул, 9 (Жилой дом) Володарского ул, 9А (Жилой дом) Володарского ул, 1А (Жилой дом) Володарского ул, 3А (Жилой дом) Володарского ул, 6А (Жилой дом) Володарского ул, 1 (Жилой дом) Ленина ул, 1 (Жилой дом) Ленина ул, 3 (Жилой дом) Ленина ул, 6А (Жилой дом) Ленина ул, 7Б (Жилой дом) Ленина ул, 8А (Жилой дом) Октябрьская ул, 1А (Жилой дом) Пионерская ул, 1Б Стекольников ул, 3 Стекольников ул, 1А (Жилой дом) Стекольников ул, 1Б Школьная ул, 12 Школьная ул, 13 МКОУ «Курловская ООШ» МБУ «СШ Мещера» МБДОУ «Детский сад №2» ПАО «Ростелеком» ОАО «Сбербанк» ИП Супонин И.С. ЗАО «Фармация» ФГУП Почта России
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино		Горького ул, 33 (Баня - ИП "Чевырин А.И.) Мира ул, 6 (МБОУ «Анопинская СОШ») Почтовая ул, 34 (МБУК «ЦКО» - клуб) Почтовая ул, 34 (ПАО «Сбербанк») Почтовая ул, 34 (Библиотека) Почтовая ул, 14 (ГБУЗ ВО "Гусь-Хрустального ГБ") Почтовая ул, 28 (Магазин ООО "Анита") Почтовая ул, 34 (МКДОУ Д/С №42) Садовая ул, 2А (ОАО "ПЖТ" "Владимир")

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование источников	Графическое отображение зоны действия источника тепловой энергии	Реестр зданий в зоне действия источника тепловой энергии
МУП «Стимул»		
Котельная "ДК" г. Курлово		Советская ул, 2 (Жилой дом) Советская ул, 12 (Жилой дом) Советская ул, 8 (Администрация) Советская ул, 8 (гараж) Советская ул, 10А (здание) Советская ул, 10А (гараж) Советская ул, (ИП Исмаилов) Советская ул, 8А Советская ул, 1А Центральная ул, 13 (Жилой дом) Центральная ул, 11 (Жилой дом) Школьная ул, (ИП Капёрский) Школьная ул, (ИП Покровский)
Котельная "Больница" г. Курлово		Базарная ул, 34Б (Жилой дом) Базарная ул, 2А Базарная ул, 33А (Жилой дом) Базарная ул, 38А Базарная ул, 2Б (МЧС) Базарная ул, 17А (ИП Нагуманов) Базарная ул, 36А (Архив) Октябрьская ул, 1 Октябрьская ул, 2В (ИП Москвин) Революции ул, 1А (КРБ) Революции ул, 1А (КРБ гараж) Революции ул, 1А (КРБ пищеблок) Революции ул, 1А (ЦДО)
Котельная "д/с Березка" г. Курлово		Красной Армии ул, 2Б (Жилой дом) Красной Армии ул, 2А (Жилой дом) Красной Армии ул, 3А (Жилой дом) Красной Армии ул, 4Б (Д/С № 3) Садовая ул, 4А (Жилой дом) Садовая ул, 6А (Жилой дом)
Котельная д. Демидово		Центральная ул, 10 (Жилой дом) Центральная ул, 13 (Жилой дом) Центральная ул, 14 (Жилой дом) Центральная ул, 19 (Жилой дом) Центральная ул, 8 (Здание школы)
ООО «Авангард»		
Центральная котельная п. Уршельский		Московская ул, 1А (Жилой дом) Московская ул, 2А (Жилой дом) Московская ул, 3А (Жилой дом) Московская ул, 5А (Жилой дом) Московская ул, 7А (Жилой дом) Московская ул, 9А (Жилой дом) Московская ул, 11А (Жилой дом) Московская ул, 13А (Жилой дом) Московская ул, 9А (Жилой дом) Московская ул, 2Б (ОБУЗ ВО "Уршельская районная больница") Московская ул, 2Б (Д/С №7) Московская ул, 2Б (Д/С №45)

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование источников	Графическое отображение зоны действия источника тепловой энергии	Реестр зданий в зоне действия источника тепловой энергии
		Театральная ул, 4 (Жилой дом) Театральная ул, 8 (Жилой дом) Театральная ул, 32 (Жилой дом) Театральная ул, 34 (Жилой дом) Театральная ул, 38 (Жилой дом) Театральная ул, 40 (Жилой дом) Театральная ул, 42 (Жилой дом) Театральная ул, 1 (МКУК "Уршельское централизованное клубное объединение") Театральная ул, 1 (ПАО "Ростелеком")
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»		
Котельная ст. Вековка		ст. Вековка, Школа ст. Вековка, Дет.сад ст. Вековка, Магазин ст. Вековка, 1 (Жилой дом) ст. Вековка, 2 (Жилой дом) ст. Вековка, 2 (Здание КБО (ФАБ)) ст. Вековка, 3 (Жилой дом) ст. Вековка, 3 (Магазин) ст. Вековка, 4 (Жилой дом) ст. Вековка, 5 (Жилой дом) ст. Вековка, 6а (Жилой дом)
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
Котельная №194 п. Добрятино		Караульное помещение № 62 Караульное помещение № 62 Спортивный зал № 212 4-я ул, 164 (Жилой дом) 4-я ул, 191 (Жилой дом) 4-я ул, 193 (Жилой дом) 4-я ул, 207 (Жилой дом)
Котельная №216 п. Добрятино		Здание КПП № 199 Здание КПП № 199 Магазин № 201 4-я ул, 118 (Жилой дом) 4-я ул, 209 (Жилой дом) 4-я ул, 210 (Жилой дом) 4-я ул, 211 (Жилой дом)

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

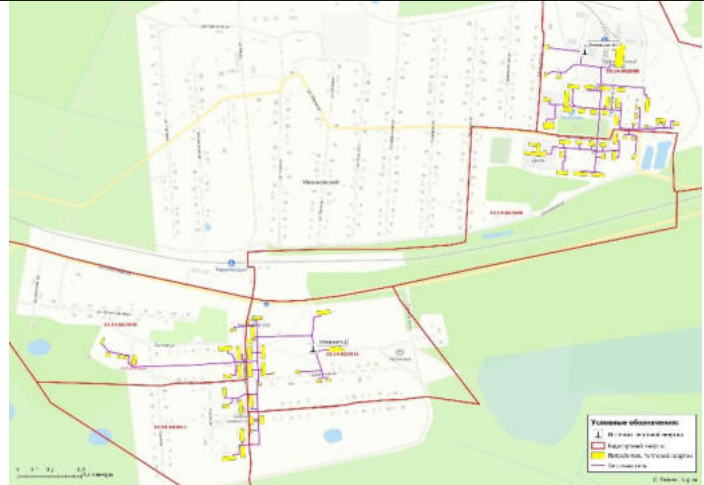
1.5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

1.5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

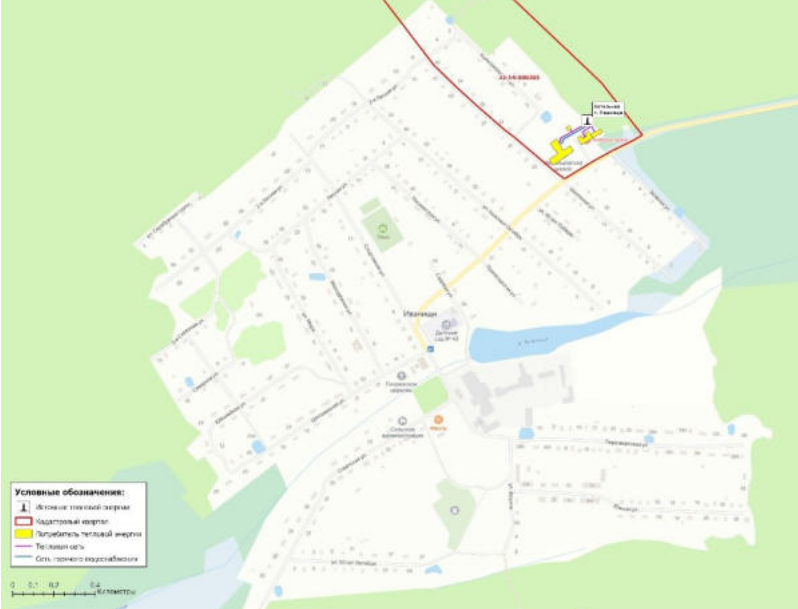
Тепловые нагрузки потребителей, обслуживаемых котельными, в зонировании по расчетным элементам территориального деления Гусь-Хрустального муниципального округа приведены в таблице 1.5.1.

По состоянию на 2025 год подключенная тепловая нагрузка на нужды отопления и горячего водоснабжения составляет 23,210 Гкал/ч.

Таблица 1.5.1 - Присоединенная нагрузка потребителей по расчетным элементам территориального деления

Наименование расчетного элемента	Наименование источников теплоснабжения	Графическое отображение	Границы кадастровых кварталов	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
п. Золотково	Котельная больницы п. Золотково Котельная детского сада п. Золотково Котельная клуба п. Золотково Котельная школы п. Золотково		33:14:002406 33:14:002404 33:14:002410 33:14:002402	0,831
п. Мезиновский	Котельная №1 п. Мезиновский Котельная №2 п. Мезиновский		33:14:002008 33:14:002009 33:14:002010 33:14:002011 33:14:002012	1,994

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование расчетного элемента	Наименование источников теплоснабжения	Графическое отображение	Границы кадастровых кварталов	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
п. Иванищи	Котельная п. Иванищи		33:14:000205	0,261
п. Анопино	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино		33:14:000505 33:14:000508	1,780

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование расчетного элемента	Наименование источников теплоснабжения	Графическое отображение	Границы кадастровых кварталов	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
г. Курлово	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово Котельная "ДК" г. Курлово Котельная "Больница" г. Курлово Котельная "д/с Березка" г. Курлово		33:14:002244 33:14:002237 33:14:002238 33:14:002227 33:14:002219 33:14:002228 33:14:002216 33:14:002212 33:14:002229 33:14:002220	6,265

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование расчетного элемента	Наименование источников теплоснабжения	Графическое отображение	Границы кадастровых кварталов	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
д. Демидово	Котельная д. Демидово		33:14:002111 33:14:002112	0,220
п. Уршельский	Центральная котельная п. Уршельский		33:14:000909 33:14:000908 33:14:000907 33:14:000917	2,560

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование расчетного элемента	Наименование источников теплоснабжения	Графическое отображение	Границы кадастровых кварталов	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
ст. Вековка	Котельная ст. Вековка		33:14:002303	7,850
п. Добрятино	Котельная №194 п. Добрятино Котельная №216 п. Добрятино		—	1,450

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

1.5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

В таблицах 1.5.2.1 и 1.5.2.2 приведена информация о расчетных тепловых нагрузках потребителей в разбивке по источникам теплоснабжения.

Таблица 1.5.2.1 - Сводная информация о расчетных тепловых нагрузках источников тепловой энергии

Наименование источника тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч		
	Всего	Отопление	ГВС
ООО «Владимиртеплогаз»			
Котельная больницы п. Золотково	0,122	0,111	0,011
Котельная детского сада п. Золотково	0,254	0,217	0,037
Котельная клуба п. Золотково	0,162	0,162	-
Котельная школы п. Золотково	0,293	0,293	-
Котельная №1 п. Мезиновский	1,321	1,321	-
Котельная №2 п. Мезиновский	0,673	0,673	-
Котельная п. Иванищи	0,261	0,254	0,007
ООО «Экспо Гласс»			
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	5,210	3,920	1,290
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	1,780	1,424	0,356
МУП «Стимул»			
Котельная "ДК" г. Курлово	0,432	0,432	-
Котельная "Больница" г. Курлово	0,366	0,366	-
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	0,257	0,257	-
Котельная д. Демидово	0,220	0,220	-
ООО «Авангард»			
Центральная котельная п. Уршельский	2,560	2,560	-
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Вековка	7,850	6,000	1,850
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Котельная №194 п. Добрятино	0,784	0,784	-
Котельная №216 п. Добрятино	0,666	0,666	-
ИТОГО	23,210	19,659	3,551

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 1.5.2.2 - Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей централизованных систем теплоснабжения муниципального округа

Адрес потребителя тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час		Наличие общедомового прибора учета
	Отопление	ГВС	
МУП «Стимул»			
Котельная "ДК" г. Курлово			
Советская ул, 2 (Жилой дом)	0,064	—	нет
Советская ул, 12 (Жилой дом)	0,043	—	нет
Советская ул, 8 (Администрация)	0,043	—	да
Советская ул, 8 (гараж)	0,021	—	нет
Советская ул, 10А (здание)	0,043	—	нет
Советская ул, 10А (гараж)	0,017	—	нет
Советская ул, (ИП Исмаилов)	0,004	—	нет
Советская ул, 8А	0,021	—	нет
Советская ул, 1А	0,107	—	да
Центральная ул, 13 (Жилой дом)	0,043	—	нет
Центральная ул, 11 (Жилой дом)	0,021	—	нет
Школьная ул, (ИП Капёрский)	0,002	—	нет
Школьная ул, (ИП Покровский)	0,002	—	нет
Котельная "Больница" г. Курлово			
Базарная ул, 34Б (Жилой дом)	0,019	—	нет
Базарная ул, 2А	0,006	—	нет
Базарная ул, 33А (Жилой дом)	0,043	—	нет
Базарная ул, 38А	0,006	—	нет
Базарная ул, 2Б (МЧС)	0,021	—	нет
Базарная ул, 17А (ИП Нагуманов)	0,002	—	нет
Базарная ул, 36А (Архив)	0,047	—	нет
Октябрьская ул, 1	0,021	—	нет
Октябрьская ул, 2В (ИП Москвин)	0,002	—	нет
Революции ул, 1А (КРБ)	0,128	—	да
Революции ул, 1А (КРБ гараж)	0,011	—	нет
Революции ул, 1А (КРБ пищеблок)	0,015	—	нет
Революции ул, 1А (ЦДО)	0,043	—	да
Котельная "д/с Березка" г. Курлово			
Красной Армии ул, 2Б (Жилой дом)	0,049	—	нет
Красной Армии ул, 2А (Жилой дом)	0,015	—	нет
Красной Армии ул, 3А (Жилой дом)	0,043	—	нет
Красной Армии ул, 4Б (Д/С № 3)	0,107	—	да
Садовая ул, 4А (Жилой дом)	0,021	—	нет
Садовая ул, 6А (Жилой дом)	0,021	—	нет
Котельная д. Демидово			
Центральная ул, 10 (Жилой дом)	0,020	—	нет
Центральная ул, 13 (Жилой дом)	0,020	—	нет
Центральная ул, 14 (Жилой дом)	0,020	—	нет
Центральная ул, 19 (Жилой дом)	0,020	—	нет
Центральная ул, 8 (Здание школы)	0,140	—	да
ООО «Владимиртеплогаз»			
Котельная больницы п. Золотково			
Ломоносова ул, 13 (ГБУЗ ВО Золотковская районная больница)	0,11	0,0115	нет
Котельная детского сада п. Золотково			
8 Марта ул, 8А (Здание детского сада)	0,217	0,0366	нет
Котельная клуба п. Золотково			
Социалистическая ул, 29 (Здание клуба)	0,162	—	да
Котельная школы п. Золотково			
Гагарина ул, 19 (Здание школы)	0,293	—	да
Котельная №1 п. Мезиновский			
Строительная ул, 30 (Жилой дом)	0,013	—	нет
Строительная ул, 1 (Кабинеты, гараж)	0,030	—	нет

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Адрес потребителя тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час		Наличие общедомового прибора учета
Строительная ул, 10 (Жилой дом)	0,034	—	нет
Строительная ул, 11 (Жилой дом)	0,009	—	нет
Строительная ул, 12 (Магазины)	0,035	—	нет
Строительная ул, 13 (Детский сад)	0,050	—	нет
Строительная ул, 14 (Здание клуба)	0,128	—	да
Строительная ул, 15 (магазин Пятерочка)	0,069	—	да
Строительная ул, 16 (Жилой дом)	0,018	—	нет
Строительная ул, 17 (Жилой дом)	0,024	—	нет
Строительная ул, 18 (Жилой дом)	0,022	—	нет
Строительная ул, 19 (Жилой дом)	0,032	—	нет
Строительная ул, 20 (Жилой дом)	0,027	—	нет
Строительная ул, 21 (Жилой дом)	0,028	—	нет
Строительная ул, 23 (Жилой дом)	0,007	—	нет
Строительная ул, 24 (Жилой дом)	0,008	—	нет
Строительная ул, 25 (Жилой дом)	0,008	—	нет
Строительная ул, 27 (Жилой дом)	0,041	—	нет
Строительная ул, 28 (Жилой дом)	0,004	—	нет
Строительная ул, 29 (Жилой дом)	0,026	—	да
Строительная ул, 29 (адм. помещение)	0,019	—	да
Строительная ул, 31 (Жилой дом)	0,006	—	нет
Строительная ул, 32 (Жилой дом)	0,006	—	нет
Строительная ул, 33 (Жилой дом)	0,006	—	нет
Строительная ул, 34 (Жилой дом)	0,028	—	нет
Строительная ул, 35 (Жилой дом)	0,028	—	нет
Строительная ул, 36 (Жилой дом)	0,020	—	нет
Строительная ул, 37 (Жилой дом)	0,024	—	нет
Строительная ул, 39 (Жилой дом)	0,024	—	нет
Строительная ул, 39 (адм. помещение)	0,044	—	нет
Строительная ул, 40 (Жилой дом)	0,019	—	нет
Строительная ул, 41 (Жилой дом)	0,033	—	нет
Строительная ул, 42 (Здание школы)	0,231	—	нет
Строительная ул, 44 (Жилой дом)	0,015	—	нет
Строительная ул, 45 (Жилой дом)	0,031	—	нет
Строительная ул, 46 (Жилой дом)	0,032	—	нет
Строительная ул, 47 (Жилой дом)	0,038	—	нет
Строительная ул, 7 (Жилой дом)	0,029	—	нет
Строительная ул, 8 (Жилой дом)	0,033	—	нет
Строительная ул, 9 (Жилой дом)	0,029	—	нет
Школьная ул, 15 (Жилой дом)	0,007	—	нет
Школьная ул, 16 (Жилой дом)	0,006	—	нет
Котельная №2 п. Мезиновский			
Брикетная ул, 1 (Жилой дом)	0,002	—	нет
Брикетная ул, 10 (Жилой дом)	0,005	—	нет
Брикетная ул, 3 (Жилой дом)	0,007	—	нет
Брикетная ул, 8 (Жилой дом)	0,006	—	нет
Дачная ул, 1 (Жилой дом)	0,002	—	нет
Дачная ул, 9 (Амбулатория)	0,066	—	нет
Новая ул, 2 (Жилой дом)	0,009	—	нет
Почтовая ул, 1 (Детский сад)	0,020	—	нет
Почтовая ул, 2 (Жилой дом)	0,012	—	нет
Фрезерная ул, 1 (Почтовое отделение)	0,007	—	нет
Фрезерная ул, 1В (Магазин)	0,007	—	нет
Фрезерная ул, 10 (Жилой дом)	0,038	—	нет
Фрезерная ул, 11 (Жилой дом)	0,039	—	нет
Фрезерная ул, 12 (Жилой дом)	0,037	—	нет
Фрезерная ул, 13 (Жилой дом)	0,033	—	нет
Фрезерная ул, 13А (Жилой дом)	0,003	—	нет
Фрезерная ул, 14 (Жилой дом)	0,033	—	нет

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Адрес потребителя тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час		Наличие общедомового прибора учета
Фрезерная ул, 14 (адм. помещение)	0,007	—	прибор учета
Фрезерная ул, 17 (Жилой дом)	0,013	—	нет
Фрезерная ул, 18 (Жилой дом)	0,030	—	нет
Фрезерная ул, 19 (Жилой дом)	0,014	—	нет
Фрезерная ул, 20 (Жилой дом)	0,033	—	нет
Фрезерная ул, 21 (Жилой дом)	0,004	—	нет
Фрезерная ул, 22 (Жилой дом)	0,041	—	нет
Фрезерная ул, 3 (Аптека, магазин, кафе и др.)	0,054	—	нет
Фрезерная ул, 5 (Жилой дом)	0,038	—	нет
Фрезерная ул, 7 (Жилой дом)	0,04	—	нет
Фрезерная ул, 8 (Жилой дом)	0,036	—	нет
Фрезерная ул, 9 (Жилой дом)	0,039	—	нет
Котельная п. Иванищи			
Пролетарская ул, 1 (Больница)	0,038	—	нет
Пролетарская ул, 1 (Амбулатория)	0,008	—	нет
Пролетарская ул, 2А (Аптека)	0,008	—	нет
Школьная ул, 21А (Здание школы)	0,200	0,0069	да
ООО «Экспо Гласс»			
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово			
Володарского ул, 3 (Жилой дом)	0,019	—	нет
Володарского ул, 5 (Жилой дом)	0,017	—	нет
Володарского ул, 7 (Жилой дом)	0,025	—	нет
Володарского ул, 7А (Жилой дом)	0,014	—	нет
Володарского ул, 9 (Жилой дом)	0,033	—	нет
Володарского ул, 9А (Жилой дом)	0,026	—	нет
Володарского ул, 1А (Жилой дом)	0,018	—	нет
Володарского ул, 3А (Жилой дом)	0,019	—	нет
Володарского ул, 6А (Жилой дом)	0,014	—	нет
Володарского ул, 1 (Жилой дом)	0,037	—	нет
Ленина ул, 1 (Жилой дом)	0,018	—	нет
Ленина ул, 3 (Жилой дом)	0,023	—	нет
Ленина ул, 6А (Жилой дом)	0,025	—	нет
Ленина ул, 7Б (Жилой дом)	0,022	—	нет
Ленина ул, 8А (Жилой дом)	0,017	—	нет
Октябрьская ул, 1А (Жилой дом)	0,028	—	нет
Пионерская ул, 1Б	0,002	—	нет
Стекольщиков ул, 3	0,006	—	нет
Стекольщиков ул, 1А (Жилой дом)	0,052	—	нет
Стекольщиков ул, 1Б	0,003	—	нет
Школьная ул, 12	0,005	—	нет
Школьная ул, 13	0,006	—	нет
МКОУ «Курловская основная общеобразовательная школа»	0,047	—	да
МБУ "СШ Мещера"	0,146	—	нет
МБДОУ «Детский сад №2»	0,088	—	да
ПАО "Ростелеком"	0,009	—	нет
ОАО "Сбербанк"	0,006	—	нет
ИП Супонин И.С.	0,002	—	нет
ЗАО "Фармация"	0,002	—	нет
ФГУП Почта России	0,008	—	нет
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино			
Горького ул, 33 (Баня - ИП "Чевырин А.И.)	0,023	—	нет
Мира ул, 6 (МБОУ «Анопинская СОШ»)	0,164	—	да
Почтовая ул, 34 (МБУК «ЦКО» - клуб)	0,059	—	да
Почтовая ул, 34 (ПАО «Сбербанк»)	0,003	—	нет
Почтовая ул, 34 (Библиотека)	0,003	—	нет
Почтовая ул, 14 (ГБУЗ ВО "Гусь-Хрустальный ГБ")	0,030	—	да
Почтовая ул, 28 (Магазин ООО "Анита")	0,003	—	нет

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Адрес потребителя тепловой энергии	Подключенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час		Наличие общедомового прибора учета
Почтовая ул, 34 (МКДОУ Д/С №42)	0,119	—	прибора учета
Садовая ул, 2А (ОАО "ПЖТ""Владимир")	0,075	—	да
ООО «Авангард»			
Центральная котельная п. Уршельский			
Московская ул, 1А (Жилой дом)	0,155	—	нет
Московская ул, 2А (Жилой дом)	0,149	—	нет
Московская ул, 3А (Жилой дом)	0,156	—	нет
Московская ул, 5А (Жилой дом)	0,095	—	нет
Московская ул, 7А (Жилой дом)	0,099	—	нет
Московская ул, 9А (Жилой дом)	0,095	—	нет
Московская ул, 11А (Жилой дом)	0,103	—	нет
Московская ул, 13А (Жилой дом)	0,106	—	нет
Московская ул, 9 (Жилой дом)	0,009	—	нет
Московская ул, 2Б (ОБУЗ ВО "Уршельская районная больница")	0,398	—	да
Московская ул, 2Б (Д/С №7)	0,117	—	да
Московская ул, 2Б (Д/С №45)	0,108	—	да
Театральная ул, 4 (Жилой дом)	0,026	—	нет
Театральная ул, 8 (Жилой дом)	0,070	—	нет
Театральная ул, 32 (Жилой дом)	0,070	—	нет
Театральная ул, 34 (Жилой дом)	0,095	—	нет
Театральная ул, 38 (Жилой дом)	0,097	—	нет
Театральная ул, 40 (Жилой дом)	0,096	—	нет
Театральная ул, 42 (Жилой дом)	0,096	—	нет
Театральная ул, 1 (МКУК "Уршельское централизованное клубное объединение")	0,285	—	да
Театральная ул, 1 (ПАО "Ростелеком")	0,086	—	нет
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Вековка			
ст. Вековка, Школа	0,221	0,0571	да
ст. Вековка, Дет.сад	0,302	0,0668	да
ст. Вековка, Магазин	0,005	—	да
ст. Вековка, 1 (Жилой дом)	0,214	0,1410	нет
ст. Вековка, 2 (Жилой дом)	0,319	0,3955	да
ст. Вековка, 2 (Здание КБО (ФАБ))	0,089	—	нет
ст. Вековка, 3 (Жилой дом)	0,214	0,1866	да
ст. Вековка, 3 (Магазин)	0,005	—	нет
ст. Вековка, 4 (Жилой дом)	0,225	0,1754	да
ст. Вековка, 5 (Жилой дом)	0,311	0,2253	да
ст. Вековка, 6а (Жилой дом)	0,111	0,0533	нет
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Котельная №194 п. Добрятино			
Караульное помещение № 62	0,003	—	н/д
Караульное помещение № 62	0,018	—	н/д
Спортивный зал № 212	0,042	—	н/д
4-я ул, 164 (Жилой дом)	0,060	—	н/д
4-я ул, 191 (Жилой дом)	0,081	—	н/д
4-я ул, 193 (Жилой дом)	0,071	—	н/д
4-я ул, 207 (Жилой дом)	0,118	—	н/д
Котельная №216 п. Добрятино			
Здание КПП № 199	0,003	—	н/д
Здание КПП № 199	0,013	—	н/д
Магазин № 201	0,011	—	н/д
4-я ул, 118 (Жилой дом)	0,005	—	н/д
4-я ул, 209 (Жилой дом)	0,124	—	н/д
4-я ул, 210 (Жилой дом)	0,108	—	н/д
4-я ул, 211 (Жилой дом)	0,039	—	н/д

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

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

На территории муниципального округа присутствуют многоквартирные дома с использованием индивидуальных квартирных источников теплоснабжения, список которых приведен в таблице ниже.

Таблица 1.5.3 - Многоквартирные дома с индивидуальным теплоснабжением

№ п/п	Наименование населенного пункта	Адрес многоквартирного дома	Год ввода в эксплуатацию	Количество этажей	Общая площадь, кв.м.
1	п. Анопино	Горького ул, 12	1997	2	306
2	п. Анопино	Октябрьская ул, 2	1990	2	435
3	п. Анопино	Октябрьская ул, 4	1989	2	304
4	п. Анопино	Чехова ул, 1	1989	2	328
5	п. Анопино	Чехова ул, 2	1980	2	468
6	п. Анопино	Чехова ул, 3	1987	2	419
7	п. Анопино	Чехова ул, 4	1961	2	210
8	п. Анопино	Чехова ул, 5	1983	2	328
9	п. Анопино	Чехова ул, 6	1967	2	215
10	п. Анопино	Чехова ул, 7	1976	2	493
11	п. Анопино	Чехова ул, 8	1968	2	352
12	п. Анопино	Чехова ул, 9	1982	2	398
13	п. Анопино	Чехова ул, 10	1963	2	348
14	п. Анопино	Чехова ул, 11	1979	2	398
15	п. Анопино	Южная ул, 2	1962	2	329
16	п. Анопино	Южная ул, 11	1950	2	220
17	п. Анопино	Южная ул, 13	1987	2	392
18	д. Вашутино	Микрорайон ул, 2	1960	2	395
19	д. Вашутино	Микрорайон ул, 3	1975	2	796
20	д. Вашутино	Микрорайон ул, 4	1985	2	316
21	д. Вашутино	Микрорайон ул, 5	1987	2	319
22	д. Вашутино	Центральная ул, 12	1967	2	266
23	д. Вашутино	Центральная ул, 14	1965	2	252
24	д. Вашутино	Школьная ул, 1	1981	2	982
25	д. Вашутино	Школьная ул, 1А	2012	3	743
26	д. Вашутино	Школьная ул, 3	1980	2	550
27	ст. Вековка	дом 6	1996	3	1 612
28	ст. Вековка	дом 7а	2009	2	913
29	ст. Вековка	дом 7б	2010	2	937
30	ст. Вековка	дом 9а	2009	2	915
31	ст. Вековка	дом 9б	2010	2	942
32	п. Великодворский	Калинина ул, 14а	2014	3	957
33	п. Великодворский	Песочная ул, 16	1968	2	607
34	п. Великодворский	Песочная ул, 18	1967	2	498
35	п. Великодворский	Песочная ул, 20	1962	2	532
36	п. Великодворский	Песочная ул, 22	1970	2	943
37	п. Великодворский	Песочная ул, 24	1990	2	935
38	п. Великодворский	Пролетарская ул, 14	1970	2	517
39	п. Великодворский	Пролетарская ул, 16	1977	2	791
40	п. Великодворский	Пролетарская ул, 18	1979	2	930
41	п. Великодворский	Пролетарская ул, 20	1975	2	760
42	п. Великодворский	Пролетарская ул, 24	1984	2	905
43	с. Григорьево	Железнодорожная ул, 10	1975	2	766
44	с. Григорьево	Черемушки ул, 1	1979	2	607
45	с. Григорьево	Черемушки ул, 11	1976	2	825
46	п. Добрятино	60 лет Октября ул, 1	1972	2	702
47	п. Добрятино	60 лет Октября ул, 3	1976	2	693
48	п. Добрятино	60 лет Октября ул, 8	1990	2	850
49	п. Добрятино	60 лет Октября ул, 12	1996	2	796
50	п. Добрятино	Гагарина ул, 39	1996	2	908
51	п. Добрятино	Калинина ул, 1	1987	2	792
52	п. Добрятино	Ленина ул, 2	1977	2	711
53	п. Добрятино	Ленина ул, 2а	1963	2	672
54	п. Добрятино	Ленина ул, 4а	1967	2	634

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ п/п	Наименование населенного пункта	Адрес многоквартирного дома	Год ввода в эксплуатацию	Количество этажей	Общая площадь, кв.м.
55	п. Добрятино	Ленина ул, 6а	1971	2	795
56	п. Золотково	40 лет Октября ул, 2	1975	2	775
57	п. Золотково	40 лет Октября ул, 4	1986	2	927
58	п. Золотково	40 лет Октября ул, 6	1986	2	930
59	п. Золотково	Карла Маркса ул, 1	1975	2	766
60	п. Золотково	Карла Маркса ул, 2	1978	2	925
61	п. Золотково	Карла Маркса ул, 4	2014	3	1 861
62	п. Золотково	Ломоносова ул, 1	1977	2	954
63	п. Золотково	Ломоносова ул, 2	1978	2	950
64	п. Золотково	Ломоносова ул, 3	1976	2	772
65	п. Золотково	Ломоносова ул, 4	1972	2	764
66	п. Золотково	Ломоносова ул, 5	1979	2	911
67	п. Золотково	Ломоносова ул, 6	1976	2	934
68	п. Золотково	Ломоносова ул, 7	1968	2	886
69	п. Золотково	Ломоносова ул, 8	1972	2	957
70	п. Золотково	Ломоносова ул, 9	1967	2	788
71	п. Золотково	Ломоносова ул, 10	1969	2	772
72	п. Золотково	Ломоносова ул, 11	1964	2	427
73	п. Золотково	Ломоносова ул, 12	1970	2	792
74	п. Золотково	Ломоносова ул, 14	1984	2	906
75	п. Золотково	Ломоносова ул, 15	1990	2	932
76	п. Золотково	Ломоносова ул, 16	1980	2	931
77	п. Золотково	Ломоносова ул, 17	1987	2	928
78	п. Золотково	Ломоносова ул, 18	1986	2	914
79	п. Золотково	Ломоносова ул, 19	1994	3	1 009
80	п. Золотково	Ломоносова ул, 20	1982	2	929
81	п. Золотково	Социалистическая ул, 27	1934	2	665
82	п. Иванищи	Фрунзе ул, 1а	1988	2	834
83	п. Иванищи	Южная ул, 1а	1984	2	998
84	п. Иванищи	Южная ул, 2	1962	2	350
85	п. Иванищи	Южная ул, 4	1963	2	322
86	п. Иванищи	Южная ул, 6	1982	2	702
87	п. Иванищи	Южная ул, 6а	1981	2	996
88	п. Иванищи	Южная ул, 7а	1982	2	845
89	п. Иванищи	Южная ул, 7б	2008	2	760
90	п. Красное Эхо	Зеленая ул, 10	1972	2	282
91	п. Красное Эхо	Зеленая ул, 12	1966	2	299
92	п. Красное Эхо	Зеленая ул, 12А	1966	2	303
93	п. Красное Эхо	Зеленая ул, 14	1973	2	425
94	п. Красное Эхо	Зеленая ул, 14А	1984	2	586
95	п. Красное Эхо	Зеленая ул, 16	1974	2	368
96	п. Красное Эхо	Зеленая ул, 18	1970	2	364
97	п. Красное Эхо	Зеленая ул, 20	2002	2	532
98	п. Красное Эхо	Красный Октябрь ул, 5	1952	2	342
99	п. Красное Эхо	Лесная ул, 3	2013	5	3 940
100	п. Красное Эхо	Советская ул, 1	1958	2	599
101	п. Красное Эхо	Советская ул, 22	1981	2	371
102	п. Красное Эхо	Советская ул, 22А	1981	2	379
103	п. Красное Эхо	Советская ул, 23	1958	2	616
104	п. Красное Эхо	Советская ул, 25	1993	2	480
105	г. Курлово	Литвинова ул, 98В	1955	2	339
106	г. Курлово	ПМК ул, 12	1973	2	717
107	г. Курлово	ПМК ул, 13	1974	2	781
108	г. Курлово	ПМК ул, 14	1976	2	771
109	г. Курлово	ПМК ул, 15	1977	2	883
110	г. Курлово	ПМК ул, 16	1978	2	945
111	г. Курлово	ПМК ул, 17	1979	2	926
112	г. Курлово	ПМК ул, 18	1980	2	951
113	г. Курлово	Садовая ул, 8А	1965	2	326
114	г. Курлово	Садовая ул, 10А	1967	2	329
115	г. Курлово	Садовая ул, 12А	1966	2	321
116	г. Курлово	Садовая ул, 14А	1971	2	326
117	г. Курлово	Садовая ул, 16Б	1972	2	332
118	г. Курлово	Советская ул, 15	1994	3	2 105

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ п/п	Наименование населенного пункта	Адрес многоквартирного дома	Год ввода в эксплуатацию	Количество этажей	Общая площадь, кв.м.
119	г. Курлово	Советская ул, 17	2001	3	707
120	г. Курлово	Советская ул, 18	1969	1	409
121	г. Курлово	Советская ул, 19	2003	3	685
122	г. Курлово	Советская ул, 21	2005	3	693
123	г. Курлово	Центральная ул, 1А	1962	2	319
124	г. Курлово	Центральная ул, 9	1980	2	375
125	г. Курлово	Центральная ул, 9А	1990	2	388
126	г. Курлово	Чкалова ул, 18	1931	2	402
127	д. Лесниково	Молодежная ул, 2	1984	2	918
128	п. Мезиновский	Мира ул, 4	1961	2	288
129	п. Мезиновский	Мира ул, 9	1986	2	536
130	п. Мезиновский	Мира ул, 10	1987	2	528
131	п. Мезиновский	Новая ул, 3	1963	2	281
132	п. Мезиновский	Центральная ул, 3	1963	2	199
133	д. Нечаевская	Железнодорожная ул, 1	1976	2	871
134	д. Нечаевская	Железнодорожная ул, 2	1976	2	865
135	д. Нечаевская	Железнодорожная ул, 3	1964	2	269
136	д. Никулино	Центральная ул, 17	1975	2	227
137	д. Никулино	Центральная ул, 17а	1982	2	823
138	д. Никулино	Центральная ул, 19А	1979	2	951
139	д. Облепиха	дом 1	1989	3	945
140	д. Облепиха	дом 2	1987	2	477
141	п. Тасинский Бор	Новая ул, 2	1959	2	271
142	п. Тасинский Бор	Новая ул, 3	1958	2	273
143	п. Тасинский Бор	Новая ул, 4	1959	2	265
144	п. Тасинский Бор	Центральная ул, 5	1969	2	787
145	п. Тасинский Бор	Центральная ул, 6	1982	2	977
146	п. Тасинский Бор	Центральная ул, 8	1990	2	963
147	п. Тасинский Бор	Центральная ул, 9	1970	2	991
148	п. Тасинский Бор	Центральная ул, 11а	1974	2	885
149	п. Тасинский Бор	Центральная ул, 15	1962	2	310
150	п. Тасинский Бор	Центральная ул, 17	1954	2	292
151	п. Тасинский	Новая ул, 1	1985	2	598
152	п. Тасинский	Новая ул, 1а	1985	2	601
153	п. Тасинский	Новая ул, 2	1985	2	608
154	п. Тасинский	Новая ул, 2а	1985	2	610
155	п. Уршельский	Интернациональная ул, 12	1957	2	1 401
156	п. Уршельский	Мира ул, 2	1962	2	654
157	п. Уршельский	Мира ул, 4	1961	2	651
158	п. Уршельский	Мира ул, 6	1960	2	640
159	п. Уршельский	Мира ул, 10	1949	2	395
160	п. Уршельский	Мира ул, 12	1950	2	566
161	п. Уршельский	Московская ул, 2Б корп. 1	2010	2	1 320
162	п. Уршельский	Московская ул, 4а	2003	3	2 140
163	п. Уршельский	Свердлова ул, 8	1925	2	291
164	п. Уршельский	Свердлова ул, 10	1929	2	289
165	п. Уршельский	Театральная ул, 18	1933	2	262
166	п. Уршельский	Театральная ул, 27	1973	2	2 123
167	п. Уршельский	Театральная ул, 33	1933	2	198
168	п. Уршельский	Театральная ул, 50	2012	3	1 005
169	п. Уршельский	Театральная ул, 51	2022	3	1 248
170	п. Уршельский	Театральная ул, 52	2021	4	1 649

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

Информация о фактическом объеме отпуска тепловой энергии представлена в таблице 1.5.4.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Таблица 1.5.4 - Фактические значения потребления тепловой энергии

Наименование расчетного элемента (населенного пункта)	Наименование источника тепловой энергии	ФАКТ 2024 год	
		Отпущено тепловой энергии, Гкал	
		На отопление	На ГВС
п. Золотково	Котельная больницы п. Золотково	253,66	44,02
	Котельная детского сада п. Золотково	524,89	133,44
	Котельная клуба п. Золотково	309,53	-
	Котельная школы п. Золотково	631,08	-
	ИТОГО	1 719,15	177,45
п. Мезиновский	Котельная №1 п. Мезиновский	4 903,78	-
	Котельная №2 п. Мезиновский	3 012,51	-
	ИТОГО	7 916,29	-
п. Иванищи	Котельная п. Иванищи	541,49	18,47
	ИТОГО	541,49	18,47
п. Анопино	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	9 376,84	1 766,94
	ИТОГО	9 376,84	1 766,94
г. Курлово	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	13 130,65	1 194,26
	Котельная "ДК" г. Курлово	1 156,72	-
	Котельная "Больница" г. Курлово	997,48	-
	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	685,37	-
	ИТОГО	15 970,22	1 194,26
д. Демидово	Котельная д. Демидово	508,04	-
	ИТОГО	508,04	-
п. Уршельский	Центральная котельная п. Уршельский	5 462,76	-
	ИТОГО	5 462,76	-
ст. Вековка	Котельная ст. Вековка	11 009,02	853,56
	ИТОГО	11 009,02	853,56
п. Добрятино	Котельная №194 п. Добрятино	1 375,60	-
	Котельная №216 п. Добрятино	1 011,69	-
	ИТОГО	2 387,29	-

1.5.5 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению для населения утверждены постановлением Департамента цен и тарифов Владимирской области от 10.12.2019 г. №47/1.

Нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению для населения утверждены постановлением администрации Владимирской области от 09.11.2016 № 984.

Далее в таблицах 1.5.5.1 и 1.5.5.2 приведены нормативы отопления и горячего водоснабжения в многоквартирных и жилых домах с централизованными системами теплоснабжения и при отсутствии приборов учета.

Таблица 1.5.5.1 - Нормативы потребления коммунальных услуг населением на отопление

Категория многоквартирного (жилого) дома (этажность)	Метод определения	Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц)		
		многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков	многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов
Многоквартирные дома или жилые дома до 1999 года постройки включительно				
Одноэтажные	расчётный	0,0460	0,0460	0,0460
2-этажные	аналогов	0,0326	0,0326	0,0326
3 - 4-этажные	расчётный	0,0285	0,0285	0,0285
5 - 9-этажные	расчётный	0,0239	0,0239	0,0239
10-этажные	расчётный	0,0226	0,0226	0,0226
Многоквартирные дома или жилые дома после 1999 года постройки				
Одноэтажные	расчётный	0.0208	0.0208	0.0208

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Категория многоквартирного (жилого) дома (этажность)	Метод определения	Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома в месяц)		
		многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков	многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов
2-этажные	расчётный	0,0170	0,0170	0,0170
3-этажные	расчётный	0,0159	0,0159	0,0159
4 - 5-этажные	расчётный	0,0135	0,0135	0,0135
6 - 7-этажные	расчётный	0,0126	0,0126	0,0126
8-этажные	расчётный	0,0143	0,0143	0,0143
9-этажные	расчётный	0,0121	0,0121	0,0121
10-этажные	расчётный	0,0115	0,0115	0,0115

Таблица 1.5.5.2 - Нормативы потребления коммунальной услуги горячего и холодного водоснабжения в жилых помещениях

№ п/п	Категория жилых помещений	Метод расчета нормативов коммунальной услуги по горячему водоснабжению	Величина норматива потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению (куб. м/чел./месяц)
1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	расчётный	3,12
2	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	расчётный	3,18
3	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	расчётный	3,23
4	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	расчётный	1,64
5	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками	расчётный	1,21
6	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	расчётный	2,57
7	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	расчётный	3,12
8	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 -1550 мм с душем	расчётный	3,18
9	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 -1700 мм с душем	расчётный	3,23
10	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	расчётный	1,64
11	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	расчётный	2,57

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

1.5.6 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Сравнение планового и фактического объема полезного отпуска тепловой энергии за 2024 год представлено в таблице 1.5.6.

Таблица 1.5.6 - Сведения об отпуске тепловой энергии потребителям Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование показателя	2024 год		
	План при установлении тарифа	Факт	Отклонение от планового показателя
ООО «Владимиртеплогаз» по системам теплоснабжения пос. Межиновский, пос. Иванищи, пос. Золотково			
Отпущено тепловой энергии, Гкал, в т.ч.:	9 926	10 373	447
- население	6 094	6 127	33
- бюджет. учреждения	3 244	3 695	451
- прочее	588	552	-36
ООО «Экспо Гласс» по системам теплоснабжения г. Курлово и п. Анопино			
Отпущено тепловой энергии, Гкал, в т.ч.:	24 644	25 469	824
- соб. нужды	18 752	19 076	324
- население	2 195	2 766	571
- бюджет. учреждения	3 292	3 245	-47
- прочее	406	381	-24
МУП «Стимул» по системе теплоснабжения г. Курлово			
Отпущено тепловой энергии, Гкал, в т.ч.:	3 358	3 022	-336
- соб. нужды	62	64	2
- население	1 117	1 242	125
- бюджет. учреждения	2 139	1 665	-474
- прочее	41	51	10
Система теплоснабжения д. Демидово			
Отпущено тепловой энергии, Гкал, в т.ч.:	1 135	1 097	-38
- население	495	495	0
- бюджет. учреждения	640	603	-38
ООО «Авангард» по системе теплоснабжения пос. Уршельский			
Отпущено тепловой энергии, Гкал, в т.ч.:	4 952	5 463	510
- население	3 033	3 556	523
- бюджет. учреждения	1 554	1 606	52
- прочее	365	301	-64
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» по системе теплоснабжения ст. Вековка			
Отпущено тепловой энергии, Гкал	17 264	11 863	-5 401
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России по системам теплоснабжения пос. Добрятино			
Отпущено тепловой энергии, Гкал	2 892	2 753	-139

1.6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

1.6.1 Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Сведения по присоединенной нагрузке и располагаемой мощности источников тепловой энергии обеспечивающих теплоснабжение потребителей Гусь-Хрустального муниципального округа представлены в таблице 1.6.1.

Таблица 1.6.1 - Сведения по присоединенной нагрузке и располагаемой мощности источников тепловой энергии

Наименование источника теплоснабжения	Установленная мощность источника, Гкал/час	Располагаемая мощность источника, Гкал/час	Мощность нетто, Гкал/час	Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	Потери тепловой энергии, Гкал/час	Резервная тепловая мощность источника, Гкал/час
ООО «Владимиртеплогаз»						
Котельная больницы п. Золотково	0,26	0,26	0,26	0,12	0,015	0,121
Котельная детского сада п. Золотково	0,43	0,43	0,43	0,25	0,013	0,159
Котельная клуба п. Золотково	0,19	0,19	0,19	0,16	0,000	0,026
Котельная школы п. Золотково	0,26	0,26	0,26	0,29	0,015	-0,050
Котельная №1 п. Мезиновский	5,09	5,09	5,04	1,32	0,145	3,574
Котельная №2 п. Мезиновский	2,58	2,58	2,55	0,67	0,095	1,787
Котельная п. Иванищи	0,34	0,34	0,34	0,26	0,018	0,062
ООО «Экспо Гласс»						
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	13,17	13,17	12,68	5,21	0,390	7,081
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	2,58	2,58	2,55	1,78	0,043	0,731
МУП «Стимул»						
Котельная "ДК" г. Курлово	0,52	0,52	0,51	0,43	0,079	0,002
Котельная "Больница" г. Курлово	0,52	0,52	0,51	0,37	0,096	0,051
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	0,86	0,86	0,85	0,26	0,135	0,462
Котельная д. Демидово	0,69	0,69	0,66	0,22	0,034	0,402
ООО «Авангард»						
Центральная котельная п. Уршельский	3,44	3,44	3,40	2,56	0,675	0,162
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»						
Котельная ст. Вековка	11,10	11,10	10,87	7,85	0,562	2,458
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России						
Котельная №194 п. Добрятино	1,55	1,55	1,51	0,78	0,235	0,492
Котельная №216 п. Добрятино	1,55	1,55	1,53	0,67	0,149	0,719

1.6.2 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 тепловой энергии к потребителю

Расчет 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 произведен на базе Графико-информационном расчетном комплексе «ТеплоЭксперт».

Результаты расчета резервов и дефицитов по пропускной способности тепловых сетей, характеризующих существующие возможности передачи тепловой энергии от источника к потребителю представлены на рисунках в приложении к Схеме теплоснабжения «Графические схемы. Часть 2».

1.6.3 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности в системах теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа присутствует на котельной школы п. Золотково, который обусловлен превышением размера подключенной тепловой нагрузки (0,29 Гкал/час) относительной установленной мощности котельной (0,26 Гкал/час).

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

Описание резервов тепловой мощности и информация о возможности расширения технологических зон действия от источников тепловой энергии приведена в таблице 1.6.4.

Таблица 1.6.4 - Сведения по возможности расширения технологических зон действия источников тепловой энергии

Наименование источника тепловой энергии	Резервная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Возможность расширения технологической зоны действия источника тепловой энергии
ООО «Владимиртеплогаз»		
Котельная больницы п. Золотково	0,121	Возможность расширения технологической зоны действия источника отсутствует
Котельная детского сада п. Золотково	0,159	Возможность расширения технологической зоны действия источника отсутствует
Котельная клуба п. Золотково	0,026	Возможность расширения технологической зоны действия источника отсутствует
Котельная школы п. Золотково	-0,050	Возможность расширения технологической зоны действия источника отсутствует
Котельная №1 п. Мезиновский	3,574	Присутствует возможность расширения технологической зоны действия источника для подключения новых потребителей в границах радиуса теплоснабжения и размера свободного резерва мощности
Котельная №2 п. Мезиновский	1,787	Присутствует возможность расширения технологической зоны действия источника для подключения новых потребителей в границах радиуса теплоснабжения и размера свободного резерва мощности
Котельная п. Иванищи	0,062	Возможность расширения технологической зоны действия источника отсутствует
ООО «Экспо Гласс»		
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	7,081	Присутствует возможность расширения технологической зоны действия источника для подключения новых потребителей в границах радиуса теплоснабжения и размера свободного резерва мощности
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	0,731	Присутствует возможность расширения технологической зоны действия источника для подключения новых потребителей в границах радиуса теплоснабжения и размера свободного резерва мощности
МУП «Стимул»		
Котельная "ДК" г. Курлово	0,002	Возможность расширения технологической зоны действия источника отсутствует
Котельная "Больница" г. Курлово	0,051	Возможность расширения технологической зоны действия источника отсутствует
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	0,462	Возможность расширения технологической зоны действия источника отсутствует
Котельная д. Демидово	0,402	Возможность расширения технологической зоны действия источника отсутствует

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование источника тепловой энергии	Резервная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Возможность расширения технологической зоны действия источника тепловой энергии
ООО «Авангард»		
Центральная котельная п. Уршельский	0,162	Присутствует возможность расширения технологической зоны действия источника для подключения новых потребителей в границах радиуса теплоснабжения и размера свободного резерва мощности
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»		
Котельная ст. Вековка	2,458	Присутствует возможность расширения технологической зоны действия источника для подключения новых потребителей в границах радиуса теплоснабжения и размера свободного резерва мощности
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
Котельная №194 п. Добрятино	0,492	Присутствует возможность расширения технологической зоны действия источника для подключения новых потребителей в границах радиуса теплоснабжения и размера свободного резерва мощности
Котельная №216 п. Добрятино	0,719	Присутствует возможность расширения технологической зоны действия источника для подключения новых потребителей в границах радиуса теплоснабжения и размера свободного резерва мощности

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

1.7 Балансы теплоносителя

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

В качестве исходной воды для заполнения и подпитки тепловых сетей котельных Гусь-Хрустального муниципального округа используется вода из централизованных систем холодного водоснабжения населенных пунктов.

В таблице 1.7.1 представлена информация об объемах воды, расходуемых теплоснабжающими организациями на технологические нужды котельных, подпитку тепловых сетей и отпуск горячего водоснабжения потребителям.

Таблица 1.7.1 - Объем потребления воды в системах теплоснабжения и горячего водоснабжения

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)
ООО «Владимиртеплогаз»*		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,787	1,900
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,536	1,080
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,251	0,821
Расход воды на ГВС, тыс.м3	1,039	3,174
Котельная больницы п. Золотково		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,122	0,307
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,118	0,297
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,004	0,010
Расход воды на ГВС, тыс.м3	0,237	0,667
Котельная детского сада п. Золотково		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,400	0,734
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,374	0,726
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,026	0,008
Расход воды на ГВС, тыс.м3	0,702	2,137
Котельная клуба п. Золотково		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	-	0,003
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	0,003
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	-	-
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
Котельная школы п. Золотково		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,011	0,014
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,002	0,004
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,010	0,011
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
Котельная №1 п. Мезиновский		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,085	0,312
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,009	0,008
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,076	0,304
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
Котельная №2 п. Мезиновский		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,141	0,492
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,006	0,008
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,135	0,484
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
Котельная п. Иванищи		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,028	0,038
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,028	0,034
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	-	0,004
Расход воды на ГВС, тыс.м3	0,100	0,370
ООО «Экспо Гласс»		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	9,770	9,839
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	8,930	8,999

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,840	0,840
Расход воды на ГВС, тыс.м3	67,247	63,021
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	3,780	3,780
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	3,360	3,360
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,420	0,420
Расход воды на ГВС, тыс.м3	31,379	27,153
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	5,990	6,059
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	5,570	5,639
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,420	0,420
Расход воды на ГВС, тыс.м3	35,868	35,868
МУП «Стимул»		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,230	0,409
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,230	0,409
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
Котельная "ДК" г. Курлово		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,155	0,255
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,155	0,255
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
Котельная "Больница" г. Курлово		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,030	0,039
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,030	0,039
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
Котельная "д/с Березка" г. Курлово		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,045	0,071
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,045	0,071
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
Котельная д. Демидово**		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	-	0,044
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	-	0,044
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,308	0,234
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,308	0,234
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	24,352	24,367
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	19,320	19,320
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	5,032	5,047
Расход воды на ГВС, тыс.м3	11,642	12,644
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	1,101	1,253
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	1,101	1,253
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
Котельная №194 п. Добрятино		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,743	0,839
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,743	0,839
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-
Котельная №216 п. Добрятино		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,358	0,413
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,358	0,413
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-

Примечание: * - данные по ООО "Владимиртеплогаз" приведены за неполный 2023 календарный год.

** - данные по котельной д. Демидово приведены за неполный 2024 календарный год.

1.7.2 Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Информация об оборудовании систем химводоподготовки котельных Гусь-Хрустального муниципального округа приведена в таблице 1.7.2.1.

Таблица 1.7.2.1 - Информация о системах химводоподготовки котельных

Наименование котельной	Тип ХВО
ООО «Владимиртеплогаз»	
Котельная больницы п. Золотково	HydroTech STF 1248-9000
Котельная детского сада п. Золотково	HydroTech STF 1248-9000
Котельная клуба п. Золотково	Установка умягчения воды TWIN
Котельная школы п. Золотково	HydroTech STF 1248-9000
Котельная №1 п. Мезиновский	SF-2469
Котельная №2 п. Мезиновский	отсутствует
Котельная п. Иванищи	отсутствует
ООО «Экспо Гласс»	
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	одноступенчатая установка умягчения воды непрерывного действия Twin
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	WatertryWsici 0844-75-ЦС
МУП «Стимул»	
Котельная "ДК" г. Курлово	отсутствует
Котельная "Больница" г. Курлово	отсутствует
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	отсутствует
Котельная д. Демидово	отсутствует
ООО «Авангард»	
Центральная котельная п. Уршельский	одноступенчатое натрий-катионирование
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	
Котельная ст. Вековка	Установка умягчения типа SEKO Kompact DPT
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	
Котельная №194 п. Добрятино	отсутствует
Котельная №216 п. Добрятино	отсутствует

Структура балансов производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зонах действия источников теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа приведена в таблице 1.7.2.2.

При возникновении аварийной ситуации на тепловых сетях подпитка осуществляется путем забора воды из системы централизованного водоснабжения или за счет использования существующих баков запаса воды. Сведения о наличии баков представлены в разделе 6.3 Том 2 «Обосновывающие материалы».

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» объем аварийной подпитки принимается в количестве 2% от объема воды в тепловых сетях и присоединенных к ним систем теплоснабжения.

Информация о расходе теплоносителя, необходимого для подпитки тепловой сети и производительности водоподготовительных установок в аварийном режиме, приведена в таблице 1.7.2.2.

Резерв ВПУ определен на основе максимальной производительности ВПУ и объема аварийной подпитки тепловой сети.

Таблица 1.7.2.2 - Балансы производительности водоподготовительных установок

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	Расчетное значение по состоянию на 2025г.
ООО «Владимиртеплогаз»	
Производительность ВПУ, т/ч	9,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,495
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,277
Объем аварийной подпитки, т/ч	2,190
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	7,610
Доля резерва, %	85
Котельная больницы п. Золотково	
Производительность ВПУ, т/ч	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,010
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,002
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,008
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,492
Доля резерва, %	99
Котельная детского сада п. Золотково	
Производительность ВПУ, т/ч	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,019
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,003
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,016
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,484
Доля резерва, %	99
Котельная клуба п. Золотково	
Производительность ВПУ, т/ч	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,004
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,001
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,012
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,488
Доля резерва, %	99
Котельная школы п. Золотково	
Производительность ВПУ, т/ч	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,026
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,004
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,032
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,468
Доля резерва, %	98
Котельная №1 п. Мезиновский	
Производительность ВПУ, т/ч	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,264
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,165
Объем аварийной подпитки, т/ч	1,322
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,678
Доля резерва, %	56
Котельная №2 п. Мезиновский	
Производительность ВПУ, т/ч	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,147
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,096
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,770
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-
Котельная п. Иванищи	
Производительность ВПУ, т/ч	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,025
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,006
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,030
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-
ООО «Экспо Гласс»	
Производительность ВПУ, т/ч	11,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,607
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,207
Объем аварийной подпитки, т/ч	1,484

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	Расчетное значение по состоянию на 2025г.
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,816
Доля резерва, %	87
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	
Производительность ВПУ, т/ч	10,8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,396
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,102
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,807
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,993
Доля резерва, %	93
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	
Производительность ВПУ, т/ч	0,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,211
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,105
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,677
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	- 0,177
Доля резерва, %	- 35
МУП «Стимул»	
Производительность ВПУ, т/ч	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,180
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,084
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,671
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-
Котельная "ДК" г. Курлово	
Производительность ВПУ, т/ч	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,064
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,031
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,251
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-
Котельная "Больница" г. Курлово	
Производительность ВПУ, т/ч	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,052
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,025
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,198
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	
Производительность ВПУ, т/ч	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,031
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,011
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,091
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-
Котельная д. Демидово	
Производительность ВПУ, т/ч	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,033
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,016
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,130
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)	
Производительность ВПУ, т/ч	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,340
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,197
Объем аварийной подпитки, т/ч	1,550
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,450
Доля резерва, %	69
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)	
Производительность ВПУ, т/ч	5,6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,074
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,624
Объем аварийной подпитки, т/ч	3,819
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,781

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	Расчетное значение по состоянию на 2025г.
Доля резерва, %	32
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	
Производительность ВПУ, т/ч	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,184
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,075
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,600
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-
Котельная №194 п. Добрятино	
Производительность ВПУ, т/ч	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,105
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,047
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,373
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-
Котельная №216 п. Добрятино	
Производительность ВПУ, т/ч	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,078
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,028
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,227
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

1.8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Объем потребления топлива котельными Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области представлен в таблице 1.8.1.

Основным видом топлива на котельных Гусь-Хрустального муниципального округа является природный газ. На двух котельных потребляется уголь, и одна котельная использует дрова.

Таблица 1.8.1 - Объем потребления топлива котельными Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)
ООО «Владимиртеплогаз»*		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	5 319	12 694
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,75
Расход условного топлива, т у.т.	830	1 977
Расход натурального топлива, тыс.м3	715	1 692
Котельная больницы п. Золотково		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	172	397
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,76
Расход условного топлива, т у.т.	27	62
Расход натурального топлива, тыс.м3	23	53
Котельная детского сада п. Золотково		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	288	690
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,76
Расход условного топлива, т у.т.	45	108
Расход натурального топлива, тыс.м3	39	92
Котельная клуба п. Золотково		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	105	283
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,74
Расход условного топлива, т у.т.	16	44
Расход натурального топлива, тыс.м3	22	38
Котельная школы п. Золотково		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	342	762
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,76
Расход условного топлива, т у.т.	53	119
Расход натурального топлива, тыс.м3	46	102
Котельная №1 п. Мезиновский		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 474	5 894
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,75
Расход условного топлива, т у.т.	386	918
Расход натурального топлива, тыс.м3	329	785
Котельная №2 п. Мезиновский		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 659	3 941
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,75
Расход условного топлива, т у.т.	259	614
Расход натурального топлива, тыс.м3	220	525
Котельная п. Иванищи		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	279	728
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,69
Расход условного топлива, т у.т.	43	113
Расход натурального топлива, тыс.м3	37	97

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)
ООО «Экспо Гласс»		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	27 164	27 357
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	133,92	124,34
Расход условного топлива, т у.т.	3 638	3 402
Расход натурального топлива, тыс.м3	3 099	2 914
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	15 998	16 005
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	134,09	117,98
Расход условного топлива, т у.т.	2 145	1 888
Расход натурального топлива, тыс.м3	1 820	1 614
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	11 166	11 352
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	133,67	133,31
Расход условного топлива, т у.т.	1 493	1 513
Расход натурального топлива, тыс.м3	1 278	1 300
МУП «Стимул»		
Вид топлива	газ/дрова	газ/дрова
Выработка тепловой энергии, Гкал	4 870	4 291
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	202,04	183,89
Расход условного топлива, т у.т.	984	789
Расход натурального топлива, газ - тыс.м3	514	543
Расход натурального топлива, дрова - м3	1 448	570
Котельная "ДК" г. Курлово		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 436	1 498
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	170,68	176,68
Расход условного топлива, т у.т.	245	265
Расход натурального топлива, тыс.м3	210	225
Котельная "Больница" г. Курлово		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 236	1 292
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	177,92	178,09
Расход условного топлива, т у.т.	220	230
Расход натурального топлива, тыс.м3	189	196
Котельная "д/с Березка" г. Курлово		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	822	888
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	162,57	160,62
Расход условного топлива, т у.т.	134	143
Расход натурального топлива, тыс.м3	115	121
Котельная д. Демидово**		
Вид топлива	дрова	дрова
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 375	613
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	280,07	247,47
Расход условного топлива, т у.т.	385	152
Расход натурального топлива, м3	1 448	570
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	5 347	6 948
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	154,35	116,12
Расход условного топлива, т у.т.	825	807
Расход натурального топлива, тыс.м3	700	689
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)		
Вид топлива	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	12 691	12 961
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	153,50	154,70

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)
Расход условного топлива, т у.т.	1 948	2 005
Расход натурального топлива, тыс.м3	1 695	1 744
Котельная инв. № 75, г. Лакинск, ул. Мира, 90 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)		
Вид топлива	уголь	уголь
Выработка тепловой энергии, Гкал	3 608	4 111
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	227,81	221,42
Расход условного топлива, т у.т.	822	910
Расход натурального топлива, тонн	1 126	1 247
Котельная №194 п. Добрятино		
Вид топлива	уголь	уголь
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 249	2 541
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	189,50	221,30
Расход условного топлива, т у.т.	426	562
Расход натурального топлива, тонн	584	770
Котельная №216 п. Добрятино		
Вид топлива	уголь	уголь
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 359	1 570
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	291,22	221,60
Расход условного топлива, т у.т.	396	348
Расход натурального топлива, тонн	542	477

Примечание: * - данные по ООО "Владимиртеплогаз" приведены за неполный 2023 календарный год.

** - данные по котельной д. Демидово приведены за неполный 2024 календарный год.

1.8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В соответствии с Приказом Министерства ЖКХ Владимирской области от 29.08.2025 № 115 «Об утверждении графика перевода потребителей Владимирской области на резервные виды топлива в I квартале 2026 года» котельные Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области в графике перевода на резервные виды топлива отсутствуют.

1.8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Информация о теплотворной способности топлива сформированной по итогам 2024 года представлена в разделе 10.4 Том 2. «Обосновывающие материалы».

1.8.4 Описание использования местных видов топлива

Местным видом топлива на территории Гусь-Хрустального муниципального округа являются дрова. На котельной в деревни Демидово используется местный вид топлива. Остальные источники тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа не используют местные виды топлива в качестве основного в связи с низким КПД и высокой себестоимостью.

1.8.5 Описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Информация о потребляемых видах топлива, используемого для производства тепловой энергии, их доли и низшей теплоте сгорания по итогам 2024 года представлена в таблице 10.4.1 Том 2. «Обосновывающие материалы».

1.8.6 Описание преобладающего в поселении вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа для централизованных источников теплоснабжения преобладающим видом топлива является природный газ, на него приходится 89% суммарного топливопотребления (таблица 1.8.6).

Основным видом топлива индивидуальных источников теплоснабжения на территории муниципального округа является природный газ.

Таблица 1.8.6 - Доля потребления основных видов топлива котельными по итогам 2024 года

Вид потребляемого топлива	Расход условного топлива, т у.т.	Доля потребления в общем объеме, %
Уголь	910	9%
Дрова	152	2%
Природный газ	8 828	89%

1.9 Надежность теплоснабжения муниципального округа

1.9.1 Описание показателей, определяющих уровень надежности и качества при производстве и передаче тепловой энергии

Надежность систем теплоснабжения характеризуется следующими показателями:

Безотказность - свойство объекта непрерывно сохранять работоспособность в течение некоторого времени или некоторой наработки.

Долговечность - свойство объекта сохранять работоспособность до наступления предельного состояния при установленной системе технического обслуживания и ремонта.

Ремонтопригодность - свойство объекта, заключающееся в приспособлении к предупреждению и обнаружению причин возникновения его отказов, повреждений и устранению их последствий путем проведения технического обслуживания и ремонтов.

Сохраняемость - свойство объекта непрерывно сохранять исправное или только работоспособное состояние в течение и после хранения.

Устойчивоспособность - свойство объекта непрерывно сохранять устойчивость в течение некоторого времени.

Режимная управляемость - свойство объекта поддерживать нормальный режим посредством управления.

Живучесть - свойство объекта противостоять возмущениям, не допуская их каскадного развития с массовым нарушением питания потребителей.

Безопасность - свойство объекта не допускать ситуации, опасные для людей и окружающей среды.

Степень снижения надежности выражается в частоте возникновения отказов и величине снижения уровня работоспособности или уровня функционирования системы теплоснабжения. Полностью работоспособное состояние – это состояние системы, при котором выполняются все заданные функции в полном объеме. Под отказом понимается событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, более низкий в результате выхода из строя одного или нескольких элементов системы. Событие, заключающееся в переходе системы теплоснабжения с одного уровня работоспособности на другой, отражающийся на теплоснабжении потребителей, является аварией.

В Гусь-Хрустальном муниципальном округе централизованное теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляют локальные источники, схемы тепловых сетей радиально-тупиковые. Резервирование, а также закольцовка участков сетей отсутствует.

Расчет показателей надежности систем теплоснабжения приведен в главе 11 Том 2. «Обосновывающие материалы».

1.9.2 Частота отключений потребителей

Информация о фактической частоте отключений потребителей приведена в таблице 1.9.2.

Таблица 1.9.2 - Фактические показатели интенсивности отключения потребителей

Система централизованного теплоснабжения	Фактическая интенсивность отказов, 1/км/ч		Расчетная интенсивность отказов, 1/км/ч
	2023 г.	2024 г.	
ООО «Владимиртеплогаз»			
Котельная больницы п. Золотково	0,0	0,0	0,0000065
Котельная детского сада п. Золотково	0,0	0,0	0,0000065
Котельная клуба п. Золотково	0,0	0,0	0,0000065
Котельная школы п. Золотково	0,0	0,0	0,0000065
Котельная №1 п. Мезиновский	0,0	0,0	0,0000749
Котельная №2 п. Мезиновский	0,0	0,0	0,0000763
Котельная п. Иванищи	0,0	0,0	0,0000395
ООО «Экспо Гласс»			
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	0,0	0,0	0,0000471

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Система централизованного теплоснабжения	Фактическая интенсивность отказов, 1/км/ч		Расчетная интенсивность отказов, 1/км/ч
	2023 г.	2024 г.	
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	0,0	0,0	0,0000357
МУП «Стимул»			
Котельная "ДК" г. Курлово	0,0	0,0	0,0000478
Котельная "Больница" г. Курлово	0,0	0,0	0,0000478
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	0,0	0,0	0,0000478
Котельная д. Демидово	0,0	0,0	0,0000599
ООО «Авангард»			
Центральная котельная п. Уршельский	0,0	0,0	0,0000763
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Вековка	0,0	0,0	0,0000084
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Котельная №194 п. Добрятино	0,0001632	0,000054	0,0001746
Котельная №216 п. Добрятино	0,0000794	0,0000000	0,0000599

Фактические показатели интенсивности отказов за 2024 год не превышают значений расчетных параметров.

1.9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Информация о фактической потоке отказов теплоснабжения потребителей приведена в таблице 1.9.3.

Таблица 1.9.3 - Фактические показатели потока отказов теплоснабжения потребителей

Система централизованного теплоснабжения	Фактический поток отказов, 1/ч		Расчетный поток отказов, 1/ч
	2023 г.	2024 г.	
ООО «Владимиртеплогаз»			
Котельная больницы п. Золотково	0,0	0,0	0,0000012396
Котельная детского сада п. Золотково	0,0	0,0	0,0000009787
Котельная клуба п. Золотково	0,0	0,0	0,0000000261
Котельная школы п. Золотково	0,0	0,0	0,0000013049
Котельная №1 п. Мезиновский	0,0	0,0	0,0004308740
Котельная №2 п. Мезиновский	0,0	0,0	0,0003596360
Котельная п. Иванищи	0,0	0,0	0,0000166799
ООО «Экспо Гласс»			
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	0,0	0,0	0,0001905921
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	0,0	0,0	0,0001356797
МУП «Стимул»			
Котельная "ДК" г. Курлово	0,0	0,0	0,0000977110
Котельная "Больница" г. Курлово	0,0	0,0	0,0000710619
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	0,0	0,0	0,0000354359
Котельная д. Демидово	0,0	0,0	0,0000537689
ООО «Авангард»			
Центральная котельная п. Уршельский	0,0	0,0	0,000421482
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Вековка	0,0	0,0	0,0000141205
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Котельная №194 п. Добрятино	0,000342	0,000114	0,0003662857
Котельная №216 п. Добрятино	0,000114	0	0,0000860422

Фактические показатели потока отказов тепловых сетей за 2024 год не превышают значений расчетных параметров.

1.9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности)

Карты-схемы тепловых сетей с указанием зон ненормативной надежности приведены на рисунках в приложении к Схеме теплоснабжения «Графические схемы. Часть 2».

1.9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02 июня 2022 г. N 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения»

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02 июня 2022 г. №1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения», за последние 3 года на территории Гусь-Хрустального муниципального округа не зафиксированы.

1.9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Информация о фактическом и расчетном времени восстановления теплоснабжения потребителей, представлена в таблице 1.9.6.

Таблица 1.9.6 - Время восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Наименование системы теплоснабжения	Фактическая средняя продолжительность устранения аварийной ситуации, ч.	Среднее расчетное время восстановления теплоснабжения потребителей, ч.	Нормативное время восстановления теплоснабжения потребителей (согласно СП.124.13330.2012)
ООО «Владимиртеплогаз»			15
Котельная больницы п. Золотково	0,0	4,61	
Котельная детского сада п. Золотково	0,0	5,92	
Котельная клуба п. Золотково	0,0	4,58	
Котельная школы п. Золотково	0,0	4,61	
Котельная №1 п. Мезиновский	0,0	6,18	
Котельная №2 п. Мезиновский	0,0	5,68	
Котельная п. Иванищи	0,0	4,85	
ООО «Экспо Гласс»			
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	0,0	5,96	
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	0,0	6,68	
МУП «Стимул»			
Котельная "ДК" г. Курлово	0,0	5,36	
Котельная "Больница" г. Курлово	0,0	5,38	
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	0,0	5,31	
Котельная д. Демидово	0,0	6,02	
ООО «Авангард»			
Центральная котельная п. Уршельский	0,0	6,92	
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Вековка	0,0	6,41	
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Котельная №194 п. Добрятино	6,0	5,6	
Котельная №216 п. Добрятино	4,0	5,71	

Фактическая средняя продолжительность устранения аварийных ситуаций не превышает расчетных и нормативных значений восстановления теплоснабжения потребителей.

1.9.7 Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»

В отношении централизованных систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа, исполнительным органом субъекта Российской Федерации не определена система мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения.

1.10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций муниципального округа

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) размещена теплоснабжающими организациями на портале раскрытия информации ФГИС ЕИАС ФАС России - таблица 1.10.1.

Таблица 1.10.1 - Сведения по размещению документации о деятельности теплоснабжающей организации за 2024 год

№ п/п	Наименование	Размещение документации
1	ООО «Владимиртеплогаз»	https://ri.eias.ru/Discl/PublicDisclosureInfo.aspx?orgreg=false&reg=2589&form=null&razdel=BALANCE&sphere=WARM&year=2024000&period=null&orgId=26355858&mr=31871350,26325134
2	ООО «Экспо Гласс»	
3	МУП «Стимул»	
4	ООО «Авангард»	
5	АО «Владгазкомпания»	
6	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	
7	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	

Техничко-экономические показатели работы источников тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области представлены в таблице 1.10.2.

Таблица 1.10.2 - Техничко-экономические показатели котельных Гусь-Хрустального муниципального округа (по итогам 2024 года)

Наименование показателя	Удельн. расход топлива, кг у.т./Гкал	Удельн. расход э/э, кВт*ч/Гкал	Удельн. расход воды, м3/Гкал	Годовое потр. топлива, тыс.м3 / тонн	Годовое потр. э/э, тыс.кВт*ч	Годовое потр. воды (без гвс), тыс.м3
ООО «Владимиртеплогаз»						
Котельная больницы п. Золотково	155,76	53,59	0,77	53,07	21,26	0,31
Котельная детского сада п. Золотково	155,76	46,02	1,06	92,36	31,77	0,73
Котельная клуба п. Золотково	155,74	22,36	0,01	37,79	6,32	0,00
Котельная школы п. Золотково	155,76	22,22	0,02	101,92	16,94	0,01
Котельная №1 п. Мезиновский	155,75	30,74	0,05	784,73	181,20	0,31
Котельная №2 п. Мезиновский	155,75	38,51	0,12	524,61	151,76	0,49
Котельная п. Иванищи	155,69	33,50	0,05	97,35	24,38	0,04
ООО «Экспо Гласс»						
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	117,98	43,07	0,24	1 613,88	689,38	3,78
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	133,31	36,38	0,53	1 299,77	412,94	6,06
МУП «Стимул»						
Котельная "ДК" г. Курлово	176,68	30,76	0,17	225,42	46,09	0,26
Котельная "Больница" г. Курлово	178,09	35,92	0,03	195,96	46,41	0,04
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	160,62	40,82	0,08	121,44	36,25	0,07
Котельная д. Демидово	247,47	25,87	0,07	570,00	15,85	0,04
ООО «Авангард»						
Центральная котельная п. Уршельский	116,12	18,28	0,03	689,34	127,03	0,23
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»						
Котельная ст. Вековка	154,70	44,06	1,88	1 743,82	571,02	24,37
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России						
Котельная №194 п. Добрятино	221,30	46,50	0,33	770,23	118,15	0,84
Котельная №216 п. Добрятино	221,60	42,66	0,26	476,70	67,00	0,41

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Фактическая структура затрат и показатели финансово-хозяйственной деятельности работы теплоснабжающих организаций Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области представлены в таблице 1.10.3.

Таблица 1.10.3 - Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций Гусь-Хрустального муниципального округа

№ п/п	Статьи расходов	Факт 2024, тыс. руб.						
		Производство тепловой энергии						Передача тепловой энергии
		СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» по системе теплоснабжения ст. Вековка	ООО «Авангард» по системе теплоснабжения пос. Уршельский	ООО «Экспо Гласс» по системам теплоснабжения г. Курлово и п. Анопино	ООО «Владимиртеплогаз» по системам теплоснабжения пос. Мезиновский, пос. Иванищи, пос. Золотково	МУП «Стимул» по системе теплоснабжения г. Курлово	МУП «Стимул» по системе теплоснабжения д. Демидово	АО «Владгазкомпания» по системе теплоснабжения пос. Уршельский
1	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	7 269	16 094	11 002	28 542	10 467	2 267	2 235
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	51 624	13 862	54 656	28 562	13 121	1 952	2 347
2.1	Расходы на топливо	13 814	6 084	21 759	12 160	5 147	1 197	0
2.2	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	2 878	1 082	7 543	3 151	1 358	173	0
2.3	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	920	12	187	43	13	2	0
2.4	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	12	0	83	3	0	0	0
2.5	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	4 450	1 631	8 011	3 602	3 108	247	1 024
2.6	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	1 344	381	2 507	1 090	937	75	255
2.7	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	1 469	571	3 160	2 179	1 294	66	165
2.8	Отчисления на социальные	444	156	989	655	390	20	40

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ п/п	Статьи расходов	Факт 2024, тыс. руб.						
		Производство тепловой энергии						Передача тепловой энергии
		СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» по системе теплоснабжения ст. Вековка	ООО «Авангард» по системе теплоснабжения пос. Уршельский	ООО «Экспо Гласс» по системам теплоснабжения г. Курлово и п. Анопино	ООО «Владимиртеплогаз» по системам теплоснабжения пос. Мезиновский, пос. Иванищи, пос. Золотково	МУП «Стимул» по системе теплоснабжения г. Курлово	МУП «Стимул» по системе теплоснабжения д. Демидово	АО «Владгазкомпания» по системе теплоснабжения пос. Уршельский
	нужды административно-управленческого персонала							
2.9	Расходы на амортизацию основных производственных средств	20 532	529	3 853	3 791	254	0	500
2.10	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	36	0	0	11	0	2	0
2.11	Общепроизводственные расходы	340	0	645	760	203	99	302
2.12	Общехозяйственные расходы	209	0	0	737	358	29	61
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	5 178	3 416	5 919	380	58	43	0
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	-44 355	3 648	0	-20	-2 652	315	-216
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	0	2 538	0	2 035	-2 753	297	-216

1.11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения муниципального округа

1.11.1 Динамика утвержденных тарифов теплоснабжающей организации Гусь-Хрустального муниципального округа

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей Гусь-Хрустального муниципального округа представлена в таблице 1.11.1.

Тарифы на тепловую энергию для теплоснабжающих организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области, устанавливает Министерство государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.

По состоянию базового периода разработки «Схемы теплоснабжения», в отношении теплоснабжающих организаций установлены следующие тарифы на услуги теплоснабжения по состоянию на 2026 год:

- для ООО «Владимиртеплогаз» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.12.2025 №50/362;
- для ООО «Экспо Гласс» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 18.12.2025 №49/323;
- для МУП «Стимул» - на основании приказов Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 04.12.2025 №45/169 и от 04.12.2025 №45/170;
- для ООО «Авангард» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.12.2025 №47/262;
- для АО «Владгазкомпания» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.12.2025 №47/261;
- для ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению) - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области 18.12.2025 №49/332;
- для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России по системам теплоснабжения п. Добрятино - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области 19.12.2025 №50/379.

Таблица 1.11.1.1 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
АО «Владимирская газовая компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	однотарифный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.12.2022-31.12.2023	439,03
		01.01.2024-30.06.2024	439,03
		01.07.2024-31.12.2024	463,20
		01.01.2025-30.06.2025	463,20
		01.07.2025-31.12.2025	471,45
		01.01.2026-30.09.2026	471,45
		01.10.2026-31.12.2026	504,54

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Таблица 1.11.1.2 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
ООО «Владимиртеплогаз»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.12.2022-31.12.2023	2 425,36
		01.01.2024-30.06.2024	2 425,36
		01.07.2024-31.12.2024	2 645,47
		01.01.2025-30.06.2025	2 645,47
		01.07.2025-31.12.2025	3 061,24
		01.01.2026-30.09.2026	3 061,24
		01.10.2026-31.12.2026	3 455,78
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.12.2022-31.12.2023	2 910,43
		01.01.2024-30.06.2024	2 910,43
		01.07.2024-31.12.2024	3 174,56
		01.01.2025-30.06.2025	3 174,56
		01.07.2025-31.12.2025	3 673,49
		01.01.2026-30.09.2026	3 734,71
		01.10.2026-31.12.2026	4 216,05
ООО «Экспо Гласс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.12.2022-31.12.2023	1 738,66
		01.01.2024-30.06.2024	1 738,66
		01.07.2024-31.12.2024	1 819,87
		01.01.2025-30.06.2025	1 819,87
		01.07.2025-31.12.2025	2 036,22
		01.01.2026-30.09.2026	2 036,22
		01.10.2026-31.12.2026	2 287,85
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.12.2022-31.12.2023	2 086,39
		01.01.2024-30.06.2024	2 086,39
		01.07.2024-31.12.2024	2 183,84
		01.01.2025-30.06.2025	2 183,84
		01.07.2025-31.12.2025	2 443,46
		01.01.2026-30.09.2026	2 484,19
		01.10.2026-31.12.2026	2 791,18
МУП «Стимул» по системе теплоснабжения г. Курлово	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.12.2022-31.12.2023	3 298,07
		01.01.2024-30.06.2024	3 298,07
		01.07.2024-31.12.2024	3 848,48
		01.01.2025-30.06.2025	3 848,48
		01.07.2025-31.12.2025	4 551,08
		01.01.2026-30.09.2026	4 408,04
		01.10.2026-31.12.2026	4 964,21
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.12.2022-31.12.2023	3 298,07
		01.01.2024-30.06.2024	3 298,07
		01.07.2024-31.12.2024	3 848,48
		01.01.2025-30.06.2025	3 848,48
		01.07.2025-31.12.2025	4 551,08
		01.01.2026-30.09.2026	4 628,44
		01.10.2026-31.12.2026	5 212,42
МУП «Стимул» по системе теплоснабжения	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал	01.01.2025-30.06.2025	4 476,16

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
д. Демидово	(без учёта НДС)	01.07.2025-31.12.2025	4 747,66
		01.01.2026-30.09.2026	4 598,45
		01.10.2026-31.12.2026	5 093,69
	Население		
	однотарифный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	4 476,16
		01.07.2025-31.12.2025	4 747,66
		01.01.2026-30.09.2026	4 828,37
		01.10.2026-31.12.2026	5 348,37
ООО «Авангард»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	однотарифный, руб./Гкал (НДС не облагается)	01.12.2022-31.12.2023	2 781,29
		01.01.2024-30.06.2024	2 781,29
		01.07.2024-31.12.2024	3 101,77
		01.01.2025-30.06.2025	3 101,77
		01.07.2025-31.12.2025	3 441,79
		01.01.2026-30.09.2026	3 441,79
		01.10.2026-31.12.2026	3 745,17
	Население		
	однотарифный, руб./Гкал (НДС не облагается)	01.12.2022-31.12.2023	2 781,29
		01.01.2024-30.06.2024	2 781,29
		01.07.2024-31.12.2024	3 101,77
		01.01.2025-30.06.2025	3 101,77
		01.07.2025-31.12.2025	3 441,79
		01.01.2026-30.09.2026	3 441,79
		01.10.2026-31.12.2026	3 745,17
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	однотарифный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.12.2022-31.12.2023	2 466,18
		01.01.2024-30.06.2024	2 466,18
		01.07.2024-31.12.2024	2 746,95
		01.01.2025-30.06.2025	2 746,95
		01.07.2025-31.12.2025	3 087,57
		01.01.2026-30.09.2026	3 087,57
		01.10.2026-31.12.2026	3 242,60
	Население		
	однотарифный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.12.2022-31.12.2023	2 959,42
		01.01.2024-30.06.2024	2 959,42
		01.07.2024-31.12.2024	3 296,34
		01.01.2025-30.06.2025	3 296,34
		01.07.2025-31.12.2025	3 705,08
		01.01.2026-30.09.2026	3 766,84
		01.10.2026-31.12.2026	3 955,97
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (по СТ от котельной № 194, Гусь-Хрустальный район, пос. Добрятино)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	однотарифный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.12.2022-31.12.2023	3 696,37
		01.01.2024-30.06.2024	3 696,37
		01.07.2024-31.12.2024	4 132,53
		01.01.2025-30.06.2025	4 132,53
		01.07.2025-31.12.2025	4 620,17
		01.01.2026-30.09.2026	4 620,17
		01.10.2026-31.12.2026	5 207,43
	Население		
	однотарифный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.12.2022-31.12.2023	4 435,64
		01.01.2024-30.06.2024	4 435,64
		01.07.2024-31.12.2024	4 959,04
		01.01.2025-30.06.2025	4 959,04
		01.07.2025-31.12.2025	5 544,20

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
		01.01.2026-30.09.2026	5 636,61
		01.10.2026-31.12.2026	6 353,06
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (по СТ от котельной № 216, Гусь-Хрустальный район, пос. Добрятино)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	однотарифный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.12.2022-31.12.2023	3 539,39
		01.01.2024-30.06.2024	3 539,39
		01.07.2024-31.12.2024	3 827,99
		01.01.2025-30.06.2025	3 827,99
		01.07.2025-31.12.2025	4 249,68
		01.01.2026-30.09.2026	4 249,68
		01.10.2026-31.12.2026	4 734,89
	Население		
	однотарифный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.12.2022-31.12.2023	4 247,27
		01.01.2024-30.06.2024	4 247,27
		01.07.2024-31.12.2024	4 593,59
		01.01.2025-30.06.2025	4 593,59
		01.07.2025-31.12.2025	5 099,62
		01.01.2026-30.09.2026	5 184,61
		01.10.2026-31.12.2026	5 776,57

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

1.11.2 Структура цен (тарифов) теплоснабжающих организаций, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Структура себестоимости производства и передачи тепловой энергии по теплоснабжающим организациям, осуществляющих деятельность на территории Гусь-Хрустального муниципального округа представлена в таблице 1.11.2 (данные по состоянию на 2026 год).

Таблица 1.11.2 - Структура необходимой валовой выручки теплоснабжающих организаций Гусь-Хрустального муниципального округа

№ п/п	Статьи расходов	ОАО «РЖД» по системам теплоснабжения в границах Владимирской области	ООО «Авангард» по системе теплоснабжения пос. Уршельский	ООО «Экспо Гласс» по системам теплоснабжения г. Курлово и п. Анопино	ООО «Владимиртеплогаз» по системам теплоснабжения пос. Мезиновский, пос. Иванищи, пос. Золотково	МУП «Стимул» по системе теплоснабжения г. Курлово	МУП «Стимул» по системе теплоснабжения д. Демидово	АО «Владгазкомпания» по системе теплоснабжения пос. Уршельский
		2026 год	2026 год	2026 год	2026 год	2026 год	2026 год	2026 год
1	Операционные расходы	30 146	2 841	11 412	6 694	5 049	2 587	1 439
1.1	Сырье и материалы	1 959	153	259	387	0	0	0
1.2	Ремонт основных средств	132	0	739	0	116	730	220
1.3	Оплата труда	25 624	2 487	9 976	5 416	4 407	1 695	1 209
1.4	Работы и услуги производственного характера	1 036	59	0	212	68	0	0
1.5	Иные работы и услуги	0	79	0	25	457	25	24
1.6	Служебные командировки	12	0	0	0	0	0	0
1.7	Обучение персонала	10	20	0	0	0	0	0
1.8	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизвод. объекты)	0	0	0	118	0	0	0
1.9	Другие расходы	1 373	44	437	536	0	137	0
2	Неподконтрольные расходы	17 784	4 228	5 445	5 815	1 520	574	923
2.1	Услуги регулируемых организаций	1 736	2 921	61	3	0	0	0
2.2	Налоги, сборы и другие обязательные платежи	2 029	0	297	467	0	4	61
2.3	Арендная плата (производственные объекты)	5	3	0	10	0	0	0
2.4	Расходы по сомнительным долгам	197	197	0	373	0	0	0
2.5	Отчисления на социальные	7 738	751	3 123	1 636	1 331	512	365

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ п/п	Статьи расходов	ОАО «РЖД» по системам теплоснабжения в границах Владимирской области	ООО «Авангард» по системе теплоснабжения пос. Уршельский	ООО «Экспо Гласс» по системам теплоснабжения г. Курлово и п. Анопино	ООО «Владимиртеплогаз» по системам теплоснабжения пос. Межиновский, пос. Иванищи, пос. Золотково	МУП «Стимул» по системе теплоснабжения г. Курлово	МУП «Стимул» по системе теплоснабжения д. Демидово	АО «Владгазкомпания» по системе теплоснабжения пос. Уршельский
		2026 год	2026 год	2026 год	2026 год	2026 год	2026 год	2026 год
.	нужды							
2.6	Амортизация основных средств	6 080	170	1 964	3 071	42	0	500
2.7	Налог на прибыль / Налог при УСН	0	186	0	255	147	58	0
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	85 592	11 485	39 070	20 661	8 155	2 634	0
3.1	Топливо	74 649	10 156	29 345	16 732	6 725	2 010	0
3.2	Электроэнергия	8 739	1 301	9 519	3 732	1 381	619	0
3.3	Холодная вода	2 204	27	207	197	50	5	0
4	Неучтенные ранее расходы	430	0	0	0	0	0	0
5	Корректировка НВВ за предыдущие года	0	-1 283	0	-429	0	0	0
6	Прибыль в т.ч.:	3 270	265	1 329	1 665	0	0	118
6.1	Нормативная прибыль	327	0	0	856	0	0	0
6.2	Расчетная предпринимательская прибыль	2 944	265	1 329	809	0	0	118
7	Экономически необоснованные расходы (доходы)	0	0	0	-104	0	0	0
8	Необходимая валовая выручка, используемая при расчете тарифов	137 224	17 537	57 256	34 302	14 724	5 795	2 479

1.11.3 Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности

Плата за подключение к системе теплоснабжения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения.

Плата за подключение к системам теплоснабжения для теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области, не установлена.

1.11.4 Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

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 подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.

Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для теплоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность на территории Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области, не установлена.

1.12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального округа

1.12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Причины, приводящие к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей, отсутствуют.

1.12.2 Описание существующих проблем организации надежного и безопасного теплоснабжения муниципального округа

Проблемы, связанные с организацией надежного и безопасного теплоснабжения потребителей на территории муниципального округа, включают в себя:

- периодические аварийные отключения электроэнергии приводят к внеплановым остановкам работы источников тепловой энергии.

1.12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Сдерживающим фактором развития систем теплоснабжения на территории муниципального округа является отсутствие требуемого объема финансовых средств, необходимых на капитальный ремонт, реконструкцию и (или) модернизацию объектов систем централизованного теплоснабжения.

1.12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы, связанные с доставкой, транспортировкой, складированием, надежным и эффективным снабжением топливом действующих источников тепловой энергии централизованных систем теплоснабжения отсутствуют.

1.12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

По данным, полученным от теплоснабжающей организации предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность систем теплоснабжения по итогам 2024 года, не выдавались.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Фактически сложившийся уровень реализации тепловой энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа представлен в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 - Данные базового уровня потребления тепловой энергии в 2023-2024 гг.

Наименование источника тепловой энергии	Объём реализации тепловой энергии, Гкал	
	2023 год	2024 год
ООО «Владимиртеплогаз»*		
Котельная больницы п. Золотково	119,06	297,67
Котельная детского сада п. Золотково	276,66	658,33
Котельная клуба п. Золотково	107,30	309,53
Котельная школы п. Золотково	278,33	631,08
Котельная №1 п. Мезиновский	1 733,75	4 903,78
Котельная №2 п. Мезиновский	1 043,30	3 012,51
Котельная п. Иванищи	251,79	559,95
ООО «Экспо Гласс»		
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	14 310,17	14 324,91
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	10 963,51	11 143,77
МУП «Стимул»		
Котельная "ДК" г. Курлово	1 114,33	1 156,72
Котельная "Больница" г. Курлово	958,98	997,48
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	637,80	685,37
Котельная д. Демидово**	1 097,40	508,04
ООО «Авангард»		
Центральная котельная п. Уршельский	4 915,50	5 462,76
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»		
Котельная ст. Вековка	11 615,16	11 862,58
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России		
Котельная №194 п. Добрятино	1 200,95	1 375,60
Котельная №216 п. Добрятино	861,47	1 011,69

Примечание: * - данные по ООО "Владимиртеплогаз" приведены за неполный 2023 календарный год.

** - данные по котельной д. Демидово приведены за неполный 2024 календарный год.

2.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

Существующий жилой фонд Гусь-Хрустального муниципального округа по состоянию на 2025 год оценивается в 1107,7 тыс.кв.м.

Информация о жилищном фонде, расположенном на территории муниципального округа, по данным форм статистической отчетности №1-жилфонд приведена в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1 - Распределение по типам жилого фонда

№	Тип жилищного фонда	Данные по состоянию на 01.01.2025 г.	
		число, ед.	площадь, тыс. кв.м
1.	Жилые дома (индивидуально-определенные здания)	15 807	830,1
2.	Многоквартирные дома	287	201,4
3.	Дома блокированной застройки	651	76,2
	Всего:	16 745	1 107,7

Информация о движении жилищного фонда за 2024 год представлена в таблице 2.2.2.

Таблица 2.2.2 - Движение жилищного фонда

Наименование показателя	Ед. изм.	2024 г.
Общая площадь жилых помещений на начало года	тыс. м ²	1109,3
Прибыло общей площади за год (новое строительство, уточнение при инвентаризации, прочие)		1,3
Выбыло общей площади за год		2,9
Общая площадь жилых помещений на конец года		1107,7

Согласно статистическим данным за период 2023-2024 гг.:

- среднегодовой прирост жилого фонда за счет нового строительства на территории муниципального округа составляет $\approx 2,6$ тыс. кв.м. в год, который осуществляется преимущественно за счет индивидуальных жилых домов.

- среднегодовая убыль жилого фонда на территории муниципального округа составляет 4,25 тыс. кв.м.

Информация об объектах нового строительства на территории Гусь-Хрустального муниципального округа на период до 2040 года представлена в таблице 2.2.3.

Таблица 2.2.3 - Сведения об объектах нового строительства на территории Гусь-Хрустального муниципального округа

№ п/п	Наименование объекта нового строительства	Характеристика объекта	Кадастровый номер земельного участка	Тип теплоснабжения	Период строительства
1	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—

На момент разработки «Схемы теплоснабжения» генеральный план в отношении вновь образованного муниципального округа не утвержден и находится в стадии разработки. Информация о прогнозах приростов площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления будет дополнена в дальнейшем при актуализации «Схемы теплоснабжения» по итогам утверждения Генерального плана муниципального округа.

2.3 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

На расчетный период действия «Схемы теплоснабжения» показатели удельного расхода тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжения для многоквартирных домов без установленных общедомовых приборов учета остаются без изменений и представлены в таблицах 1.5.5.1 и 1.5.5.2 Том 2. «Обосновывающие материалы».

2.4 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Прогноз объемов потребления тепловой энергии потребителями централизованного теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа на 2025-2040 годы представлен в таблице 2.4.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 2.4.1 - Баланс тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Гусь-Хрустальный муниципальный округ										
Выработка тепловой энергии, Гкал	58 999	68 362	67 092	67 418	67 418	67 418	66 771	66 771	66 771	66 771
Собственные нужды источника, Гкал	1 586	1 669	1 229	1 564	1 564	1 564	1 533	1 533	1 533	1 533
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	57 413	66 693	65 863	65 854	65 854	65 854	65 239	65 239	65 239	65 239
Потери в тепловых сетях, Гкал	5 928	7 792	6 588	6 426	6 426	6 426	6 343	6 343	6 343	6 343
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	51 485	58 902	59 275	59 428	59 428	59 428	58 895	58 895	58 895	58 895
- на собственные нужды	28 164	28 568	27 666	28 449	28 449	28 449	28 449	28 449	28 449	28 449
- население	12 744	17 471	17 909	17 787	17 787	17 787	17 265	17 265	17 265	17 265
- бюджетные учреждения	9 472	11 384	11 886	11 523	11 523	11 523	11 523	11 523	11 523	11 523
- прочее	1 106	1 479	1 814	1 669	1 669	1 669	1 658	1 658	1 658	1 658
ООО «Владимиртеплогаз»*										
Выработка тепловой энергии, Гкал	5 319	12 694	11 383	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493
Собственные нужды источника, Гкал	61	146	111	112	112	112	112	112	112	112
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	5 258	12 548	11 272	11 381	11 381	11 381	11 381	11 381	11 381	11 381
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 447	2 175	1 092	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066	1 066
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	3 810	10 373	10 180	10 315	10 315	10 315	10 315	10 315	10 315	10 315
- население	2 046	6 127	6 119	6 129	6 129	6 129	6 129	6 129	6 129	6 129
- бюджетные учреждения	1 538	3 695	3 522	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690
- прочее	226	552	538	496	496	496	496	496	496	496
Котельная больницы п. Золотково										
Выработка тепловой энергии, Гкал	172	397	315	318	318	318	318	318	318	318
Собственные нужды источника, Гкал	2	5	3	3	3	3	3	3	3	3
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	170	392	312	315	315	315	315	315	315	315
Потери в тепловых сетях, Гкал	51	94	33	33	33	33	33	33	33	33
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	119	298	279	281	281	281	281	281	281	281
- бюджетные учреждения	119	298	279	281	281	281	281	281	281	281
Котельная детского сада п. Золотково										
Выработка тепловой энергии, Гкал	288	690	686	678	678	678	678	678	678	678
Собственные нужды источника, Гкал	3	8	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	284	682	679	671	671	671	671	671	671	671
Потери в тепловых сетях, Гкал	8	24	33	33	33	33	33	33	33	33
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	277	658	646	638	638	638	638	638	638	638
- бюджетные учреждения	277	658	646	638	638	638	638	638	638	638
Котельная клуба п. Золотково										
Выработка тепловой энергии, Гкал	105	283	246	428	428	428	428	428	428	428
Собственные нужды источника, Гкал	1	3	2	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	104	279	243	424	424	424	424	424	424	424
Потери в тепловых сетях, Гкал	- 3	- 30	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	107	310	243	424	424	424	424	424	424	424
- бюджетные учреждения	107	310	243	424	424	424	424	424	424	424
Котельная школы п. Золотково										
Выработка тепловой энергии, Гкал	342	762	643	646	646	646	646	646	646	646
Собственные нужды источника, Гкал	4	9	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	338	753	637	640	640	640	640	640	640	640
Потери в тепловых сетях, Гкал	59	122	30	30	30	30	30	30	30	30
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	278	631	606	610	610	610	610	610	610	610
- бюджетные учреждения	278	631	606	610	610	610	610	610	610	610
Котельная №1 п. Мезиновский										
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 474	5 894	5 437	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408
Собственные нужды источника, Гкал	31	74	53	53	53	53	53	53	53	53
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	2 443	5 820	5 384	5 355	5 355	5 355	5 355	5 355	5 355	5 355
Потери в тепловых сетях, Гкал	709	916	532	532	532	532	532	532	532	532
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1 734	4 904	4 852	4 823	4 823	4 823	4 823	4 823	4 823	4 823
- население	1 179	3 523	3 516	3 525	3 525	3 525	3 525	3 525	3 525	3 525
- бюджетные учреждения	401	1 010	967	972	972	972	972	972	972	972
- прочее	154	371	369	326	326	326	326	326	326	326
Котельная №2 п. Мезиновский										
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 659	3 941	3 469	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420
Собственные нужды источника, Гкал	15	36	34	33	33	33	33	33	33	33
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 644	3 904	3 435	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387	3 387
Потери в тепловых сетях, Гкал	601	892	425	399	399	399	399	399	399	399
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1 043	3 013	3 010	2 988	2 988	2 988	2 988	2 988	2 988	2 988
- население	867	2 604	2 604	2 604	2 604	2 604	2 604	2 604	2 604	2 604
- бюджетные учреждения	110	243	252	229	229	229	229	229	229	229
- прочее	66	165	155	156	156	156	156	156	156	156
Котельная п. Иванищи										
Выработка тепловой энергии, Гкал	279	728	588	594	594	594	594	594	594	594
Собственные нужды источника, Гкал	4	10	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	275	718	582	589	589	589	589	589	589	589
Потери в тепловых сетях, Гкал	23	158	38	38	38	38	38	38	38	38
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	252	560	544	551	551	551	551	551	551	551
- бюджетные учреждения	245	544	529	536	536	536	536	536	536	536
- прочее	6	16	14	15	15	15	15	15	15	15
ООО «Экспо Гласс»										
Выработка тепловой энергии, Гкал	27 164	27 357	25 775	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757
Собственные нужды источника, Гкал	591	594	579	579	579	579	579	579	579	579
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	26 573	26 763	25 196	26 178	26 178	26 178	26 178	26 178	26 178	26 178

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 299	1 294	1 286	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285	1 285
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	25 274	25 469	23 910	24 894	24 894	24 894	24 894	24 894	24 894	24 894
- на собственные нужды	19 095	19 076	17 685	18 806	18 806	18 806	18 806	18 806	18 806	18 806
- население	2 637	2 766	2 195	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186
- бюджетные учреждения	3 163	3 245	3 348	3 260	3 260	3 260	3 260	3 260	3 260	3 260
- прочее	378	381	682	642	642	642	642	642	642	642
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово										
Выработка тепловой энергии, Гкал	15 998	16 005	15 588	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621
Собственные нужды источника, Гкал	591	594	579	579	579	579	579	579	579	579
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	15 407	15 411	15 009	16 042	16 042	16 042	16 042	16 042	16 042	16 042
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 097	1 086	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045	1 045
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	14 310	14 325	13 964	14 997	14 997	14 997	14 997	14 997	14 997	14 997
- на собственные нужды	10 153	10 012	10 152	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305
- население	2 637	2 766	2 195	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186	2 186
- бюджетные учреждения	1 377	1 405	1 470	1 386	1 386	1 386	1 386	1 386	1 386	1 386
- прочее	142	143	147	119	119	119	119	119	119	119
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино										
Выработка тепловой энергии, Гкал	11 166	11 352	10 188	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137
Собственные нужды источника, Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	11 166	11 352	10 188	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137
Потери в тепловых сетях, Гкал	202	208	241	240	240	240	240	240	240	240
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	10 964	11 144	9 946	9 897	9 897	9 897	9 897	9 897	9 897	9 897
- на собственные нужды	8 942	9 065	7 533	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501
- бюджетные учреждения	1 786	1 841	1 878	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874
- прочее	236	238	535	523	523	523	523	523	523	523
МУП «Стимул»										
Выработка тепловой энергии, Гкал	4 870	4 291	4 981	4 901	4 901	4 901	4 254	4 254	4 254	4 254
Собственные нужды источника, Гкал	141	61	88	87	87	87	56	56	56	56
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	4 729	4 230	4 894	4 814	4 814	4 814	4 198	4 198	4 198	4 198
Потери в тепловых сетях, Гкал	920	883	1 095	1 095	1 095	1 095	1 012	1 012	1 012	1 012
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	3 809	3 348	3 799	3 719	3 719	3 719	3 186	3 186	3 186	3 186
- на собственные нужды	59	64	59	59	59	59	59	59	59	59
- население	1 612	1 465	1 638	1 638	1 638	1 638	1 117	1 117	1 117	1 117
- бюджетные учреждения	2 087	1 762	2 043	1 976	1 976	1 976	1 976	1 976	1 976	1 976
- прочее	51	56	59	45	45	45	34	34	34	34
Котельная "ДК" г. Курлово										
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 436	1 498	1 470	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437
Собственные нужды источника, Гкал	10	11	10	10	10	10	10	10	10	10
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 426	1 487	1 460	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Потери в тепловых сетях, Гкал	312	331	335	335	335	335	335	335	335	335
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1 114	1 157	1 125	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092	1 092
- на собственные нужды	59	64	59	59	59	59	59	59	59	59
- население	459	511	459	459	459	459	459	459	459	459
- бюджетные учреждения	559	547	574	554	554	554	554	554	554	554
- прочее	36	35	33	19	19	19	19	19	19	19
Котельная "Больница" г. Курлово								ТГУ "Больница" г. Курлово		
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 236	1 292	1 236	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195
Собственные нужды источника, Гкал	9	10	9	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 227	1 283	1 228	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186	1 186
Потери в тепловых сетях, Гкал	268	285	255	255	255	255	255	255	255	255
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	959	997	973	932	932	932	932	932	932	932
- население	278	309	278	278	278	278	278	278	278	278
- бюджетные учреждения	666	672	681	639	639	639	639	639	639	639
- прочее	15	17	14	14	14	14	14	14	14	14
Котельная "д/с Березка" г. Курлово								ТГУ "д/с Березка" г. Курлово		
Выработка тепловой энергии, Гкал	822	888	1 000	994	994	994	994	994	994	994
Собственные нужды источника, Гкал	6	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	816	881	993	987	987	987	987	987	987	987
Потери в тепловых сетях, Гкал	178	196	342	342	342	342	342	342	342	342
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	638	685	651	645	645	645	645	645	645	645
- население	380	422	380	380	380	380	380	380	380	380
- бюджетные учреждения	258	263	272	265	265	265	265	265	265	265
Котельная д. Демидово**							ТГУ д. Демидово			
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 375	613	1 275	1 275	1 275	1 275	628	628	628	628
Собственные нужды источника, Гкал	116	34	62	62	62	62	31	31	31	31
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 260	579	1 213	1 213	1 213	1 213	597	597	597	597
Потери в тепловых сетях, Гкал	162	71	163	163	163	163	80	80	80	80
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1 097	508	1 050	1 050	1 050	1 050	517	517	517	517
- население	495	223	521	521	521	521	-	-	-	-
- бюджетные учреждения	603	280	517	517	517	517	517	517	517	517
- прочее	-	5	12	12	12	12	-	-	-	-
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	5 347	6 948	6 814	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399
Собственные нужды источника, Гкал	70	81	86	81	81	81	81	81	81	81
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	5 277	6 866	6 728	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318
Потери в тепловых сетях, Гкал	362	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	4 916	5 463	5 324	4 914	4 914	4 914	4 914	4 914	4 914	4 914
- население	3 017	3 556	3 018	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
- бюджетные учреждения	1 598	1 606	1 952	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596	1 596
- прочее	300	301	354	301	301	301	301	301	301	301
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)										
Выработка тепловой энергии, Гкал	12 691	12 961	14 411	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719
Собственные нужды источника, Гкал	263	262	298	304	304	304	304	304	304	304
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	12 428	12 699	14 113	14 415	14 415	14 415	14 415	14 415	14 415	14 415
Потери в тепловых сетях, Гкал	813	837	943	943	943	943	943	943	943	943
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	11 615	11 863	13 170	13 472	13 472	13 472	13 472	13 472	13 472	13 472
- на собственные нужды	8 276	8 711	8 575	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852
- население	2 334	2 104	3 610	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650	3 650
- бюджетные учреждения	891	925	870	850	850	850	850	850	850	850
- прочее	115	123	115	120	120	120	120	120	120	120
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России										
Выработка тепловой энергии, Гкал	3 608	4 111	3 728	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149
Собственные нужды источника, Гкал	460	524	67	400	400	400	400	400	400	400
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	3 149	3 587	3 661	2 749	2 749	2 749	2 749	2 749	2 749	2 749
Потери в тепловых сетях, Гкал	1 086	1 200	769	634	634	634	634	634	634	634
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	2 062	2 387	2 892	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115	2 115
- на собственные нужды	733	716	1 347	732	732	732	732	732	732	732
- население	1 098	1 454	1 328	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166	1 166
- бюджетные учреждения	196	151	151	151	151	151	151	151	151	151
- прочее	36	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Котельная №194 п. Добрятино										
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 249	2 541	2 142	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795
Собственные нужды источника, Гкал	287	324	52	228	228	228	228	228	228	228
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 963	2 217	2 090	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568	1 568
Потери в тепловых сетях, Гкал	762	841	482	362	362	362	362	362	362	362
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	1 201	1 376	1 608	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206
- на собственные нужды	416	434	757	421	421	421	421	421	421	421
- население	590	791	700	635	635	635	635	635	635	635
- бюджетные учреждения	196	151	151	151	151	151	151	151	151	151
Котельная №216 п. Добрятино										
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 359	1 570	1 586	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354
Собственные нужды источника, Гкал	173	200	15	172	172	172	172	172	172	172
Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	1 186	1 370	1 571	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181
Потери в тепловых сетях, Гкал	324	359	287	273	273	273	273	273	273	273
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал, в т.ч.	861	1 012	1 284	909	909	909	909	909	909	909
- на собственные нужды	317	282	590	311	311	311	311	311	311	311
- население	508	663	628	532	532	532	532	532	532	532

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
- прочее	36	66	66	66	66	66	66	66	66	66

Примечание: * - данные по ООО "Владимиртеплогаз" приведены за неполный 2023 календарный год.

** - данные по котельной д. Демидово приведены за неполный 2024 календарный год.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Технологическое присоединение новых потребителей к системам централизованного теплоснабжения на территории Гусь-Хрустального муниципального округа на 2026 год не предусматривается (таблица 2.4.2).

Таблица 2.4.2 - Информация о выданных технических условиях на присоединение объектов теплоснабжения

№ п.п	№ ТУ, дата выдачи	Адрес подключаемого объекта	Тип объекта (жилое, нежилое, промышленное)	Планируемая подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Планируемый срок (год) подключения объекта
1	—	—	—	—	—
2	—	—	—	—	—

2.5 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

В таблице 2.5.1 представлена информация по оборудованию жилищного фонда Гусь-Хрустального муниципального округа системами индивидуального отопления и горячего водоснабжения.

Таблица 2.5.1 - Информация по оборудованию жилищного фонда

Наименование показателей	Всего	Оборудованных отоплением	в т.ч. централизованным	Оборудованных горячим водоснабжением	в т.ч. централизованным
Общая площадь жилых помещений, тыс. м ²	1107,7	815,7	98,1	217,0	17,3
в том числе в многоквартирных домах	201,4	191,1	87,9	84,1	17,3

Информация об объемах потребления тепловой энергии в зонах действия индивидуального теплоснабжения с учетом положений Генерального плана представлена в таблице 2.5.2.

Таблица 2.5.2 - Информация об объеме потребления тепловой энергии в зоне действия индивидуального теплоснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	Существующее положение	Расчетный срок*			
		2025 г.	2030 г.	2035 г.	2040 г.	
Общая площадь застройки в зоне действия индивидуального теплоснабжения	тыс. кв.м	717,6	730,6	743,6	756,6	
Максимальный тепловой поток на нужды отопления	ккал/час * кв.м.	197,8				
Объем потребления тепловой энергии (мощности) в зоне действия индивидуального теплоснабжения	Гкал/час	141,94	144,51	147,08	149,66	
	тыс. Гкал/год	329,677	335,649	341,621	347,594	

Примечание: * - информация по площади застройки в зоне действия индивидуального теплоснабжения подлежит уточнению по итогам утверждения Генерального плана муниципального округа.

2.6 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа потребление тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах, осуществляется от следующих источников:

- Котельная г. Курлово, эксплуатируемая ООО «Экспо Гласс»;
- Производственная котельная п. Анопино, эксплуатируемая ООО «Экспо Гласс»;
- Котельная ст. Вековка, эксплуатируемая СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»

Информация об объемах потребления тепловой энергии, на нужды предприятий, расположенных в производственной зоне представлена в таблице 2.6.1.

Таблица 2.6.1 - Информация об объеме потребления тепловой энергии в производственных зонах теплоснабжающих организаций

Наименование источника тепловой энергии	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	10 153	10 012	10 152	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305	11 305
Производственная котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	8 942	9 065	7 533	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501	7 501
Котельная ст. Вековка СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	8 276	8 711	8 575	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852	8 852

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа

По состоянию на 2025 год численность населения Гусь-Хрустального муниципального округа составляет 38 749 человек. В соответствии с пунктом 2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» разработка электронной модели систем теплоснабжения не требуется.

3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе муниципального округа и с полным топологическим описанием связности объектов

Отображение объектов систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа с привязкой к топографической основе представлено в разделе 1.3.2 Том 2. «Обосновывающие материалы».

3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения

При формировании схем тепловых сетей паспортизация произведена по следующим объектам теплоснабжения:

- источники тепловой энергии;
- потребители тепловой энергии (здания и сооружения);
- участки тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения;
- тепловые камеры и тепловые узлы.

Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были данные, предоставленные теплоснабжающими и теплосетевыми организациями муниципального округа.

3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Состав территории Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области установлен Законом Владимирской области от 25.05.2025 года №33-ОЗ «О преобразовании всех поселений, входящих в состав муниципального образования Гусь-Хрустальный район (муниципальный район) Владимирской области, путем их объединения во вновь образованное муниципальное образование и наделении его статусом муниципального округа и признании утратившими силу отдельных законов Владимирской области».

В состав Гусь-Хрустального муниципального округа путем их объединения вошли следующие муниципальные образования:

1. городское поселение город Курлово
2. поселок Анопино сельское поселение;
3. сельское поселение поселок Великодворский;
4. муниципальное образование поселок Добрятино (сельское поселение);
5. муниципальное образование поселок Золотково (сельское поселение);
6. муниципальное образование поселок Иванищи (сельское поселение);
7. сельское поселение поселок Красное Эхо;
8. сельское поселение поселок Мезиновский;
9. сельское поселение поселок Уршельский;
10. сельское поселение Григорьевское;
11. сельское поселение Демидовское;
12. сельское поселение Краснооктябрьское;
13. Купреевское сельское поселение;
14. сельское поселение Уляхинское

Площадь территории муниципального округа составляет 428 579 га.

Кадастровый район Гусь-Хрустального муниципального округа: 33:14.

В качестве расчетных элементов территориального деления, используемых в «Схеме теплоснабжения» приняты территории населенных пунктов с централизованными системами теплоснабжения:

- поселок Золотково;
- поселок Межиновский;
- поселок Иванищи;
- поселок Анопино;
- город Курлово;
- деревня Демидово;
- поселок Уршельский;
- станция Вековка;
- поселок Добрятино.

3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Задачей гидравлического расчёта трубопроводов является определение фактических гидравлических сопротивлений основных магистралей и суммы сопротивлений по участкам, начиная от теплового ввода и до каждого потребителя.

Графическое отображение информации о результатах проведенных гидравлических расчетов действующих систем централизованного теплоснабжения представлена на рисунках в приложении к Схеме теплоснабжения «Графические схемы. Часть 2».

3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, должна производиться непосредственно в электронной модели систем теплоснабжения муниципального образования. В соответствии с пунктом 2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» разработка электронной модели систем теплоснабжения для Гусь-Хрустального муниципального округа не требуется.

3.6 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Балансы тепловой энергии по группам потребителей централизованных систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа приведены в Главе 2 Том 2. «Обосновывающие материалы».

3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Расчет потерь тепловой энергии произведен в программном комплексе графико-информационного расчетного комплекса «ТеплоЭксперт» и представлен на рисунках в приложении к Схеме теплоснабжения «Графические схемы. Часть 2».

Информация по объему тепловых потерь приведена в отношении каждого участка тепловой сети в единице измерения: Мкал/ч.

3.8 Расчет показателей надежности теплоснабжения

Расчет показателей надежности произведен в программном комплексе графико-информационного расчетного комплекса «ТеплоЭксперт» и представлен в Главе 11 Том 2. Обосновывающие материалы.

Цель расчета - определение вероятности безотказного теплоснабжения потребителей в

границах централизованных систем теплоснабжения муниципального округа. Результаты расчетов в графическом виде представлены в разделе 1.9.4 Том 2. «Обосновывающие материалы».

3.9 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения, должна производиться непосредственно в электронной модели систем теплоснабжения муниципального округа. В соответствии с пунктом 2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» разработка электронной модели систем теплоснабжения для Гусь-Хрустального муниципального округа не требуется.

3.10 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Пьезометрические графики от источников тепловой энергии до наиболее отдаленных потребителей, подключенных к котельным представлены в разделе 1.3.8 Том 2. «Обосновывающие материалы».

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

В таблице 4.1.1 представлены балансы тепловой мощности источников теплоснабжения на расчетный период до 2040 года с учетом реализации проектов, предусмотренных «Схемой теплоснабжения».

При расчете балансов тепловой мощности суммарная тепловая нагрузка в расчетной нагрузке на коллекторах в сетевой воде определяется как сумма:

- максимальной часовой нагрузки потребителей на отопление;
- максимальной часовой нагрузки потребителей на горячее водоснабжение;
- потерь тепловой энергии в тепловых сетях;
- расхода на собственные нужды источника.

4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Результаты конструкторского расчета передачи теплоносителя для магистральных выводов тепловой сети котельных Гусь-Хрустального муниципального округа, с целью определения возможности обеспечения тепловой энергией, приведены в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1 - Результаты расчета магистральных участков тепловых сетей по резерву/дефициту пропускной способности

Наименование источника	Наименование участка тепловой сети	Текущий диаметр магистрального вывода с котельной (под./обр.), мм	Резерв/дефицит пропускной способности магистрального вывода, %
ООО «Владимиртеплогаз»			
Котельная больницы п. Золотково	Магистральный трубопровод с котельной	57 / 57	+10,0%
Котельная детского сада п. Золотково	Магистральный трубопровод с котельной	89 / 89	+15,17%
Котельная клуба п. Золотково	Магистральный трубопровод с котельной	57 / 57	0,0%
Котельная школы п. Золотково	Магистральный трубопровод с котельной	57 / 57	0,0%
Котельная №1 п. Мезиновский	Магистральный трубопровод с котельной	273 / 273	+28,94%
Котельная №2 п. Мезиновский	Магистральный трубопровод с котельной в направлении ул. Фрезерная	159 / 159	+10,0%
	Магистральный трубопровод с котельной в направлении ул. Брикетная	108 / 108	+26,85%
Котельная п. Иванищи	Магистральный трубопровод с котельной	108 / 108	+30,09%
ООО «Экспо Гласс»			
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	Магистральный трубопровод с котельной в направлении ул. Володарского	159 / 159	+10,0%

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование источника	Наименование участка тепловой сети	Текущий диаметр магистрального вывода с котельной (под./обр.), мм	Резерв/дефицит пропускной способности магистрального вывода, %
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	Магистральный трубопровод с котельной в направлении бани	159 / 159	+32,08%
	Магистральный трубопровод с котельной в направлении ДК	159 / 159	+10,0%
МУП «Стимул»			
Котельная "ДК" г. Курлово	Магистральный трубопровод с котельной в направлении ул. Советская, д.2	76 / 76	+10,0%
	Магистральный трубопровод с котельной в направлении ДК	76 / 76	0,0
	Магистральный трубопровод с котельной в направлении ул. Советская	108 / 108	+10,0%
Котельная "Больница" г. Курлово	Магистральный трубопровод с котельной в направлении ул. Базарная	108 / 108	+25,93
	Магистральный трубопровод с котельной в направлении ул. Октябрьская	133 / 133	+10,0%
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	Магистральный трубопровод с котельной в направлении детского сада	89 / 89	+10,0%
	Магистральный трубопровод с котельной в направлении ул. Красной Армии	89 / 89	0,0%
Котельная д. Демидово	Магистральный трубопровод с котельной	108 / 108	+29,63%
ООО «Авангард»			
Центральная котельная п. Уршельский	Магистральный трубопровод с котельной	219 / 219	+10,0%
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Вековка	Тепловой узел на территории селитебной части станции	219 / 219	+10,0%
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Котельная №194 п. Добрятино	Магистральный трубопровод с котельной в направлении территории жилой части	159 / 159	+10,0%
Котельная №216 п. Добрятино	Магистральный трубопровод с котельной	114 / 114	+2,63%

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 4.1.1 - Баланс тепловой мощности источников теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Гусь-Хрустальный муниципальный округ										
Установленная мощность источника, Гкал/час	45,12	45,12	45,12	45,12	45,12	45,12	44,64	44,21	44,21	44,21
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	45,12	45,12	45,12	45,12	45,12	45,12	44,64	44,21	44,21	44,21
Собственные нужды источника, Гкал/час	1,36	1,33	0,98	1,29	1,29	1,29	1,26	1,25	1,25	1,25
Нетто мощность источника, Гкал/час	43,76	43,79	44,15	43,83	43,83	43,83	43,38	42,95	42,95	42,95
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	3,32	3,31	2,70	2,77	2,77	2,77	2,75	2,54	2,54	2,54
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,13	23,13	23,13	23,13
- отопление и вентиляция	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,58	19,58	19,58	19,58
- ГВС	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	17,23	17,27	18,24	17,86	17,86	17,86	17,51	17,29	17,29	17,29
ООО «Владимиртеплогаз»										
Установленная мощность источника, Гкал/час	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,11	0,11	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Нетто мощность источника, Гкал/час	9,05	9,05	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06	9,06
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	1,07	0,62	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
- отопление и вентиляция	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
- ГВС	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	4,89	5,34	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
Котельная больницы п. Золотково										
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,05	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
- отопление и вентиляция	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
- ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,08	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Котельная детского сада п. Золотково										
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
- отопление и вентиляция	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
- ГВС	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Котельная клуба п. Золотково										
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
- отопление и вентиляция	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная школы п. Золотково										
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,06	0,06	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
- отопление и вентиляция	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	- 0,10	- 0,09	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05
Котельная №1 п. Мезиновский										
Установленная мощность источника, Гкал/час	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Нетто мощность источника, Гкал/час	5,03	5,03	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,54	0,25	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
- отопление и вентиляция	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	3,16	3,46	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Котельная №2 п. Мезиновский										
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нетто мощность источника, Гкал/час	2,56	2,56	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,39	0,20	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
- отопление и вентиляция	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	1,50	1,68	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Котельная п. Иванищи										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,005	0,005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,02	0,07	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
- отопление и вентиляция	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
- ГВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,05	0,01	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ООО «Экспо Гласс»										
Установленная мощность источника, Гкал/час	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75	15,75
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,51	0,51	0,52	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Нетто мощность источника, Гкал/час	15,24	15,24	15,24	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99	6,99
- отопление и вентиляция	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
- ГВС	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	7,82	7,82	7,81	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово										
Установленная мощность источника, Гкал/час	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17	13,17
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,49	0,49	0,49	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Нетто мощность источника, Гкал/час	12,68	12,68	12,68	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,40	0,40	0,39	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
- отопление и вентиляция	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
- ГВС	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	7,07	7,08	7,08	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино										
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Нетто мощность источника, Гкал/час	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
- отопление и вентиляция	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
- ГВС	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
МУП «Стимул»										
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,10	1,67	1,67	1,67

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,10	1,67	1,67	1,67
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,02	0,01	0,01	0,01
Нетто мощность источника, Гкал/час	2,51	2,53	2,54	2,54	2,54	2,54	2,08	1,65	1,65	1,65
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,33	0,33	0,34	0,35	0,35	0,35	0,33	0,12	0,12	0,12
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,20	1,20	1,20	1,20
- отопление и вентиляция	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,20	1,20	1,20	1,20
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,91	0,92	0,92	0,91	0,91	0,91	0,56	0,34	0,34	0,34
Котельная "ДК" г. Курлово								ТГУ "ДК" г. Курлово		
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,12	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,04	0,04	0,04
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
- отопление и вентиляция	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	- 0,04	- 0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04
Котельная "Больница" г. Курлово								ТГУ "Больница" г. Курлово		
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,04	0,04	0,04
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
- отопление и вентиляция	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,11	0,11	0,11
Котельная "д/с Березка" г. Курлово								ТГУ "д/с Березка" г. Курлово		
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,43	0,43	0,43
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,43	0,43	0,43
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,004	0,004	0,004
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,43	0,43	0,43
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,07	0,07	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,03	0,03	0,03
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
- отопление и вентиляция	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,53	0,52	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,14	0,14	0,14
Котельная д. Демидово							ТГУ д. Демидово			
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,21	0,21	0,21	0,21
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,21	0,21	0,21	0,21

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,06	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,002	0,002	0,002	0,002
Нетто мощность источника, Гкал/час	0,63	0,65	0,66	0,66	0,66	0,66	0,20	0,20	0,20	0,20
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,14	0,14	0,14	0,14
- отопление и вентиляция	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,14	0,14	0,14	0,14
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,05	0,05	0,05	0,05
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)										
Установленная мощность источника, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Нетто мощность источника, Гкал/час	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,19	0,66	0,67	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
- отопление и вентиляция	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,65	0,18	0,16	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)										
Установленная мощность источника, Гкал/час	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,23	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Нетто мощность источника, Гкал/час	10,87	10,88	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,55	0,55	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85	7,85
- отопление и вентиляция	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
- ГВС	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	2,47	2,47	2,46	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России										
Установленная мощность источника, Гкал/час	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,39	0,39	0,05	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Нетто мощность источника, Гкал/час	2,70	2,70	3,04	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,75	0,72	0,38	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
- отопление и вентиляция	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,50	0,54	1,21	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Котельная №194 п. Добрятино										
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,20	0,20	0,04	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,35	1,35	1,51	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,50	0,48	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
- отопление и вентиляция	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,07	0,09	0,49	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Котельная №216 п. Добрятино										
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Собственные нужды источника, Гкал/час	0,20	0,20	0,01	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Нетто мощность источника, Гкал/час	1,35	1,35	1,53	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Потери тепловой мощности на передачу, Гкал/час	0,25	0,24	0,15	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час:	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
- отопление и вентиляция	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
- ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит мощности, Гкал/час	0,43	0,45	0,72	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Существующие системы теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа обеспечивают покрытие перспективной тепловой нагрузки потребителей.

Суммарный профицит тепловой мощности систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа, на момент разработки схемы теплоснабжения на 2026 год составляет 17,86 Гкал/ч или 40% от установленной мощности.

Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности источников теплоснабжения к окончанию планируемого периода (2040 год) представлена в таблице 4.3.1.

Таблица 4.3.1 - Информация о резервах (дефицитах) систем теплоснабжения

Наименование котельной	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
ООО «Владимиртеплогаз»	Гкал/ч	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
	%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%
Котельная больницы п. Золотково	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%
Котельная детского сада п. Золотково	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
	%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%
Котельная клуба п. Золотково	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
Котельная школы п. Золотково	Гкал/ч	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05	- 0,05
	%	-19%	-19%	-19%	-19%	-19%	-19%	-19%	-19%
Котельная №1 п. Мезиновский	Гкал/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
	%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
Котельная №2 п. Мезиновский	Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
	%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%	69%
Котельная п. Иванищи	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%
ООО «Экспо Гласс»	Гкал/ч	7,81	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
	%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	Гкал/ч	7,08	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14
	%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%	54%
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
	%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%
МУП «Стимул»	Гкал/ч	0,92	0,91	0,91	0,91	0,56	0,34	0,34	0,34
	%	36%	35%	35%	35%	27%	20%	20%	20%
Котельная "ДК" г. Курлово	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04
	%	0%	0%	0%	0%	0%	7%	7%	7%
Котельная "Больница" г. Курлово	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,11	0,11	0,11
	%	10%	9%	9%	9%	9%	21%	21%	21%
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,14	0,14	0,14
	%	54%	54%	54%	54%	54%	33%	33%	33%
Котельная д. Демидово	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,05	0,05	0,05	0,05
	%	58%	58%	58%	58%	24%	24%	24%	24%
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)	Гкал/ч	0,16	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	%	5%	3%	3%	3%	3%	3%	3%	3%
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)	Гкал/ч	2,46	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
	%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Гкал/ч	1,21	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
	%	39%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%
Котельная №194 п. Добрятино	Гкал/ч	0,49	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	%	32%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
Котельная №216 п. Добрятино	Гкал/ч	0,72	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	%	46%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального округа

5.1 Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения)

По состоянию на IV квартал 2025 года централизованное теплоснабжение всех групп потребителей (население, бюджетные учреждения и прочие потребители) производится от 17 источников тепловой энергии.

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа регулируемым видом деятельности в сфере теплоснабжения занимаются:

- ООО «Владимиртеплогаз» (ИНН 3310003494; ОГРН 1023302553064);
- ООО «Экспо Гласс» (ИНН 3328484848; ОГРН 1123328005151);
- МУП «Стимул» (ИНН 3314005911; ОГРН 1073304000087);
- ООО «Авангард» (ИНН 3314007838; ОГРН 1133304000774);
- АО «Владгазкомпания» (ИНН 3302003469; ОГРН 1033301802490);
- СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727 ОГРН 1037739877295);
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (ИНН 7729314745; ОГРН 1027700430889).

Структурная схема эксплуатационных зон ответственности указанных теплоснабжающих организаций представлена на рисунке 1.1.1 Том 2. «Обосновывающие материалы».

Стратегия обеспечения тепловой энергией существующих потребителей Гусь-Хрустального муниципального округа - это модернизация и техническое перевооружение источников тепловой энергии, а также строительство новых источников теплоснабжения (котельных) взамен существующих, замена изношенных участков тепловых сетей от котельных до потребителей.

В качестве основного топлива котельных на планируемый период предусматривается использование природного газа.

Для отопления вновь строящегося жилого фонда и объектов общественного назначения на территории муниципального округа «Схемой теплоснабжения» предусматривается использование индивидуальных источников теплоснабжения.

Дополнительно, мастер-планом развития систем теплоснабжения муниципального округа предусматривается перевод ряда потребителей на индивидуальные источники отопления. Собственникам жилых и нежилых (юридическим лицам) помещений в многоквартирных домах с централизованным теплоснабжением, необходимо осуществить перевод помещений с централизованного теплоснабжения на индивидуальное поквартирное отопление. Перечень потребителей и сроки перевода представлены в разделе 7.1 Том 2. «Обосновывающие материалы». Для снижения тепловых потерь и затрат материально-технических ресурсов участки тепловых сетей до указанных зданий выводятся из эксплуатации.

5.2 Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения

Схемой теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа предусматривается реализация следующих групп проектов по развитию систем теплоснабжения:

- Группа №1: Строительство новых источников тепловой энергии;
- Группа №2: Реконструкция, модернизация и (или) техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии;
- Группа №3: Прочие виды работ на источниках тепловой энергии;
- Группа №4: Реконструкция (модернизация) тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Подробная информация о мероприятиях приведена в Разделе 7 и 8 Том. 2 «Обосновывающие материалы».

5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

Мастер-план развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа представлен в таблице 5.3.1 и на рисунках 5.3.1 - 5.3.4.

Оценка экономического эффекта от реализации проектов, предусмотренных «Схемой теплоснабжения» представлена в разделе 12.3 Том 2. «Обосновывающие материалы».

Суммарная финансовая потребность для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом непредвиденных расходов по представленным проектам на период до 2040 года составляет 130,528 млн.руб. Указанные объёмы финансовых средств являются ориентировочными и подлежат уточнению по итогам разработки проектно-сметной документации.

Инвестирование проектов предусматривается за счет средств теплоснабжающих организаций и бюджетных средств различных уровней бюджетной системы РФ.

Таблица 5.3.1 Мастер-план развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование системы централизованного теплоснабжения	Описание мастер-плана перспективного развития системы теплоснабжения
Котельная "ДК" г. Курлово	Мастер-планом предусматривается (рисунок 5.3.1): - перевод на индивидуальные источники тепловой энергии зданий: ул. Базарная д.33а, д.34б, д.36а и д.38а с выводом из эксплуатации участков тепловых сетей; - модернизация участков тепловых сетей от котельной до потребителей с большим процентом износа; - строительство автоматического газового уличного термоблока (далее - ТГУ) взамен существующей котельной.
Котельная "Больница" г. Курлово	Мастер-планом предусматривается (рисунок 5.3.1): - перевод на индивидуальные источники тепловой энергии зданий: ул. Центральная, д.11 и д. 13 с выводом из эксплуатации участков тепловых сетей; - модернизация участков тепловых сетей от котельной до потребителей с большим процентом износа; - строительство ТГУ взамен существующей котельной.
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	Мастер-планом предусматривается (рисунок 5.3.1): - строительство ТГУ взамен существующей котельной.
Котельная д. Демидово	После газификации д. Демидово мастер-планом предусматривается (рисунок 5.3.2): - перевод жилого сектора на индивидуальные источники теплоснабжения; - вывод существующей котельной д. Демидово из эксплуатации; - строительство ТГУ для отопления здания МБОУ «Демидовская СОШ».
Котельная №1 п. Мезиновский	Мастер-планом предусматривается (рисунок 5.3.3): - модернизация участков тепловых сетей от котельной до потребителей с целью повышения показателей надежности работы системы централизованного теплоснабжения.
Котельная №2 п. Мезиновский	Мастер-планом предусматривается (рисунок 5.3.3): - модернизация участков тепловых сетей от котельной до потребителей с целью повышения показателей надежности работы системы централизованного теплоснабжения.
Котельная больницы Котельная детского сада Котельная клуба п. Золотково	Мастер-планом предусматривается (рисунок 5.3.4): - Замена насосного оборудования на источниках тепловой энергии.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

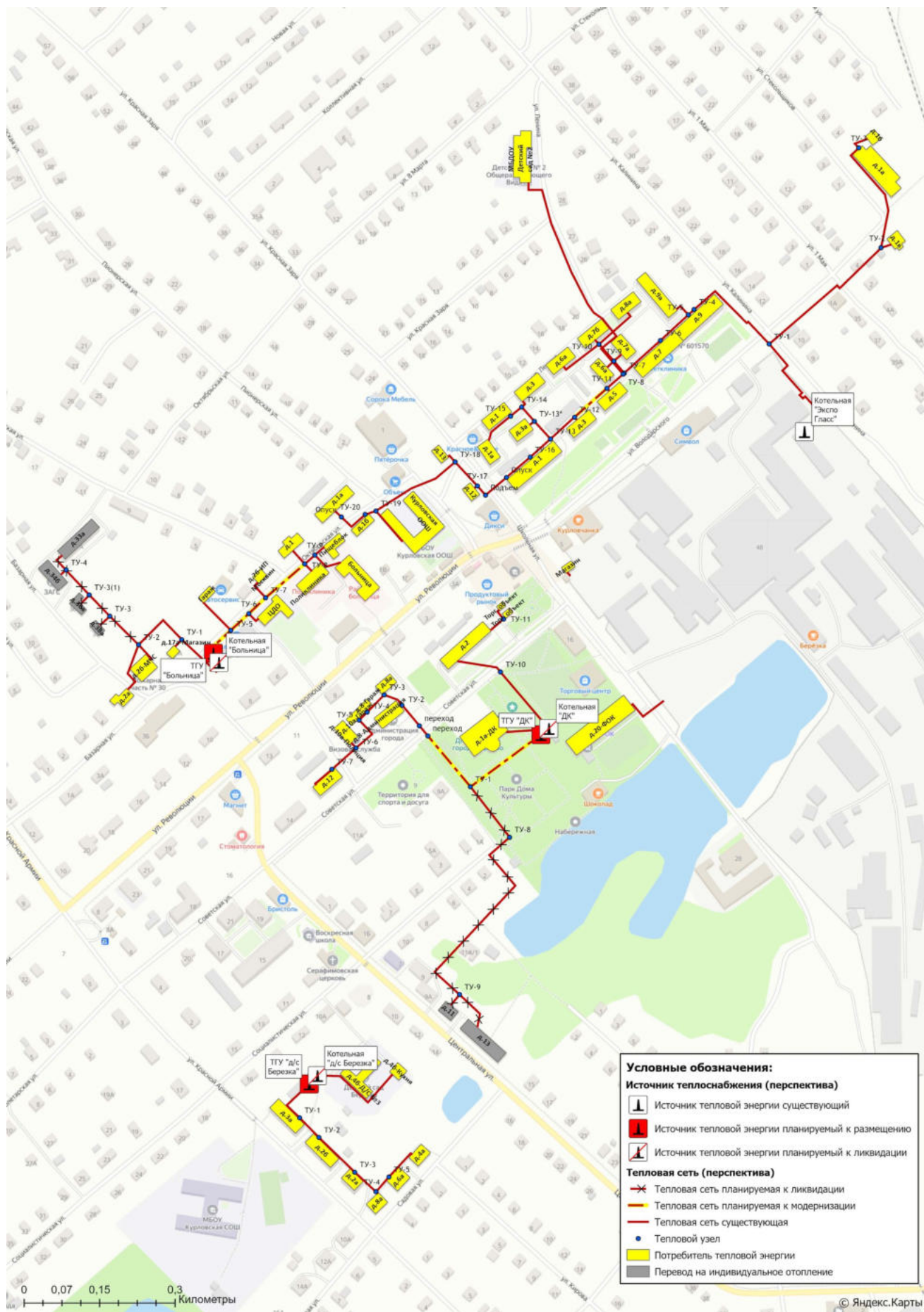


Рисунок 5.3.1 - Мастер-план развития систем теплоснабжения на территории г. Курлово на период до 2040 года

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

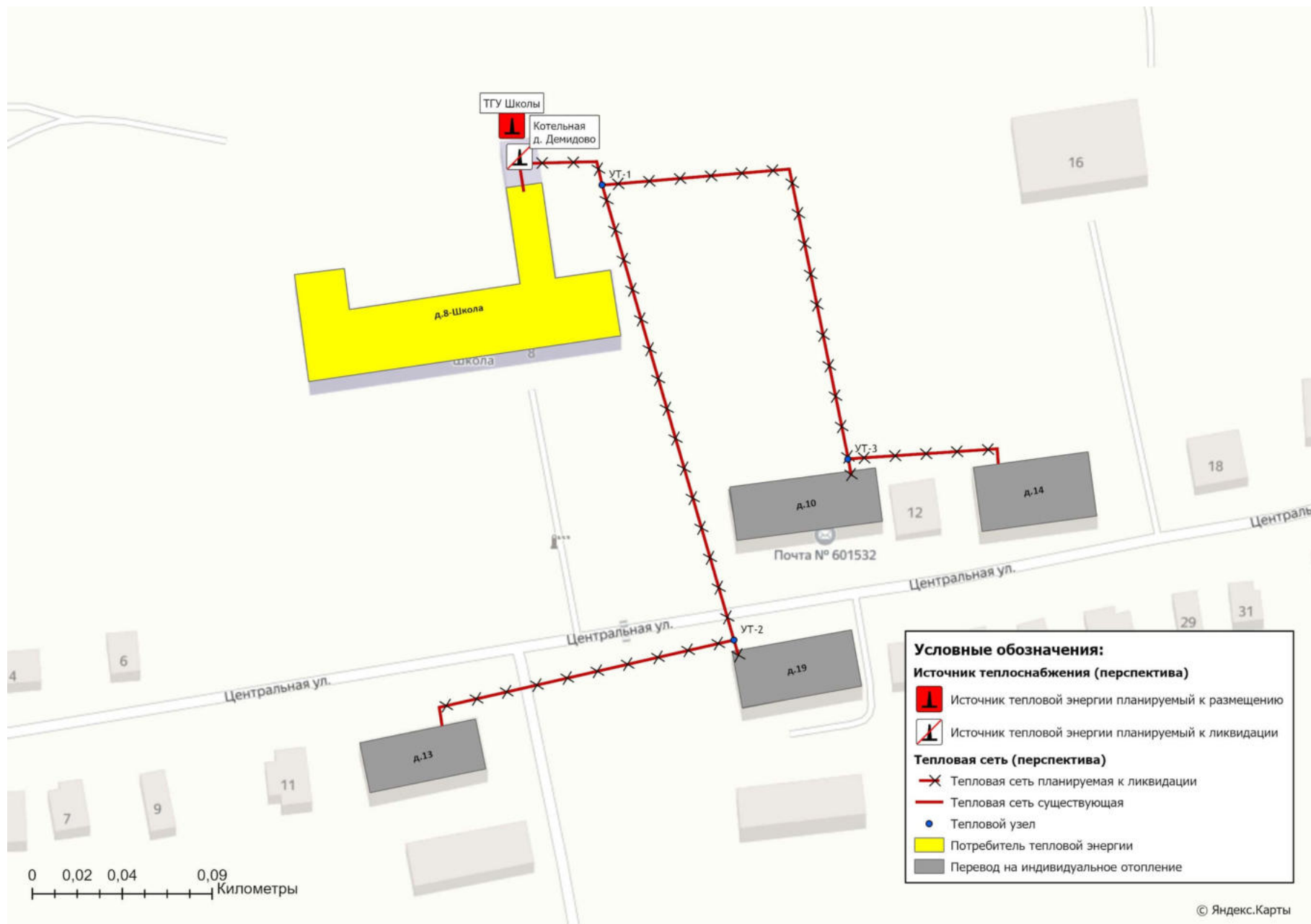


Рисунок 5.3.2 - Мастер-план развития систем теплоснабжения на территории д. Демидово на период до 2040 года

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

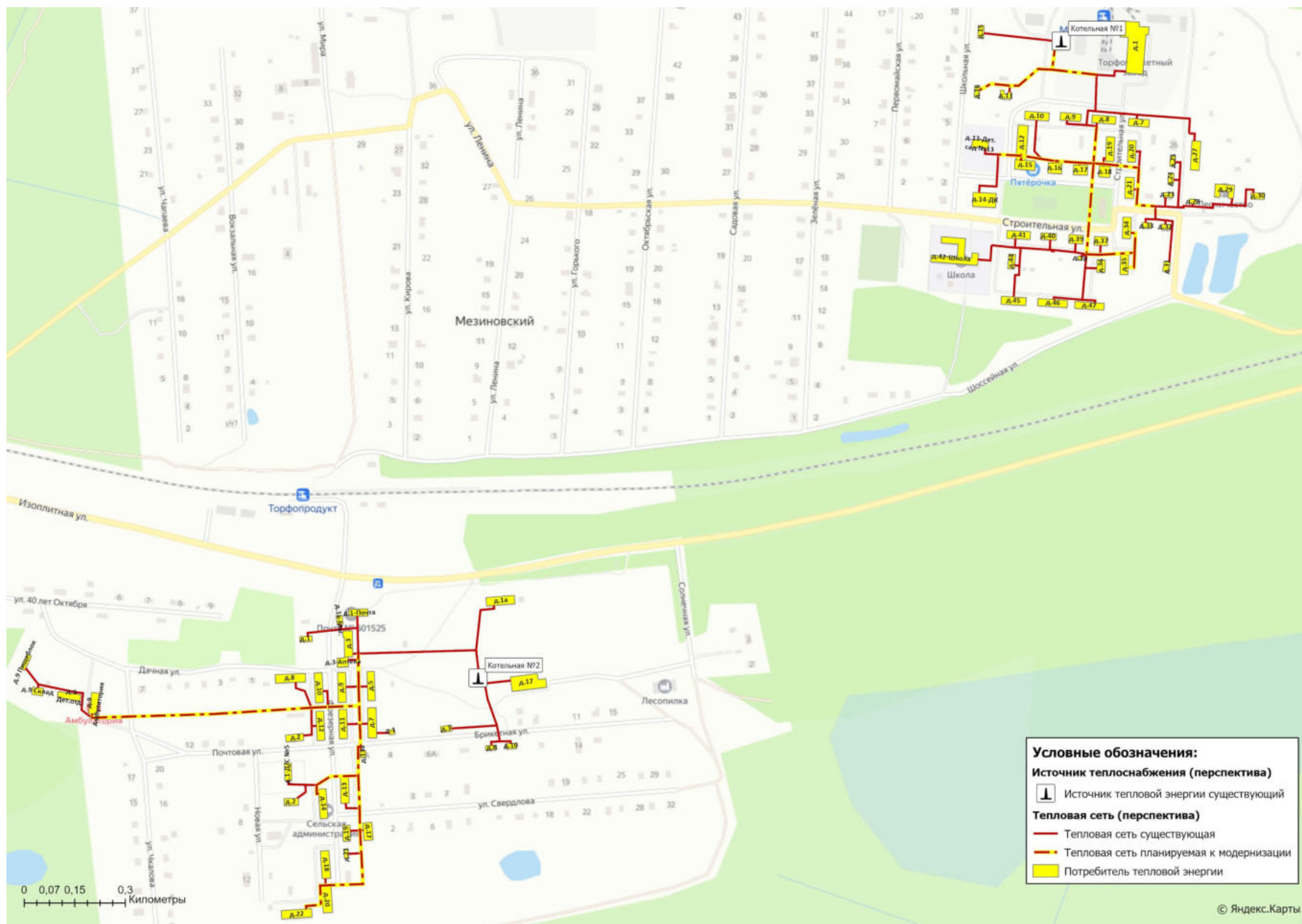


Рисунок 5.3.3 - Мастер-план развития систем теплоснабжения на территории п. Мезиновский на период до 2040 года

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

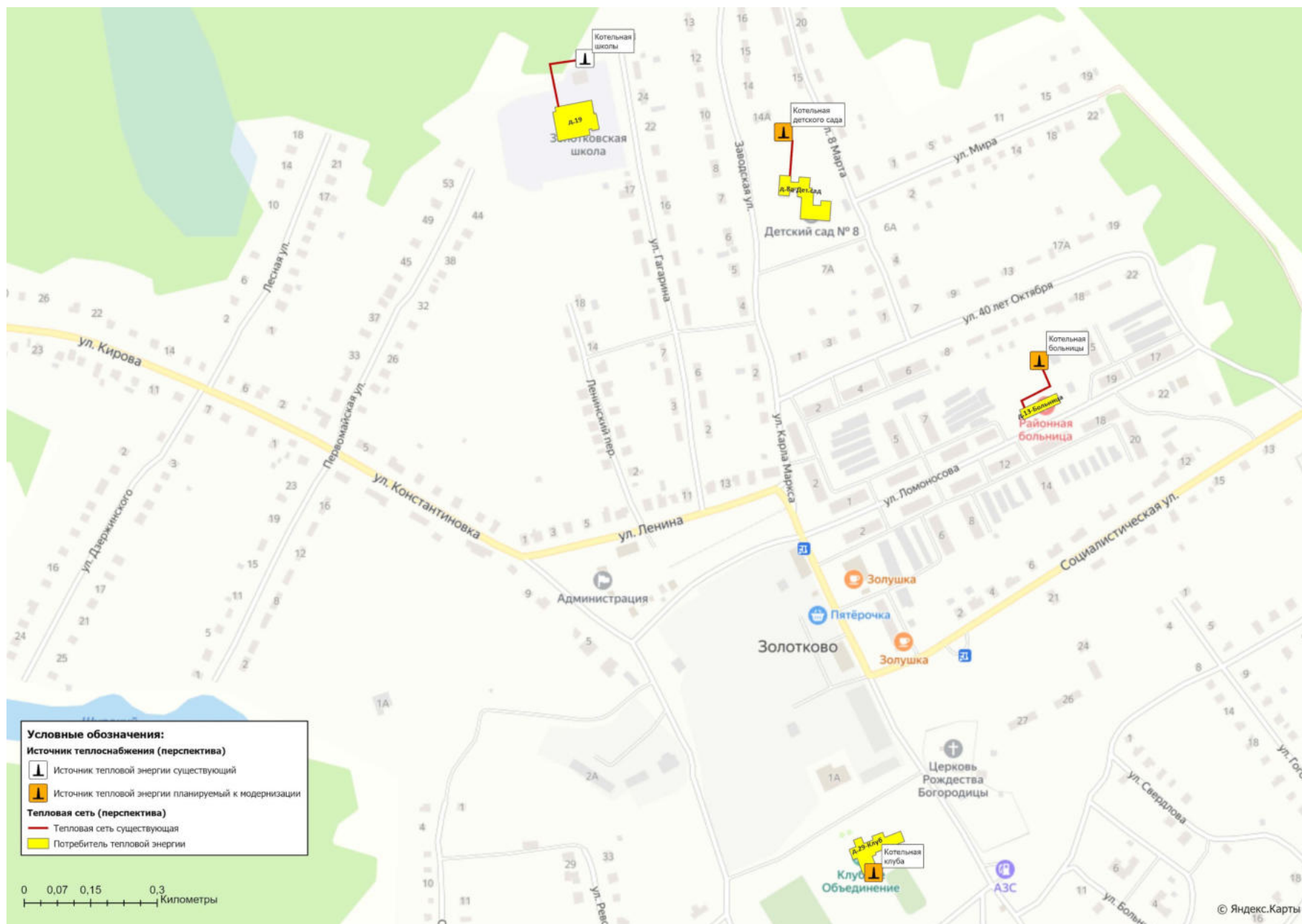


Рисунок 5.3.4 - Мастер-план развития систем теплоснабжения на территории п. Золотково на период до 2040 года

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

6.1 Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают в себя затраты воды на собственные (технологические) нужды котельных и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая нормативная утечка теплоносителя из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения.

Централизованные системы теплоснабжения - закрытого типа.

Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа приведена в таблице 1.3.12 Том 2. «Обосновывающие материалы».

6.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения на территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют.

Источники тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа функционируют по закрытой системе теплоснабжения. Перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения, до конца расчетного периода не требуется.

6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Баки-аккумуляторы горячей воды на источниках тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют.

6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Годовой перспективный объем воды на собственные нужды котельной и подпитку тепловых сетей в зоне действия источников тепловой энергии, а также отпуск теплоносителя на цели ГВС из сетей горячего водоснабжения приведены в таблице 6.4.1.

Часовые нормативные и расчетные расходы на подпитку тепловой сети, а также необходимый объем аварийной подпитки представлены в таблице 6.5.1. Объем аварийной подпитки определен в соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», который составляет 2 % от среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения.

6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Информация о существующем и перспективном балансе производительности водоподготовительных установок приведена в таблице 6.5.1. Резерв ВПУ определен на основе максимальной производительности ВПУ и объема аварийной подпитки тепловой сети.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 6.4.1 - Фактический и перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Гусь-Хрустальный муниципальный округ										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	36,547	38,001	38,828	34,755	34,755	34,755	34,712	34,712	34,712	34,712
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	28,786	29,399	30,212	26,354	26,354	26,354	26,354	26,354	26,354	26,354
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	7,761	8,603	8,616	8,401	8,401	8,401	8,358	8,358	8,358	8,358
Расход воды на ГВС, тыс.м3	79,928	78,839	56,870	59,410	59,410	59,410	59,410	59,410	59,410	59,410
ООО «Владимиртеплогаз»*										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,787	1,900	2,760	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,536	1,080	1,964	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,251	0,821	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796	0,796
Расход воды на ГВС, тыс.м3	1,039	3,174	3,000	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174
Котельная больницы п. Золотково										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,122	0,307	0,446	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,118	0,297	0,440	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,004	0,010	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расход воды на ГВС, тыс.м3	0,237	0,667	0,700	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Котельная детского сада п. Золотково										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,400	0,734	1,066	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,374	0,726	1,060	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,026	0,008	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Расход воды на ГВС, тыс.м3	0,702	2,137	2,000	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
Котельная клуба п. Золотково										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	-	0,003	0,004	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	0,003	0,004	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная школы п. Золотково										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,011	0,014	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,002	0,004	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,010	0,011	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 п. Мезиновский										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,085	0,312	0,453	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,009	0,008	0,083	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,076	0,304	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2 п. Мезиновский										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,141	0,492	0,715	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705	0,705
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,006	0,008	0,315	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,135	0,484	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Иванищи										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,028	0,038	0,055	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	0,028	0,034	0,048	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	-	0,004	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Расход воды на ГВС, тыс.м3	0,100	0,370	0,300	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
ООО «Экспо Гласс»										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	9,770	9,839	9,768	5,926	5,926	5,926	5,926	5,926	5,926	5,926
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	8,930	8,999	8,928	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Расход воды на ГВС, тыс.м3	67,247	63,021	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000	43,000
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	3,780	3,780	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730	3,730
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	3,360	3,360	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310	3,310
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Расход воды на ГВС, тыс.м3	31,379	27,153	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	5,990	6,059	6,038	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196	2,196
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	5,570	5,639	5,618	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Расход воды на ГВС, тыс.м3	35,868	35,868	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
МУП «Стимул»										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,230	0,409	0,361	0,349	0,349	0,349	0,306	0,306	0,306	0,306
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,230	0,409	0,361	0,349	0,349	0,349	0,306	0,306	0,306	0,306
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная "ДК" г. Курлово								ТГУ "ДК" г. Курлово		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,155	0,255	0,190	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,155	0,255	0,190	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная "Больница" г. Курлово								ТГУ "Больница" г. Курлово		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,030	0,039	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,030	0,039	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная "д/с Березка" г. Курлово								ТГУ "д/с Березка" г. Курлово		
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,045	0,071	0,051	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,045	0,071	0,051	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Демидово**							ТГУ д. Демидово			
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	-	0,044	0,085	0,085	0,085	0,085	0,042	0,042	0,042	0,042
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	-	0,044	0,085	0,085	0,085	0,085	0,042	0,042	0,042	0,042
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,308	0,234	0,447	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,308	0,234	0,447	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	24,352	24,367	24,367	24,367	24,367	24,367	24,367	24,367	24,367	24,367
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	19,320	19,320	19,320	19,320	19,320	19,320	19,320	19,320	19,320	19,320
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	5,032	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047
Расход воды на ГВС, тыс.м3	11,642	12,644	10,870	13,236	13,236	13,236	13,236	13,236	13,236	13,236
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	1,101	1,253	1,125	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	1,101	1,253	1,125	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949	0,949
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №194 п. Добрятино										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,743	0,839	0,708	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,743	0,839	0,708	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №216 п. Добрятино										
Потребление воды на источнике, тыс.м3 в т.ч:	0,358	0,413	0,417	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
- Расход воды на собственные нужды котельной, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Расход воды на подпитку тепловой сети, тыс.м3	0,358	0,413	0,417	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
Расход воды на ГВС, тыс.м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: * - данные по ООО "Владимиртеплогаз" приведены за неполный 2023 календарный год.

** - данные по котельной д. Демидово приведены за неполный 2024 календарный год.

Таблица 6.5.1 - Баланс производительности ВПУ на подпитку тепловой сети котельных Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Гусь-Хрустальный муниципальный округ								
Производительность ВПУ, т/ч	30,9	30,9	30,9	30,9	31,1	31,8	31,8	31,8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879	2,879
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463
Объем аварийной подпитки, т/ч	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314	10,314
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	22,657	22,657	22,657	22,657	22,727	22,886	22,886	22,886
Доля резерва, %	73	73	73	73	73	72	72	72
ООО «Владимиртеплогаз»								
Производительность ВПУ, т/ч	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Объем аварийной подпитки, т/ч	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190	2,190
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610	7,610
Доля резерва, %	85	85	85	85	85	85	85	85
Котельная больницы п. Золотково								
Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492	1,492
Доля резерва, %	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная детского сада п. Золотково								
Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484
Доля резерва, %	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная клуба п. Золотково								
Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488	1,488
Доля резерва, %	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная школы п. Золотково								
Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468
Доля резерва, %	98	98	98	98	98	98	98	98
Котельная №1 п. Мезиновский								
Производительность ВПУ, т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Объем аварийной подпитки, т/ч	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
Доля резерва, %	56	56	56	56	56	56	56	56
Котельная №2 п. Мезиновский								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Иванищи								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Экспо Гласс»								
Производительность ВПУ, т/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Объем аварийной подпитки, т/ч	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816	9,816
Доля резерва, %	87	87	87	87	87	87	87	87
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово								
Производительность ВПУ, т/ч	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993	9,993
Доля резерва, %	93	93	93	93	93	93	93	93
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино								
Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	- 0,177	- 0,177	- 0,177	- 0,177	- 0,177	- 0,177	- 0,177	- 0,177
Доля резерва, %	- 35	- 35	- 35	- 35	- 35	- 35	- 35	- 35
МУП «Стимул»								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	0,200	0,900	0,900	0,900
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	0,070	0,229	0,229	0,229
Доля резерва, %	-	-	-	-	35	25	25	25
Котельная "ДК" г. Курлово						ТГУ "ДК" г. Курлово		
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,049	0,049	0,049
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	16	16	16
Котельная "Больница" г. Курлово						ТГУ "Больница" г. Курлово		
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,102	0,102	0,102
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	34	34	34
Котельная "д/с Березка" г. Курлово						ТГУ "д/с Березка" г. Курлово		
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	0,009	0,009	0,009
Доля резерва, %	-	-	-	-	-	9	9	9
Котельная д. Демидово					ТГУ д. Демидово			
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	0,070	0,070	0,070	0,070
Доля резерва, %	-	-	-	-	35	35	35	35
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)								
Производительность ВПУ, т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование параметра	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Объем аварийной подпитки, т/ч	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450	3,450
Доля резерва, %	69	69	69	69	69	69	69	69
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)								
Производительность ВПУ, т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
Объем аварийной подпитки, т/ч	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819	3,819
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781
Доля резерва, %	32	32	32	32	32	32	32	32
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №194 п. Добрятино								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №216 п. Добрятино								
Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Нормативные утечки теплоносителя, т/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Объем аварийной подпитки, т/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Существующие зоны децентрализованного теплоснабжения и нагрузка потребителей с индивидуальным отоплением Гусь-Хрустального муниципального округа сохраняются на период действия «Схемы теплоснабжения».

Планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

- Индивидуальных жилых домов до двух этажей вне зависимости от месторасположения;
- Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаусов), планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га;
- Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырёх этажей), планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
- Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
- Любых объектов при отсутствии экономической целесообразности подключения к централизованной системе теплоснабжения.

Покрытие зоны перспективной тепловой нагрузки за пределами радиусов теплоснабжения систем централизованного теплоснабжения предусматривается от индивидуальных источников теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения предлагается перевод ряда зданий, подключенных к централизованным системам теплоснабжения на индивидуальные поквартирные источники отопления - таблица 7.1.1.

Таблица 7.1.1 - Перечень объектов, предлагаемых перспективной схемой теплоснабжения, по переключению потребителей на отопление с использованием индивидуальных источников теплоснабжения

№	Наименование населенного пункта	Адрес здания	Кол-во жилых помещений, которым необходимо перейти на индивидуальное отопление	Предельный срок перевода на индивидуальное отопление, год
1	г. Курлово	ул. Центральная, 11	8	2027
2	г. Курлово	ул. Центральная, 13	24	2027
3	г. Курлово	ул. Базарная, 33а	18	2027
4	г. Курлово	ул. Базарная, 34б	8	2027
4	г. Курлово	ул. Базарная, 36а	—	2027
5	г. Курлово	ул. Базарная, 38а	1	2027
6	д. Демидово	ул. Центральная, 10	15	2028*
7	д. Демидово	ул. Центральная, 13	12	2028*
8	д. Демидово	ул. Центральная, 14	12	2028*
9	д. Демидово	ул. Центральная, 19	12	2028*

Примечание: * - перевод с централизованного на индивидуальное отопление осуществляется после газификации территории населенного пункта.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа предусматривается газификация жилых помещений в многоквартирных домах, в том числе с обеспечением поквартирного газового отопления при газификации территорий населенных пунктов - таблица 7.1.2.

Таблица 7.1.2 - Перечень многоквартирных домов, планируемых к подключению к сетям газоснабжения для обеспечения поквартирного газового отопления

№ п/п	Населенный пункт	Адрес здания	Вид используемого топлива		Количество квартир, ед.
			существующее	планируемое	
1	п. Тасинский Бор	ул. Новая, 2	дрова/уголь	газовое	8
2	п. Тасинский Бор	ул. Новая, 3	дрова/уголь	газовое	8
3	п. Тасинский Бор	ул. Новая, 4	дрова/уголь	газовое	8
4	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 5	дрова/уголь	газовое	16
5	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 6	дрова/уголь	газовое	18
6	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 8	дрова/уголь	газовое	18
7	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 9	дрова/уголь	газовое	22
8	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 11а	дрова/уголь	газовое	17
9	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 15	дрова/уголь	газовое	6
10	п. Тасинский Бор	ул. Центральная, 17	дрова/уголь	газовое	8
11	п. Тасинский	ул. Новая, 1	дрова/уголь	газовое	10
12	п. Тасинский	ул. Новая, 1а	дрова/уголь	газовое	12
13	п. Тасинский	ул. Новая, 2	дрова/уголь	газовое	12
14	п. Тасинский	ул. Новая, 2а	дрова/уголь	газовое	12

7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют генерирующие объекты, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, перечень которых установлен распоряжениями Правительства РФ от 14.11.2019 № 2689-р, от 31.12.2020 N 3700-р, от 05.06.2024 N 1421-р и от 10.01.2025 N 4-р на период 2025-2028 гг.

7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют генерирующие объекты, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, перечень которых установлен распоряжениями Правительства РФ от 14.11.2019 № 2689-р, от 31.12.2020 N 3700-р, от 05.06.2024 N 1421-р и от 10.01.2025 N 4-р на период 2025-2028 гг.

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на расчетный период действия «Схемы теплоснабжения» не планируется.

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Реконструкция и (или) модернизация действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на расчетный период не планируется. Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют.

При необходимости перспективные потребители тепловой нагрузки будут обеспечиваться тепловой энергией от отопительных источников тепловой энергии.

7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не поступало.

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа увеличение зон действия централизованных источников теплоснабжения путем включения в них зон действия существующих источников тепловой энергии не планируется.

В таблице 7.7.1 представлены данные по объему строительства, модернизации, реконструкции и (или) техническому перевооружению источников теплоснабжения.

7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа нет, перевод в пиковый режим работы котельных не требуется.

7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 7.7.1 - План-график мероприятий по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению источников теплоснабжения на территории Гусь-Хрустального муниципального округа

Номер проект а	Наименование проекта	Стоимость реализации проектов, тыс. руб. (с НДС)							Источники финансирования
		2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031- 2040гг.	
Проекты зоны деятельности ЕТО №1 - ООО «Владимиртеплогаз»									
1-1-5-1	Замена насосов сети ГВС IPL 32/160-1.1/2 (2 шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	123,55							внебюджет (в рамках концессионного соглашения)
1-1-5-2	Замена насосов 1 контура WILO TOP 40/10 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	162,86							
1-1-5-3	Замена сетевых насосов IPL 32/160-1.1/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	228,55							
1-1-5-4	Замена сетевых насосов IPL 32/165-3/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-детский сад)	259,96							
1-1-5-5	Замена насосов сети ГВС IPL 32/160-1.1/2 (1шт. рабочий) на аналогичные (п. Золотково, котельная-детский сад)	129,98							
1-1-5-6	Замена насосов 1 контура WILO TOP-S 25/7 3 (1шт. резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-клуб (0,2 МВт))	103,18							
1-1-5-7	Установка узла учета тепловой энергии в котельной (п. Иванищи)		221,95						
Проекты зоны деятельности ЕТО №2 - ООО «Экспо Гласс»									
2-1-5-1	Установка узлов автоматического регулирования системы отопления п. Анопино				350				внебюджет
Проекты зоны деятельности ЕТО №3 - МУП «Стимул»									
3-1-1-1	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) в д. Демидово				8 160,15				бюджет
3-1-1-2	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у дома культуры в г. Курлово					21 291,66			бюджет
3-1-1-3	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у больницы в г. Курлово					21 291,66			бюджет
3-1-1-4	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у детского сада "Березка" в г. Курлово					17 743,05			бюджет

7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

На перспективу до 2040 года планируется вывод из эксплуатации 4 действующих котельных с перераспределением тепловой нагрузки в соответствии с таблицей 7.10.1.

Таблица 7.10.1 - Перераспределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии в период 2025-2040 гг.

Выводимый источник из эксплуатации	Источник, принимающий тепловую нагрузку	Принимаемая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Год окончания реализации проекта
Котельная "ДК" г. Курлово	ТГУ "ДК" г. Курлово	0,367	2029
	Индивидуальное отопление	0,064	2027
Котельная "Больница" г. Курлово	ТГУ "Больница" г. Курлово	0,249	2029
	Индивидуальное отопление	0,115	2027
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	ТГУ "д/с Березка" г. Курлово	0,26	2029
Котельная д. Демидово	ТГУ д. Демидово	0,14	2028
	Индивидуальное отопление	0,08	

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки муниципального округа малоэтажными жилыми зданиями

Покрытие существующей и перспективной тепловой нагрузки на территории Гусь-Хрустального муниципального округа, где осуществляется застройка малоэтажными жилыми зданиями, не обеспеченная тепловой мощностью централизованных источников или расположенная за границами радиусов теплоснабжения, предусматривается осуществлять с помощью индивидуальных источников теплоснабжения.

7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения муниципального округа

Информация о перспективных балансах производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в системах теплоснабжения на расчетный период представлены в Главе 4 и Главе 6 Том 2. «Обосновывающие материалы» соответственно.

7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

В качестве основного топлива на котельных Гусь-Хрустального муниципального округа используется природный газ. Природный газ является экономически выгодным по цене и эффективности.

Необходимость переводить источники тепловой энергии на другие виды топлива, в т.ч. местные отсутствует.

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не целесообразен ввиду отсутствия окупаемости проектов.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории муниципального округа

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа обеспечение тепловой нагрузки в границах производственных зон и прилегающих селитебных территорий населенных пунктов сохраняется от действующих источников теплоснабжения предприятий - таблица 7.14.1.

Строительство дополнительных источников тепловой энергии не предусматривается.

Таблица 7.14.1 - Организация теплоснабжения от производственных источников тепловой энергии

Наименование системы теплоснабжения (СЦТ)	Источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Направление использования тепловой энергии
СЦТ котельной ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	ООО «Экспо Гласс»	ООО «Экспо Гласс»	Производственные нужды ООО «Экспо Гласс»
				Отопление жилого фонда и объектов социально-бытового и иного назначения г. Курлово
СЦТ котельной ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	ООО «Экспо Гласс»	ООО «Экспо Гласс»	Отопление и горячее водоснабжение объектов социально-бытового и иного назначения ст. Вековка
СЦТ котельной ст. Вековка	Котельная ст. Вековка	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	Производственные нужды ОАО «РЖД»
				Отопление и горячее водоснабжение жилого фонда и объектов социально-бытового и иного назначения ст. Вековка

Теплоснабжение зданий прочих производственных предприятий, расположенных на территории муниципального округа, осуществляется от индивидуальных источников теплоснабжения.

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

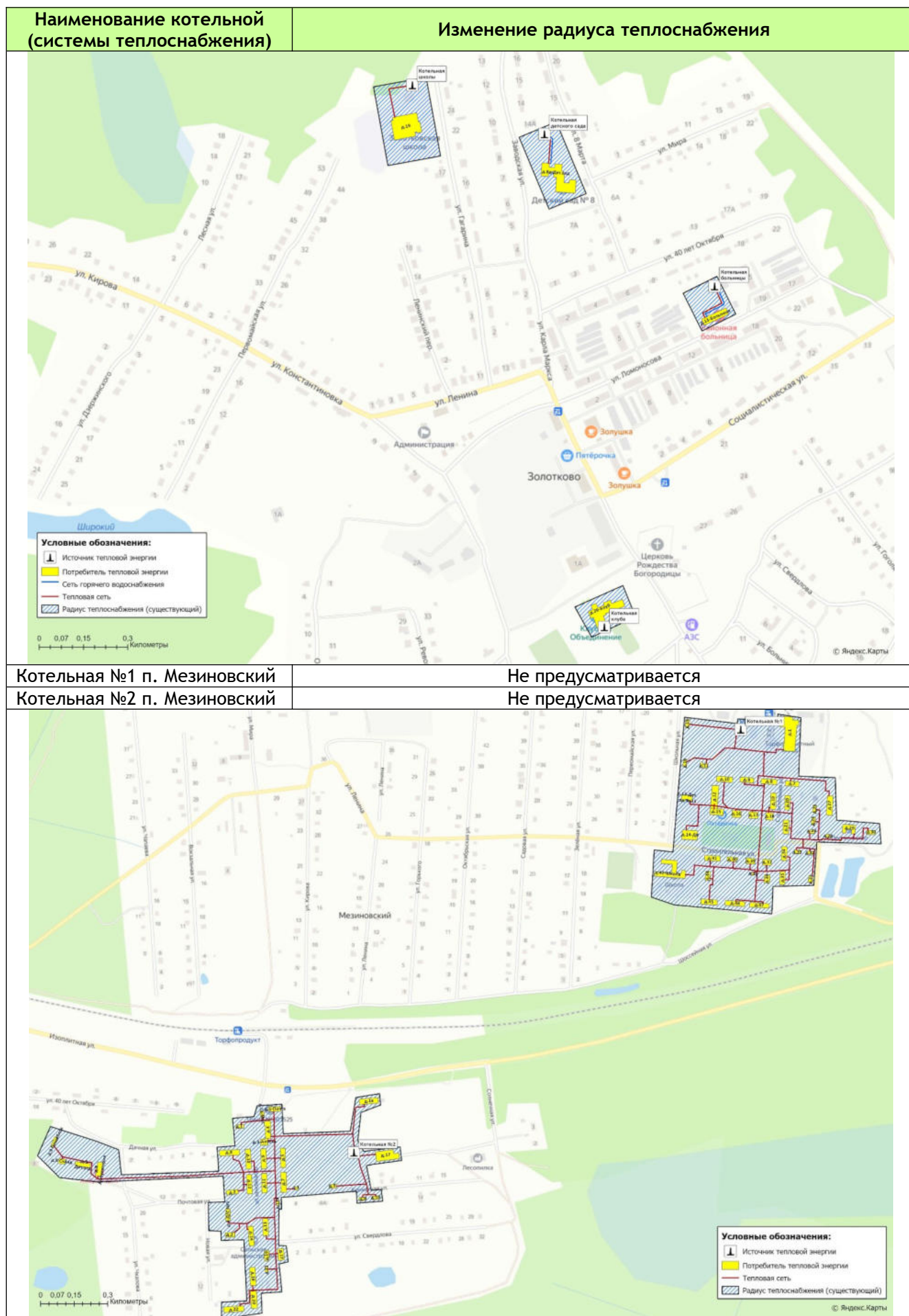
Информация о границах радиусов теплоснабжения источников тепловой энергии представлена в таблице 7.15.1.

Схемой теплоснабжения предусматривается сокращение радиусов теплоснабжения по ряду котельных муниципального округа за счет перевода наиболее удаленных потребителей на индивидуальные источники отопления и вывода протяженных участков тепловых сетей из эксплуатации.

Таблица 7.15.1 - Радиусы систем теплоснабжения

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Изменение радиуса теплоснабжения
Котельная больницы п. Золотково	Не предусматривается
Котельная детского сада п. Золотково	Не предусматривается
Котельная клуба п. Золотково	Не предусматривается
Котельная школы п. Золотково	Не предусматривается

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Изменение радиуса теплоснабжения
Котельная п. Иванищи	Не изменяется
	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово
	Котельная "ДК" г. Курлово
	Котельная "Больница" г. Курлово
	Котельная "д/с Березка" г. Курлово
	Не предусматривается
Существующий	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

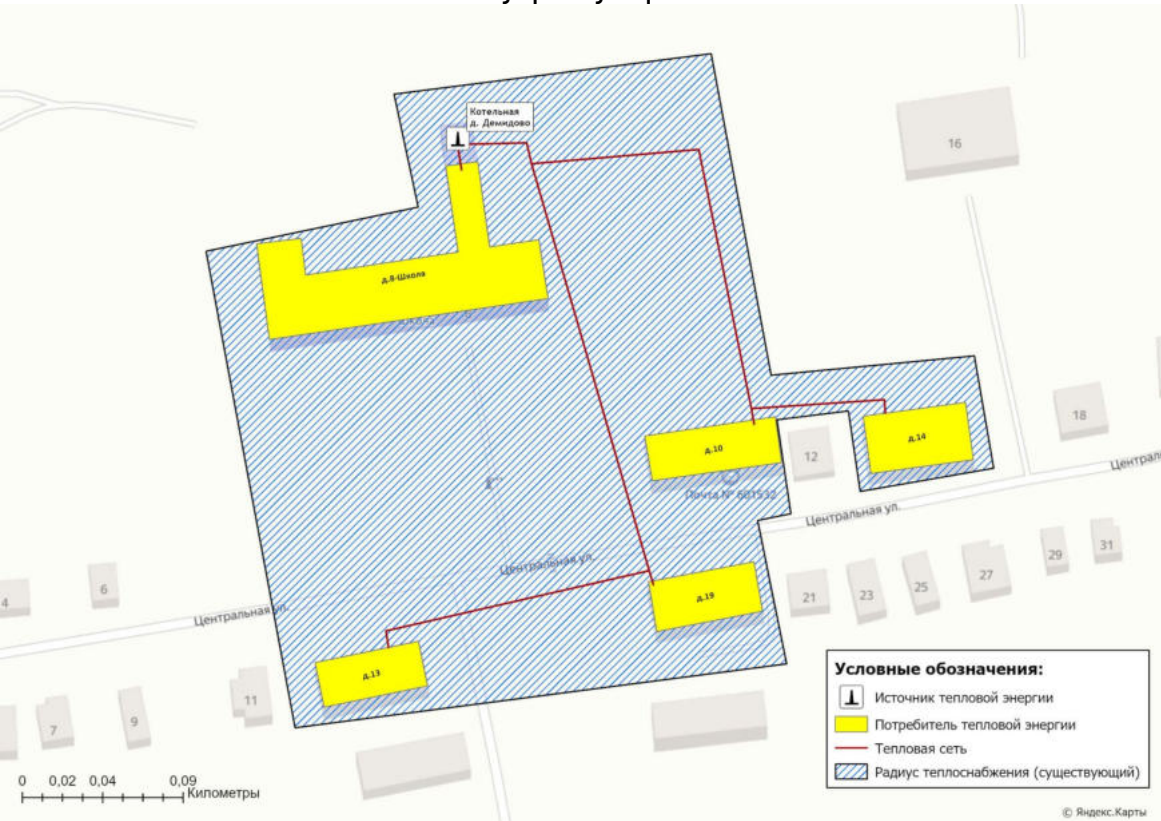
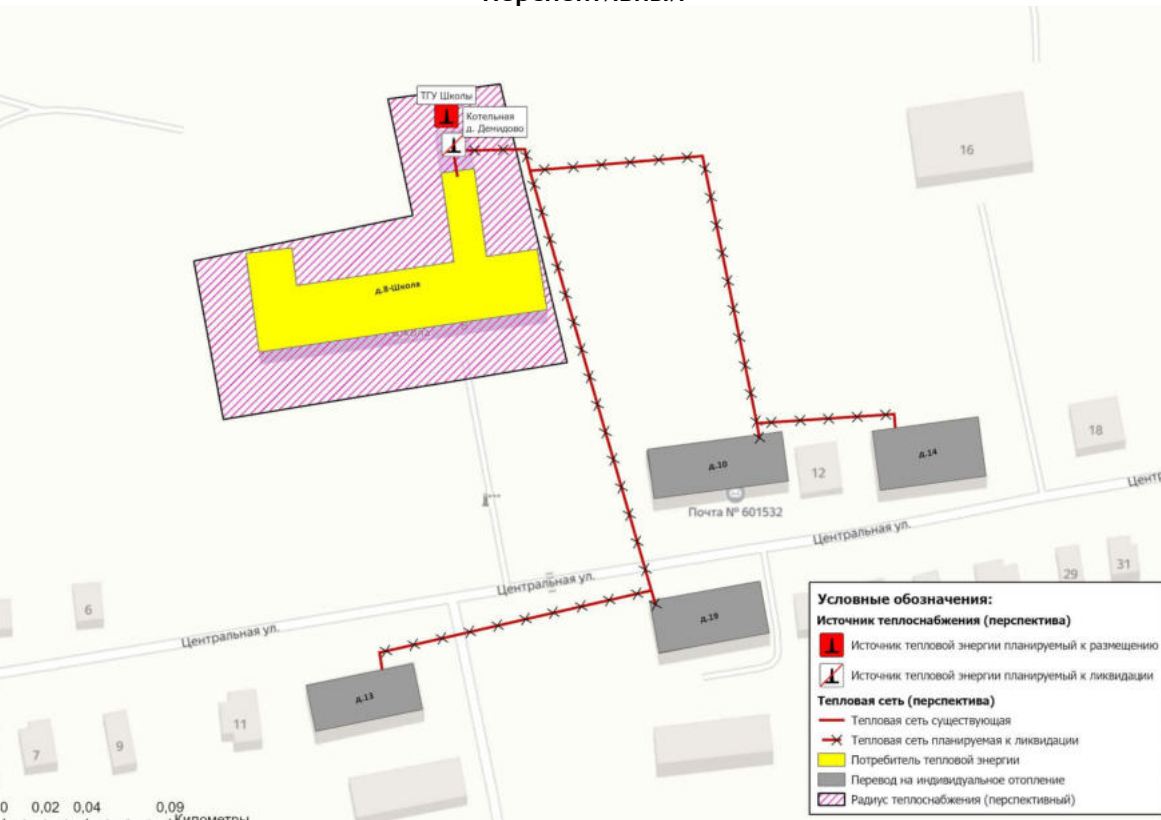
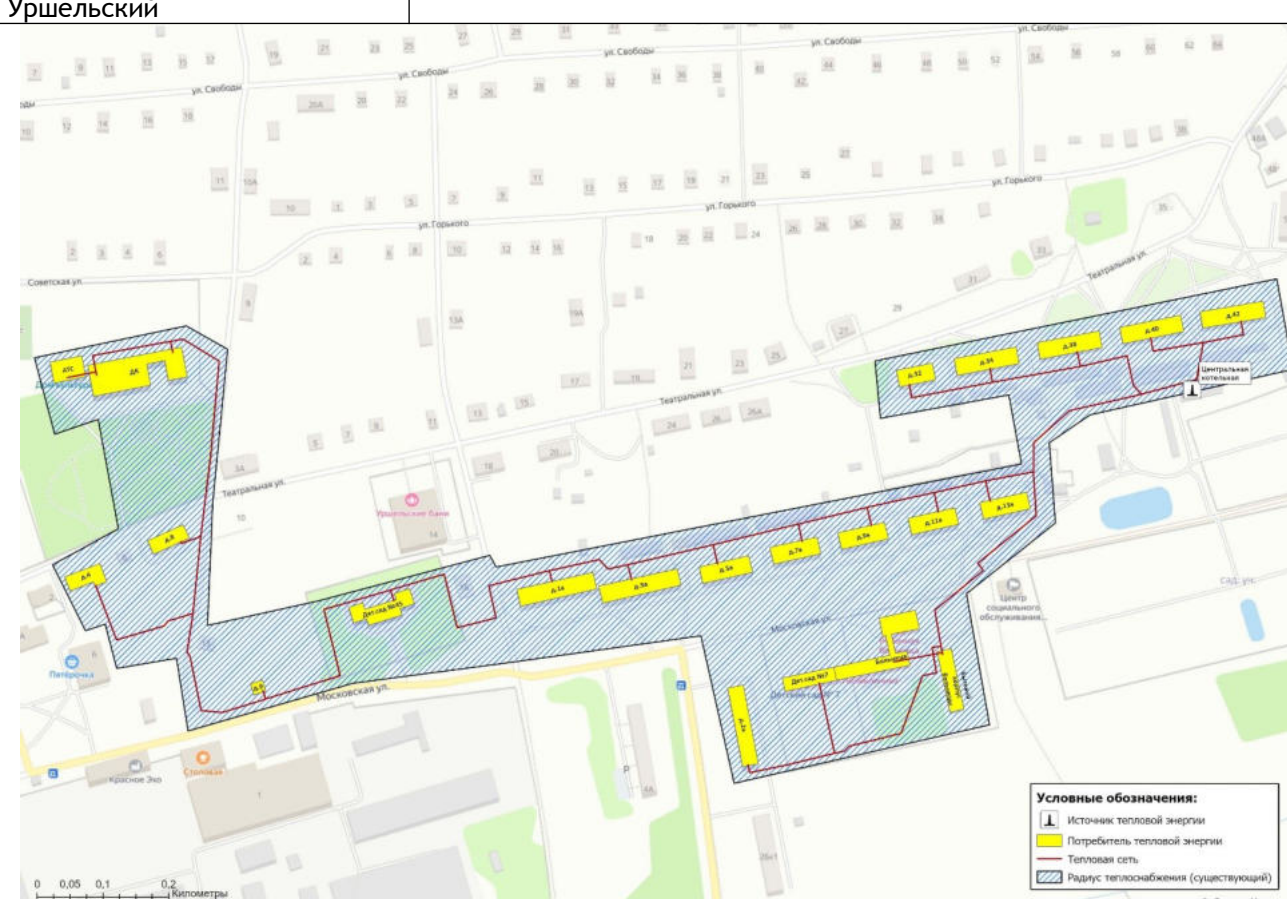
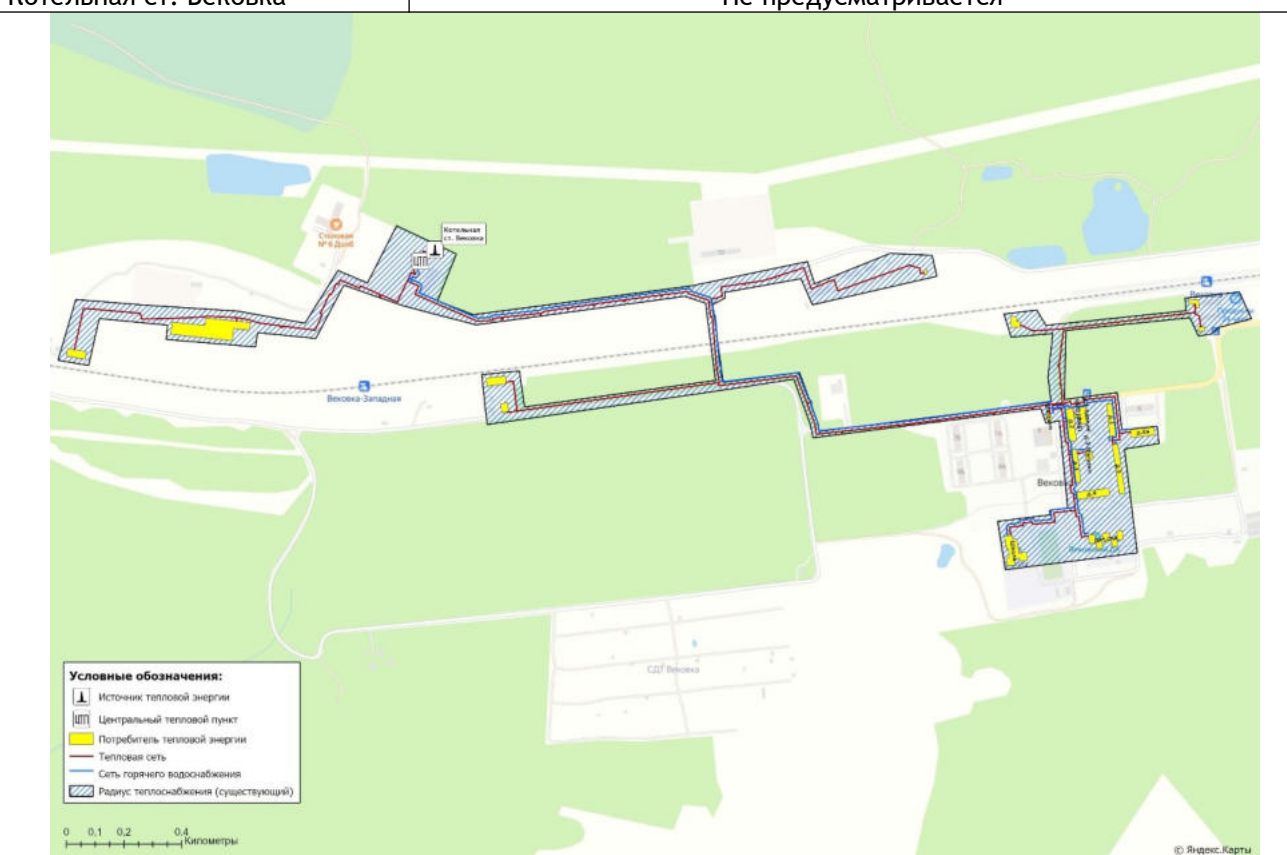
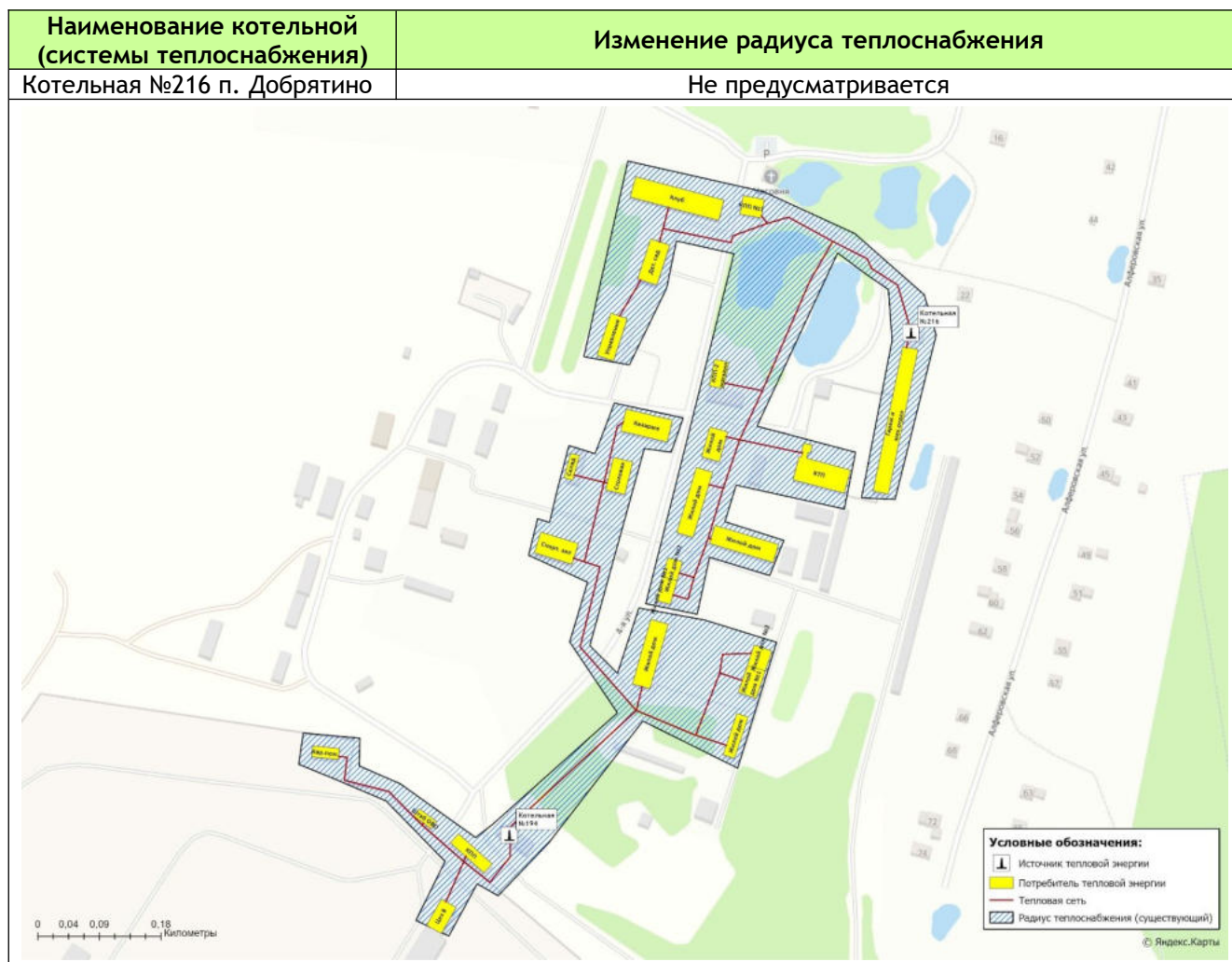
Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Изменение радиуса теплоснабжения
Котельная д. Демидово	Сокращается за счет перевода зданий жилого фонда, расположенных на границе радиуса теплоснабжения, на индивидуальные источники отопления и вывода из эксплуатации участков тепловых сетей
Существующий  Перспективный 	
Центральная котельная п.	Не предусматривается

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование котельной (системы теплоснабжения)	Изменение радиуса теплоснабжения
Уршельский	
Котельная ст. Вековка	Не предусматривается
	Не предусматривается
Котельная №194 п. Добрятино	Не предусматривается

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**



7.16 Описание мероприятий на источниках тепловой энергии, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству источников тепловой энергии в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом

С целью обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплоснабжения в целом, при разработке проектной документации по строительству источников тепловой энергии предусматривается, что число и производительность котлов, устанавливаемых в котельных должно обеспечивать при выходе из строя наибольшего по производительности котла отпуск тепловой энергии потребителям в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца - на отопление и среднечасовой расход горячего водоснабжения.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

8.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкция и (или) модернизация, строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с избытком тепловой мощности в зоны с дефицитом тепловой мощности, не планируется.

8.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального округа

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального округа не планируется, поскольку на краткосрочную перспективу не планируется подключение объектов к системе централизованного теплоснабжения.

По результатам выдачи технических условий на технологическое присоединение, соответствующая информация будет представлена в «Схеме теплоснабжения» при её актуализации.

8.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

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

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

Строительство, реконструкция, модернизация тепловых сетей, для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных не планируется.

8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

По итогам проведенных расчетов по оценке надежности систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа, установлено, что системы теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа преимущественно являются надежными. Наименьшие показатели надежности наблюдаются по централизованным системам теплоснабжения котельной №1 п. Мезиновский и центральной котельной п. Уршельский.

С целью поддержания нормативной надежности теплоснабжения от рассматриваемых источников теплоснабжения на период до 2040 предусматриваются работы по замене участков тепловых сетей в рамках инвестиционной программы и программы капитальных ремонтов теплоснабжающих организаций - таблица 8.7.1.

8.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов не требуется, при необходимости перспективные приросты тепловой нагрузки на расчетный период предполагается компенсировать от участков с достаточным диаметром.

8.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Схемой теплоснабжения на период до 2040 года предусматривается проведение работ по реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению участков тепловых сетей.

Перечень участков, в отношении которых планируется проведение работ представлен в таблице 8.7.1.

Проведение работ по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, планируется осуществлять, за счет бюджетных средств и средств теплоснабжающих организаций.

8.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

На расчетный период до 2040 года «Схемой теплоснабжения» строительство, реконструкция и модернизация насосных станций на территории населенных пунктов с централизованными системами теплоснабжения не предусматривается.

8.9 Мероприятия на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом

На расчетный период действия «Схемы теплоснабжения» мероприятия по строительству тепловых сетей с разработкой проектной документации в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом не предусматривается.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 8.7.1 - План-график мероприятий по модернизации, реконструкции и (или) техническому перевооружению участков тепловых сетей на территории Гусь-Хрустального муниципального округа

Номер проекта	Наименование проекта	Стоимость реализации проекта, тыс. руб. (с НДС)									Источники финансир ования
		2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033- 2040г.	
Проекты зоны деятельности ЕТО №1 - ООО «Владимиртеплогаз»											
1-2-3-1	Модернизация участков тепловой сети от ТК 1 до дома по ул. Школьная, 16, п. Мезиновский	584,11									внебюджет (в рамках концессионного соглашения)
1-2-3-2	Модернизация участков тепловой сети от ТК-1 до ТК-2 п. Мезиновский		2 261,89								
1-2-3-3	Модернизация участков тепловой сети от котельной №1 в сторону ТК-2, п. Мезиновский	3 336,48									
1-2-3-4	Модернизация участков тепловой сети от ТК 6 в сторону д/сада		3 147,92	513							
1-2-3-5	Модернизация участков тепловой сети от ТК 6 до ТК 19			3 103,20	3 642,72	2 122					
1-2-3-6	Модернизация участков тепловой сети от ТК 2 до ТК 5, от ТК 2 до точки врезки в тепловые сети больницы, п. Мезиновский					1 552,18	2 150	2 945,33	743,98		
1-2-3-7	Модернизация участков тепловой сети от ТК 2 до У14 п. Мезиновский						1 740,68		1 068		
1-2-3-8	Модернизация тепловой сети в сторону школы участок №1 пос. Иванищи				2 120						бюджет (в рамках концессионного соглашения)
1-2-3-9	Модернизация участков тепловой сети от ТК-10 до ТК-11 и до МКД по ул. Строительная пос. Мезиновский (котельная №1)				6 750,8						
1-2-3-10	Модернизация участков тепловой сети от У-10 до МКД №22 по ул. Фрезерная и до сельской Администрации ул. Фрезерная д.14 пос. Мезиновский (котельная №2)					10 487,77					
1-2-3-11	Модернизация участков тепловой сети от ТК-4 до ТК-10 пос. Мезиновский (котельная №1)						10 641,43				
Проекты зоны деятельности ЕТО №2 - ООО «Экспо Гласс»											
2-2-3-1	Монтаж магистральных трубопроводов отопления и горячего водоснабжения участка выработки и составного цеха п. Анопино		1 300								внебюджет
2-2-3-2	Утепление магистральных трубопроводов п. Анопино		250								внебюджет

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

9.1 Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

Источники тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа функционируют по закрытой системе теплоснабжения. Перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения, до конца расчетного периода не требуется.

9.2 Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

В системах теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа регулирование отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии до потребителей осуществляется качественным методом. Пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода не требуется в связи с отсутствием открытых систем теплоснабжения на территории муниципального округа.

9.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям

Открытые системы теплоснабжения на территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не требуется.

9.4 Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения на территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют. Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не требуются.

9.5 Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения на территории муниципального округа отсутствуют. Оценка экономической эффективности не приводится, т.к. мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.6 Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не предусмотрены. Тарифные последствия, связанные с переводом открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения, для потребителей отсутствуют.

Глава 10. Перспективные топливные балансы

10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории муниципального округа

В перспективе для Гусь-Хрустального муниципального округа природный газ сохраняется основным используемым видом топлива на источниках теплоснабжения, что объясняется наибольшей экономической эффективностью его применения при производстве тепловой энергии.

Расчет плановых значений удельных расходов топлива на выработанную тепловую энергию проводился на основании главы V «Порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии» Приказа Минэнерго РФ от 20.12.2008 г. №323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».

Для расчета плановых показателей потребления топлива на объектах теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа были приняты следующие условия:

- УРУТ на выработку тепловой энергии для базового периода разработки схемы теплоснабжения принимался в соответствии с показателями, утвержденными органом регулирования при установлении тарифов на тепловую энергию;
- для расчета перспективного потребления топлива принимались значения плановой выработки тепловой энергии, приведенные в Главе 2 Том 2. «Обосновывающие материалы»;
- перспективный удельный расход условного топлива (УРУТ) на выработку тепловой энергии принимался в соответствии с техническими характеристиками котлоагрегатов, планируемых к эксплуатации в течение расчетного периода «Схемы теплоснабжения».

Информация о перспективных объемах потребления топлива источниками тепловой энергии представлена в таблице 10.1.1.

На перспективу до 2040 года предполагается сокращение удельных объемов потребления природного газа приблизительно на -1,4% за счет реализации мероприятий по строительству новых источников теплоснабжения.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 10.1.1. - Фактические и прогнозные значения расхода топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Гусь-Хрустальный муниципальный округ										
Выработка тепловой энергии, Гкал	58 999	68 362	67 092	67 418	67 418	67 418	66 771	66 771	66 771	66 771
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	153,34	144,67	163,22	161,58	161,58	161,58	159,83	159,26	159,26	159,26
Расход условного топлива, т у.т.	9 047	9 890	10 951	10 894	10 894	10 894	10 672	10 634	10 634	10 634
Расход натурального топлива, газ - тыс.м3	6 723	7 581	8 394	8 501	8 501	8 501	8 586	8 553	8 553	8 553
Расход натурального топлива, уголь - тонн	1 126	1 247	1 131	955	955	955	955	955	955	955
Расход натурального топлива, дрова - тыс.м3	1 448	570	1 200	1 200	1 200	1 200	-	-	-	-
ООО «Владимиртеплогаз»*										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	5 319	12 694	11 383	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493	11 493
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,75	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	830	1 977	1 776	1 793	1 793	1 793	1 793	1 793	1 793	1 793
Расход натурального топлива, тыс.м3	715	1 692	1 513	1 525	1 525	1 525	1 525	1 525	1 525	1 525
Котельная больницы п. Золотково										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	172	397	315	318	318	318	318	318	318	318
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,76	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	27	62	49	50	50	50	50	50	50	50
Расход натурального топлива, тыс.м3	23	53	42	42	42	42	42	42	42	42
Котельная детского сада п. Золотково										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	288	690	686	678	678	678	678	678	678	678
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,76	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	45	108	107	106	106	106	106	106	106	106
Расход натурального топлива, тыс.м3	39	92	91	90	90	90	90	90	90	90
Котельная клуба п. Золотково										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Выработка тепловой энергии, Гкал	105	283	246	428	428	428	428	428	428	428
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,74	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	16	44	38	67	67	67	67	67	67	67
Расход натурального топлива, тыс.м3	22	38	33	57	57	57	57	57	57	57
Котельная школы п. Золотково										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	342	762	643	646	646	646	646	646	646	646
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,76	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	53	119	100	101	101	101	101	101	101	101
Расход натурального топлива, тыс.м3	46	102	85	86	86	86	86	86	86	86
Котельная №1 п. Мезиновский										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 474	5 894	5 437	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408	5 408
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,75	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	386	918	848	844	844	844	844	844	844	844
Расход натурального топлива, тыс.м3	329	785	723	718	718	718	718	718	718	718
Котельная №2 п. Мезиновский										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 659	3 941	3 469	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420	3 420
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,75	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	259	614	541	534	534	534	534	534	534	534
Расход натурального топлива, тыс.м3	220	525	461	454	454	454	454	454	454	454
Котельная п. Иванищи										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	279	728	588	594	594	594	594	594	594	594
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	156,02	155,69	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02	156,02
Расход условного топлива, т у.т.	43	113	92	93	93	93	93	93	93	93
Расход натурального топлива, тыс.м3	37	97	78	79	79	79	79	79	79	79
ООО «Экспо Гласс»										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	27 164	27 357	25 775	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757	26 757
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	133,92	124,34	159,82	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Расход условного топлива, т у.т.	3 638	3 402	4 119	4 201	4 201	4 201	4 201	4 201	4 201	4 201
Расход натурального топлива, тыс.м3	3 099	2 914	3 504	3 616	3 616	3 616	3 616	3 616	3 616	3 616
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	15 998	16 005	15 588	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621	16 621
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	134,09	117,98	169,58	164,40	164,40	164,40	164,40	164,40	164,40	164,40
Расход условного топлива, т у.т.	2 145	1 888	2 643	2 732	2 732	2 732	2 732	2 732	2 732	2 732
Расход натурального топлива, тыс.м3	1 820	1 614	2 232	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350	2 350
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	11 166	11 352	10 188	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137	10 137
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	133,67	133,31	144,88	144,88	144,88	144,88	144,88	144,88	144,88	144,88
Расход условного топлива, т у.т.	1 493	1 513	1 476	1 469	1 469	1 469	1 469	1 469	1 469	1 469
Расход натурального топлива, тыс.м3	1 278	1 300	1 272	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266
МУП «Стимул»										
Вид топлива	газ/дрова	газ/дрова	газ/дрова	газ/дрова	газ/дрова	газ/дрова	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	4 870	4 291	4 981	4 901	4 901	4 901	4 254	4 254	4 254	4 254
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	202,04	183,89	186,80	187,70	187,70	187,70	164,15	155,28	155,28	155,28
Расход условного топлива, т у.т.	984	789	931	920	920	920	698	661	661	661
Расход натурального топлива, газ - тыс.м3	514	543	530	521	521	521	605	572	572	572
Расход натурального топлива, дрова - м3	1 448	570	1 200	1 200	1 200	1 200	-	-	-	-
Котельная "ДК" г. Курлово								ТГУ "ДК" г. Курлово		
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 436	1 498	1 470	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	170,68	176,68	168,98	168,62	168,62	168,62	168,62	155,28	155,28	155,28
Расход условного топлива, т у.т.	245	265	248	242	242	242	242	223	223	223
Расход натурального топлива, тыс.м3	210	225	215	210	210	210	210	193	193	193
Котельная "Больница" г. Курлово								ТГУ "Больница" г. Курлово		
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 236	1 292	1 236	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195	1 195

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	177,92	178,09	179,55	183,77	183,77	183,77	183,77	155,28	155,28	155,28
Расход условного топлива, т у.т.	220	230	222	220	220	220	220	186	186	186
Расход натурального топлива, тыс.м3	189	196	192	190	190	190	190	161	161	161
Котельная "д/с Березка" г. Курлово								ТГУ "д/с Березка" г. Курлово		
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	822	888	1 000	994	994	994	994	994	994	994
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	162,57	160,62	140,99	139,69	139,69	139,69	139,69	155,28	155,28	155,28
Расход условного топлива, т у.т.	134	143	141	139	139	139	139	154	154	154
Расход натурального топлива, тыс.м3	115	121	122	120	120	120	120	134	134	134
Котельная д. Демидово*							ТГУ д. Демидово			
Вид топлива	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	дрова	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 375	613	1 275	1 275	1 275	1 275	628	628	628	628
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	280,07	247,47	250,34	250,34	250,34	250,34	155,28	155,28	155,28	155,28
Расход условного топлива, т у.т.	385	152	319	319	319	319	98	98	98	98
Расход натурального топлива, тыс.м3	1 448	570	1 200	1 200	1 200	1 200	84	84	84	84
ООО «Авангард» (котельная п. Уршельский)										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	5 347	6 948	6 814	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399	6 399
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	154,35	116,12	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
Расход условного топлива, т у.т.	825	807	1 066	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001	1 001
Расход натурального топлива, тыс.м3	700	689	904	855	855	855	855	855	855	855
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД» (котельная ст. Вековка)										
Вид топлива	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ	газ
Выработка тепловой энергии, Гкал	12 691	12 961	14 411	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719	14 719
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	153,50	154,70	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
Расход условного топлива, т у.т.	1 948	2 005	2 234	2 281	2 281	2 281	2 281	2 281	2 281	2 281
Расход натурального топлива, тыс.м3	1 695	1 744	1 943	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984	1 984
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России										
Вид топлива	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Выработка тепловой энергии, Гкал	3 608	4 111	3 728	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149	3 149
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	227,81	221,42	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43
Расход условного топлива, т у.т.	822	910	825	697	697	697	697	697	697	697

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование параметра	2023 г. (факт)	2024 г. (факт)	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Расход натурального топлива, тонн	1 126	1 247	1 131	955	955	955	955	955	955	955
Котельная №194 п. Добрятино										
Вид топлива	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Выработка тепловой энергии, Гкал	2 249	2 541	2 142	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	189,50	221,30	221,30	221,30	221,30	221,30	221,30	221,30	221,30	221,30
Расход условного топлива, т у.т.	426	562	474	397	397	397	397	397	397	397
Расход натурального топлива, тонн	584	770	649	544	544	544	544	544	544	544
Котельная №216 п. Добрятино										
Вид топлива	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Выработка тепловой энергии, Гкал	1 359	1 570	1 586	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354	1 354
Удельный расход условного топлива на выработку тепла, кг у.т./Гкал	291,22	221,60	221,60	221,60	221,60	221,60	221,60	221,60	221,60	221,60
Расход условного топлива, т у.т.	396	348	351	300	300	300	300	300	300	300
Расход натурального топлива, тонн	542	477	481	411	411	411	411	411	411	411

Примечание: * - данные по ООО "Владимиртеплогаз" приведены за неполный 2023 календарный год.

** - данные по котельной д. Демидово приведены за неполный 2024 календарный год.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

В таблице 10.1.2 приведены результаты расчета перспективных максимальных часовых расходов основного вида топлива в отношении централизованных источников теплоснабжения.

Таблица 10.1.2 - Перспективные максимальные часовые расходы основного топлива

Источник тепловой энергии	Период	Значения максимального расхода топлива							
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
		Природный газ (м3/час) / дрова / уголь (кг/ч)							
ООО «Владимиртеплогаз»									
Котельная больницы п. Золотково	зимний	16	16	16	16	16	16	16	16
	летний	2	2	2	2	2	2	2	2
	переходной	9	9	9	9	9	9	9	9
Котельная детского сада п. Золотково	зимний	34	34	34	34	34	34	34	34
	летний	5	5	5	5	5	5	5	5
	переходной	19	19	19	19	19	19	19	19
Котельная клуба п. Золотково	зимний	22	22	22	22	22	22	22	22
	летний	0	0	0	0	0	0	0	0
	переходной	11	11	11	11	11	11	11	11
Котельная школы п. Золотково	зимний	39	39	39	39	39	39	39	39
	летний	0	0	0	0	0	0	0	0
	переходной	19	19	19	19	19	19	19	19
Котельная №1 п. Мезиновский	зимний	176	175	175	175	175	175	175	175
	летний	0	0	0	0	0	0	0	0
	переходной	88	88	88	88	88	88	88	88
Котельная №2 п. Мезиновский	зимний	89	89	89	89	89	89	89	89
	летний	0	0	0	0	0	0	0	0
	переходной	45	45	45	45	45	45	45	45
Котельная п. Иванищи	зимний	35	35	35	35	35	35	35	35
	летний	1	1	1	1	1	1	1	1
	переходной	18	18	18	18	18	18	18	18
ООО «Экспо Гласс»									
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	зимний	746	737	737	737	737	737	737	737
	летний	185	182	182	182	182	182	182	182
	переходной	465	460	460	460	460	460	460	460
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	зимний	222	222	222	222	222	222	222	222
	летний	44	44	44	44	44	44	44	44
	переходной	133	133	133	133	133	133	133	133
МУП «Стимул»									
Котельная "ДК" г. Курлово	зимний	63	63	63	63	63	58	58	58
	летний	0	0	0	0	0	0	0	0
	переходной	32	32	32	32	32	29	29	29
Котельная "Больница" г. Курлово	зимний	57	58	58	58	58	49	49	49
	летний	0	0	0	0	0	0	0	0
	переходной	28	29	29	29	29	25	25	25
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	зимний	31	31	31	31	31	35	35	35
	летний	0	0	0	0	0	0	0	0
	переходной	16	16	16	16	16	17	17	17
Котельная д. Демидово	зимний	207	207	207	207	19	19	19	19
	летний	0	0	0	0	0	0	0	0
	переходной	104	104	104	104	9	9	9	9
ООО «Авангард»									
Центральная котельная п. Уршельский	зимний	340	342	342	342	342	342	342	342
	летний	0	0	0	0	0	0	0	0
	переходной	170	171	171	171	171	171	171	171
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»									
Котельная ст. Вековка	зимний	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058	1 058
	летний	249	249	249	249	249	249	249	249
	переходной	654	654	654	654	654	654	654	654
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России									
Котельная	зимний	238	238	238	238	238	238	238	238

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Источник тепловой энергии	Период	Значения максимального расхода топлива							
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
		Природный газ (м3/час) / дрова / уголь (кг/ч)							
№194 п. Добрятино	летний	0	0	0	0	0	0	0	0
	переходной	119	119	119	119	119	119	119	119
Котельная №216 п. Добрятино	зимний	202	202	202	202	202	202	202	202
	летний	0	0	0	0	0	0	0	0
	переходной	101	101	101	101	101	101	101	101

10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчеты нормативных запасов топлива по источникам тепловой энергии не производились, в связи с тем, что использование резервных видов топлива не предусмотрено.

В соответствии с Приказом Министерства ЖКХ Владимирской области от 29.08.2025 № 115 «Об утверждении графика перевода потребителей Владимирской области на резервные виды топлива в I квартале 2026 года» котельные Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области в графике перевода на резервные виды топлива отсутствуют.

10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Основным видом топлива для котельных Гусь-Хрустального муниципального округа является природный газ.

Индивидуальные источники тепловой энергии в частных жилых домах в качестве топлива используют природный и сжиженный газ, электроэнергию и твердое топливо.

Местным видом топлива на территории Гусь-Хрустального муниципального округа являются дрова. На котельной в деревне Демидово используется местный вид топлива. Остальные источники тепловой энергии Гусь-Хрустального муниципального округа не используют местные виды топлива в качестве основного в связи с низким КПД и высокой себестоимостью.

Возобновляемые источники энергии на территории города отсутствуют.

10.4 Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Информация о потребляемых видах топлива, используемого для производства тепловой энергии, их доли и низшей теплоте сгорания по итогам 2024 года представлена в таблице 10.4.1.

Таблица 10.4.1 - Установленный топливный режим котельных

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т.	Доля потребления в течении года, %
ООО «Владимиртеплогаз»					
1	Котельная больницы п. Золотково	газ	8 150	62	100
2	Котельная детского сада п. Золотково	газ	8 150	108	100
3	Котельная клуба п. Золотково	газ	8 154	44	100
4	Котельная школы п. Золотково	газ	8 153	119	100
5	Котельная №1 п. Межиновский	газ	8 188	918	100
6	Котельная №2 п. Межиновский	газ	8 189	614	100
7	Котельная п. Иванищи	газ	8 148	113	100
ООО «Экспо Гласс»					
8	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	газ	8 190	1 888	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т.	Доля потребления в течении года, %
9	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	газ	8 150	1 513	100
МУП «Стимул»					
10	Котельная "ДК" г. Курлово	газ	8 221	265	100
11	Котельная "Больница" г. Курлово	газ	8 221	230	100
12	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	газ	8 221	143	100
13	Котельная д. Демидово	дрова	1 862	152	100
ООО «Авангард»					
14	Центральная котельная п. Уршельский	газ	8 193	807	100
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»					
15	Котельная ст. Вековка	газ	8 049	2 005	100
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России					
16	Котельная №194 п. Добрятино	уголь	5 110	562	100
17	Котельная №216 п. Добрятино	уголь	5 110	348	100

10.5 Преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном округе

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа для централизованных источников теплоснабжения преобладающим видом топлива является природный газ, на него приходится 89% суммарного топливопотребления (таблица 10.5.1).

Основным видом топлива индивидуальных источников теплоснабжения на территории муниципального округа является природный газ.

Таблица 10.5.1 - Доля потребления основных видов топлива котельными по итогам 2024 года

Вид потребляемого топлива	Расход условного топлива	Доля потребления в общем объеме
Уголь	910	9%
Дрова	152	2%
Природный газ	8 828	89%

10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса в отношении источников тепловой энергии является газификация следующих территорий на территории Гусь-Хрустального муниципального округа:

- строительство межпоселкового и распределительного газопровода д. Демидово.

С вводом в эксплуатацию новых газовых источников теплоснабжения на расчетный период до 2040 года на территории Гусь-Хрустального муниципального округа преобладающим видом топлива будет являться природный газ (93,5% от общего объема потребления топлива котельными).

Таблица 10.6.1 - Перспективная доля потребления основных видов топлива котельными до 2040 года

Вид потребляемого топлива	Расход условного топлива	Доля потребления в общем объеме
Природный газ	9937	93,5%
Уголь	697	6,5%

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения

11.1 Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Расчет вероятности безотказной работы тепловых сетей выполнен в соответствии с алгоритмом Приложения 18.2 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212). Интенсивность отказов каждой тепловой сети (без резервирования) принята зависимостью от срока ее эксплуатации.

Таблица 11.1.1 - Расчетные значения интенсивности и потока отказов участков тепловых сетей

Наименование системы теплоснабжения	Интенсивность отказов системы теплоснабжения, 1/км/ч	Поток отказов системы теплоснабжения, 1/ч	Расчетное кол-во аварий (инцидентов) в течение года, шт.
ООО «Владмиртеплогаз»			
Котельная больницы п. Золотково	0,0000065	0,0000012396	0,0
Котельная детского сада п. Золотково	0,0000065	0,0000009787	0,0
Котельная клуба п. Золотково	0,0000065	0,0000000261	0,0
Котельная школы п. Золотково	0,0000065	0,0000013049	0,0
Котельная №1 п. Мезиновский	0,0000749	0,0004308740	3,8
Котельная №2 п. Мезиновский	0,0000763	0,0003596360	3,2
Котельная п. Иванищи	0,0000395	0,0000166799	0,1
ООО «Экспо Гласс»			
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	0,0000471	0,0001905921	1,7
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	0,0000357	0,0001356797	1,2
МУП «Стимул»			
Котельная "ДК" г. Курлово	0,0000478	0,0000977110	0,9
Котельная "Больница" г. Курлово	0,0000478	0,0000710619	0,6
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	0,0000478	0,0000354359	0,3
Котельная д. Демидово	0,0000599	0,0000537689	0,5
ООО «Авангард» / АО «Владгазкомпания»			
Центральная котельная п. Уршельский	0,0000763	0,000421482	3,7
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Вековка (от границы селитебной территории станции)	0,0000084	0,0000141205	0,1
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Котельная №194 п. Добрятино	0,0001746	0,0003662857	3,2
Котельная №216 п. Добрятино	0,0000599	0,0000860422	0,8

11.2 Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Результаты расчета интенсивности и времени восстановления отказавших участков тепловых сетей представлены далее в таблице.

Таблица 11.2.1 - Расчетные значения интенсивности восстановления участков тепловых сетей

Наименование системы теплоснабжения	Среднее время восстановления, час	Значение интенсивности восстановления участков, 1/ч	Вероятность состояния ТС с отказом элемента, %
ООО «Владимиртеплогаз»			
Котельная больницы п. Золотково	4,61	0,22	0,001
Котельная детского сада п. Золотково	5,92	0,17	0,001
Котельная клуба п. Золотково	4,58	0,22	0,000
Котельная школы п. Золотково	4,61	0,22	0,001
Котельная №1 п. Мезиновский	6,18	0,18	0,294
Котельная №2 п. Мезиновский	5,68	0,19	0,220
Котельная п. Иванищи	4,85	0,22	0,008
ООО «Экспо Гласс»			
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	5,96	0,18	0,126
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	6,68	0,16	0,093
МУП «Стимул»			
Котельная "ДК" г. Курлово	5,36	0,20	0,055
Котельная "Больница" г. Курлово	5,38	0,20	0,040
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	5,31	0,19	0,021
Котельная д. Демидово	6,02	0,17	0,033
ООО «Авангард» / АО «Владгазкомпания»			
Центральная котельная п. Уршельский	6,92	0,16	0,308
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»			
Котельная ст. Вековка	6,41	0,17	0,008
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
Котельная №194 п. Добрятино	5,60	0,18	0,228
Котельная №216 п. Добрятино	5,71	0,18	0,053

11.3 Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

Тепловые сети Гусь-Хрустального муниципального округа состоят из не резервируемых участков. В соответствии с п. 6.26 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты $R_{ит} = 0,97$;
- тепловых сетей $R_{тс} = 0,9$;
- потребителя теплоты $R_{пт} = 0,99$;
- системы централизованного теплоснабжения (СЦТ) в целом $R_{сцт} = 0,9 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$.

В таблице 11.3.1 (столбец 2) представлены показатели вероятности безотказного теплоснабжения потребителей по каждой отопительной котельной, расположенной на территории Гусь-Хрустального муниципального округа.

Вероятность безотказной работы потребителя тепловой энергии ниже нормативной означает, что во время отопительного периода в случае аварии на участках тепловой сети за время устранения аварии температура воздуха в зданиях может опуститься ниже граничного значения с вероятностью более 10%.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 11.3.1 - Результаты расчета показателей надежности потребителей тепловой энергии

Наименование потребителя (адрес)	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Расчетный недоотпуск теплоты в отопительный период случае возникновения отказов на тепловых сетях, Гкал
1	2	3	4
Котельная больницы п. Золотково			
ул. Ломоносова,13,Больница	1	0,99999	0,0009
Котельная детского сада п. Золотково			
ул. 8 Марта,8а,Дет.сад	0,99987	0,99999	0,0021
Котельная клуба п. Золотково			
ул. Социалистическая,29,Клуб	1	1	0
Котельная школы п. Золотково			
ул. Гагарина,19, Школа	1	0,99999	0,0015
Котельная №1 п. Мезиновский			
ул. Строительная,7	0,92907	0,99952	0,0966
ул. Строительная,8	0,91229	0,99948	0,121
ул. Строительная,9	0,91805	0,99949	0,0983
ул. Строительная,10	0,88852	0,99921	0,1464
ул. Школьная,16	0,97949	0,99979	0,009
ул. Строительная,12	0,88758	0,99923	0,1264
ул. Строительная,15	0,88758	0,99922	0,1373
ул. Строительная,13,Дет. сад №13	0,88649	0,99916	0,1146
ул. Строительная,11	0,97949	0,99982	0,0121
ул. Строительная,14,ДК	0,88649	0,99911	0,2677
ул. Строительная,16	0,88909	0,99928	0,0827
ул. Строительная,17	0,89028	0,99932	0,1111
ул. Строительная,18	0,88886	0,99932	0,1031
ул. Строительная,19	0,88886	0,99931	0,1522
ул. Строительная,20	0,882	0,99922	0,1375
ул. Строительная,21	0,88098	0,9992	0,1452
ул. Строительная,24	0,87841	0,99908	0,0462
ул. Строительная,23	0,87897	0,99912	0,0426
ул. Строительная,25	0,87841	0,99906	0,0468
ул. Строительная,27	0,92585	0,9994	0,1587
ул. Строительная,28	0,87768	0,99909	0,0235
ул. Строительная,29	0,87576	0,99901	0,2723
ул. Строительная,30	0,87576	0,99898	0,0656
ул. Строительная,31	0,87942	0,99907	0,0353
ул. Строительная,32	0,87942	0,99912	0,036
ул. Строительная,33	0,87942	0,99912	0,0337
ул. Строительная,34	0,83814	0,9989	0,2073
ул. Строительная,35	0,83829	0,99891	0,211
ул. Строительная,36	0,84067	0,99899	0,1321
ул. Строительная,37	0,84067	0,99899	0,1651
ул. Строительная,41	0,83926	0,9989	0,1004
ул. Строительная,40	0,83952	0,99895	0,1374
ул. Строительная,39	0,84075	0,99899	0,1628
ул. Строительная,44	0,83872	0,99889	0,0481
ул. Строительная,42,Школа	0,83824	0,99884	0,2761
ул. Строительная,45	0,83719	0,99883	0,1005
ул. Строительная,46	0,83926	0,99891	0,2203
ул. Строительная,47	0,83926	0,99893	0,2626
ул. Строительная,38	0,84126	0,99902	0,1372
ул. Школьная,15	0,99741	0,99991	0,0041
ул. Строительная,1	0,95242	0,99972	0,1846
Котельная №2 п. Мезиновский			
ул. Дачная,1	0,9683	0,99959	0,0043
ул. Почтовая,2	0,95392	0,99943	0,031
ул. Почтовая,1,Д/С №5	0,94681	0,9993	0,0267

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование потребителя (адрес)	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Расчетный недоотпуск теплоты в отопительный период случае возникновения отказов на тепловых сетях, Гкал
1	2	3	4
ул. Дачная,9	0,93759	0,99909	0,1522
ул. Новая,2	0,94681	0,99931	0,0252
ул. Брикетная,17	0,9979	0,99994	0,0275
ул. Брикетная,8	0,99942	0,9999	0,0035
ул. Брикетная,10	0,99942	0,9999	0,0033
ул. Брикетная,3	0,99942	0,99989	0,0041
ул. Фрезерная,1а	0,99367	0,99986	0,0045
ул. Фрезерная,1,Почта	0,9683	0,99963	0,006
ул. Фрезерная,1в,Маг.	0,9683	0,99962	0,0056
ул. Фрезерная,3, ввод №1	0,9683	0,99967	0,0278
ул. Фрезерная,3, ввода №2	0,96705	0,99965	0,0078
ул. Брикетная,1	0,95538	0,9995	0,0037
ул. Фрезерная,5	0,96144	0,99959	0,0751
ул. Фрезерная,7	0,95538	0,99952	0,083
ул. Фрезерная,8	0,95392	0,99943	0,0894
ул. Фрезерная,9	0,96144	0,99959	0,0776
ул. Фрезерная,10	0,95525	0,99948	0,0881
ул. Фрезерная,11	0,95538	0,99951	0,0842
ул. Фрезерная,12	0,95392	0,99945	0,0886
ул. Фрезерная,13	0,94524	0,99933	0,0903
ул. Фрезерная,14	0,94681	0,99933	0,1122
ул. Фрезерная,13а	0,9527	0,99948	0,0059
ул. Фрезерная,18	0,9366	0,99915	0,0986
ул. Фрезерная,22	0,9366	0,9991	0,1382
ул. Фрезерная,21	0,93989	0,99926	0,0127
ул. Фрезерная,17	0,94263	0,99931	0,0386
ул. Фрезерная,19	0,94263	0,99931	0,0392
ул. Фрезерная,20	0,9366	0,99916	0,1075
Котельная п. Иванищи			
ул. Школьная,21а,Школа	0,9988	0,99995	0,0158
ул. Пролетарская,2а,Аптека	0,99933	0,99997	0,0004
ул. Пролетарская,1,Больница	0,9999	0,99998	0,0012
ул. Пролетарская,1,Амбулатория	0,9999	0,99999	0,0002
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово			
ул. Стекольщиков,1а	0,98739	0,99971	0,075
ул. Стекольщиков,1б	0,98739	0,9997	0,0092
ул. Володарского,1	0,9512	0,99949	0,1227
ул. Володарского,1а	0,95237	0,99946	0,0607
ул. Володарского,3а	0,95307	0,9995	0,0582
ул. Володарского,3	0,9575	0,99956	0,0896
ул. Володарского,5	0,96146	0,9996	0,0653
ул. Володарского,6а	0,96384	0,99961	0,0337
ул. Володарского,7а	0,96384	0,99962	0,0343
ул. Володарского,9а	0,97177	0,9997	0,0566
ул. Ленина,1	0,95237	0,99948	0,0829
ул. Ленина,3	0,95265	0,99949	0,1043
ул. Ленина,6а	0,96384	0,99958	0,0656
ул. Ленина,7б	0,96384	0,9996	0,063
ул. Ленина,8а	0,96384	0,99958	0,0502
ул. Володарского,7	0,96949	0,99968	0,1142
ул. Володарского,9	0,97311	0,99972	0,1074
ул. Октябрьская,1а	0,93999	0,99929	0,1476
ул. Пионерская,1б	0,93999	0,99932	0,01
ул. Школьная,10,Курловская ООШ	0,93999	0,99931	0,1529
ул. Калинина,42,МБДОУ Детский сад №2	0,95795	0,99944	0,2519
ул. Школьная,13	0,94207	0,99939	0,0256

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование потребителя (адрес)	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Расчетный недоотпуск теплоты в отопительный период случае возникновения отказов на тепловых сетях, Гкал
1	2	3	4
ул. Школьная,12	0,94521	0,99943	0,0203
ул. Стекольников,1в	0,98739	0,99976	0,0044
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино			
ул. Почтовая,34,ДК	0,98975	0,99992	0,036
ул. Почтовая,28,Магазин "Анита"	0,99032	0,99989	0,0019
ул. Полевая,1,Д/С №42	0,93203	0,99938	0,2459
ул. Мира,6,Школа	0,93203	0,99929	0,2311
ул. Почтовая,-,Раздевалка	0,98319	0,99986	0,0007
ул. Почтовая,14,Амбулатория	0,99032	0,99984	0,0287
ул. Почтовая,22,	0,99032	0,99989	0,0151
ул. Садовая,2а,АО "ПЖТ"	0,99032	0,99988	0,0547
Котельная "ДК" г. Курлово			
ул. Советская,1а,ДК	0,99983	0,99998	0,0152
ул. Советская,8,Администрация	0,9954	0,99986	0,0321
ул. Советская,8а	0,99495	0,99984	0,0173
ул. Советская,2	0,99983	0,99993	0,0261
ул. Советская,10а,Полиция	0,99495	0,9998	0,0353
ул. Советская,12	0,99495	0,99977	0,019
ул. Центральная,11	0,99641	0,99975	0,0283
ул. Центральная,13	0,99641	0,99974	0,0526
ул. Советская,10а,Гараж	0,99495	0,99982	0,0136
ул. Советская,8,Гараж	0,99495	0,99983	0,017
ул. Советская,-,Торг. объект	0,99983	0,99992	0,001
ул. Советская,-,Торг. объект	0,99983	0,99992	0,001
ул. Советская,12	0,99495	0,99978	0,0186
Котельная "Больница" г. Курлово			
ул. Базарная,34б	0,99726	0,99986	0,0157
ул. Базарная,38а	0,99726	0,99989	0,0044
ул. Базарная,33а	0,99726	0,99985	0,0341
ул. Базарная,2а	0,99726	0,99989	0,0045
ул. Базарная,26,МЧС	0,99726	0,99991	0,024
ул. Базарная,17а,Магазин	0,99871	0,99996	0,0006
ул. Октябрьская,1	0,99227	0,99988	0,0124
ул. Революции,1,Поликлиника	0,99227	0,99988	0,0499
ул. Революции,1а,Больница	0,99121	0,99986	0,0593
ул. Революции,1а,ЦДО	0,99637	0,99994	0,0166
ул. Революции,1а,Пищеблок	0,99163	0,99987	0,0128
ул. Октябрьская,26,ИП Москвин	0,9951	0,99992	0,0012
ул. Октябрьская,-,Гараж	0,99774	0,99995	0,0036
ул. Базарная,36а	0,99726	0,99987	0,0049
Котельная "д/с Березка" г. Курлово			
ул. Кр. Армии,3а	0,99916	0,99996	0,0097
ул. Кр. Армии,2б	0,99877	0,99994	0,0151
ул. Кр. Армии,2а	0,99809	0,99991	0,0068
ул. Садовая,4а	0,99696	0,99986	0,0152
ул. Садовая,6а	0,99743	0,99988	0,0129
ул. Кр. Армии,4б,Д/С №3	0,99864	0,99994	0,0404
ул. Садовая,8а	0,99771	0,99989	0,0116
Котельная д. Демидово			
ул. Центральная,8,Ср. школа	0,99992	1	0,0034
ул. Центральная,13	0,99411	0,99981	0,026
ул. Центральная,19	0,99538	0,99987	0,0179
ул. Центральная,10	0,99727	0,99988	0,0158
ул. Центральная,14	0,99675	0,99986	0,0191
Центральная котельная п. Уршельский			
Театральная,42	0,99718	0,99991	0,0157
Театральная,40	0,99718	0,99992	0,0139

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование потребителя (адрес)	Вероятность безотказного теплоснабжения (Р)	Коэффициент готовности (К)	Расчетный недоотпуск теплоты в отопительный период случае возникновения отказов на тепловых сетях, Гкал
1	2	3	4
Театральная,38	0,98441	0,99982	0,035
Театральная,34	0,98441	0,99976	0,0418
Театральная,32	0,98441	0,99972	0,0366
Бытовой корпус больницы	0,87065	0,99943	0,1965
Детский сад №7	0,96801	0,99924	0,4498
Московская,2а	0,92743	0,99922	0,2357
Московская,1а	0,89882	0,99911	0,282
Московская,3а	0,9077	0,99921	0,2599
Московская,5а	0,91735	0,99931	0,1165
Московская,7а	0,92524	0,99939	0,0977
Московская,9а	0,92971	0,99944	0,1005
Московская,11а	0,93758	0,99953	0,0816
Московская,13а	0,94307	0,99959	0,0739
Детский сад №45	0,95042	0,99883	0,5681
Московская,9	0,85429	0,9986	0,0591
Театральная,8	0,84009	0,9984	0,2033
Театральная,4	0,84094	0,99834	0,1772
АТС	0,83299	0,99813	0,351
Дом культуры (ввод №2)	0,65144	0,99815	1,0085
Дом культуры (ввод №1)	0,65663	0,99819	0,1336
Больница	0,96635	0,99934	0,9385
Котельная ст. Вековка			
ст. Вековка,2	0,99939	0,99999	0,0113
ст. Вековка,1	0,99858	0,99998	0,016
ст. Вековка,5	0,99856	0,99998	0,0235
ст. Вековка,3	0,99899	0,99999	0,0118
ст. Вековка,4	0,99843	0,99998	0,0156
ст. Вековка,6а	0,99864	0,99998	0,01
ст. Вековка, Школа	0,99838	0,99997	0,0124
ст. Вековка, Дет.сад	0,99819	0,99997	0,0199
ст. Вековка,3, Магазин	0,99899	0,99998	0,0005
ст. Вековка, Маг. Продукты	1	0,99999	0,0003
ст. Вековка,2, Здание КБО (ФАБ)	0,99939	0,99999	0,0043
Котельная №194 п. Добрятино (в части жилищного и социального фонда)			
4-я ул, 164 (Жилой дом)	0,9577	0,99953	0,2819
4-я ул, 191 (Жилой дом)	0,95025	0,99928	0,0969
4-я ул, 193 (Жилой дом)	0,94476	0,99908	0,1595
4-я ул, 207 (Жилой дом)	0,9539	0,99938	0,0547
Котельная №216 п. Добрятино			
4-я ул, 118 (Жилой дом)	0,94476	0,99911	0,16
4-я ул, 209 (Жилой дом)	0,98817	0,9997	0,0832
4-я ул, 210 (Жилой дом)	0,98906	0,99972	0,0818
4-я ул, 211 (Жилой дом)	0,99036	0,99976	0,0576

По результатам проведенных расчетов установлено, что значения вероятности безотказного теплоснабжения ряда потребителей ниже порогового значения (0,9) по котельной п. Мезиновский №1 и центральной котельной п. Уршельский.

11.4 Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Надежность расчетного уровня теплоснабжения оценивается коэффициентами готовности, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода потребителю будет обеспечена подача расчетного количества тепла.

В таблице 11.3.1 (столбец 3) представлены значения коэффициента готовности системы к теплоснабжению потребителя для каждого источника тепловой энергии.

11.5 Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Данные о расчетных объемах недоотпуска тепловой энергии на отопление потребителей на основе результатов расчёта показателей надёжности в программном комплексе ГИРК «ТеплоЭксперт» представлены в таблице 11.3.1 (столбец 4).

11.6 Мероприятия по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности

Информация об определении исполнительным органом субъекта Российской Федерации системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения в отношении централизованных систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствует.

11.7 Мероприятия по замене тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности

Информация об определении исполнительным органом субъекта Российской Федерации системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения в отношении централизованных систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствует.

11.8 Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения (не менее одного для каждой зоны теплоснабжения с суммарной установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии 100 Гкал/ч и более) на основе результатов моделирования аварийных ситуаций, включая моделирование отказов элементов, расчета послеаварийных гидравлических режимов и оценки надежности теплоснабжения в аварийных режимах теплоснабжения (при отказе головного участка теплопровода на одном (с наибольшим диаметром) из выводов тепловой мощности от источника тепловой энергии и при отключении насосной группы сетевых насосов на одном из источников тепловой энергии для систем с несколькими источниками тепловой энергии, работающими на единую тепловую сеть, в режиме плавающей точки водораздела (без выделенных зон действия)

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют зоны теплоснабжения с суммарной установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии 100 Гкал/ч и более.

Для минимизации последствий возникновения технологических нарушений, в том числе аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального хозяйства постановлением Администрации Гусь-Хрустального района от 28.03.2025 г. №358 утвержден «План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций при теплоснабжении муниципального образования Гусь-Хрустальный район».

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Сводная величина необходимых инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей представлена в таблице 12.1.1.

Объем капитальных вложений в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов централизованных систем теплоснабжения сформирован на основании:

- проекта дополнительного соглашения №4 к концессионному соглашению от 22.11.2018г. в отношении объектов системы теплоснабжения муниципального образования Гусь-Хрустальный район Владимирской области;
- предложений теплоснабжающих (теплосетевых) организаций;
- НЦС 81-02-13-2025. Сборник № 13. Наружные тепловые сети (утв. приказом Минстроя России от 5 марта 2025 г. № 130/пр);
- НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры» (утв. приказом Минстроя России от 5 марта 2025 г. № 136/пр).

Инвестиционные затраты так же учитывают инфляционную составляющую, в соответствии с индексом-дефлятором инвестиций по данным Министерства экономического развития РФ.

Информация о стоимости реализации в разбивке по мероприятиям представлены в Главе 7 и 8 Том 2. «Обосновывающие материалы».

12.2 Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

На территории Гусь-Хрустального муниципального округа действует «Концессионное соглашение в отношении системы теплоснабжения муниципального образования Гусь-Хрустальный район Владимирской области» от 22.11.2018 года, заключенное между Администрацией муниципального образования Гусь-Хрустальный район (концедент) и ООО «Владимиртеплогаз» (ранее - ООО «Владтеплоресурс»)(концессионер).

Все права и обязанности по заключенному концессионному соглашению перешли от ООО «Владтеплоресурс» к ООО «Владимиртеплогаз» в порядке универсального правопреемства.

Реализация рассматриваемых проектов предусматривается за счет средств теплоснабжающих организаций, а также за счет бюджетных средств, путем включения разработанных проектов в федеральные и региональные целевые программы по модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

Информация об источниках инвестиций в разбивке по мероприятиям представлены в Главе 7 и 8 Том 2. «Обосновывающие материалы».

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 12.1.1 - Сводная оценка стоимости основных мероприятий и величины необходимых капитальных вложений в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов централизованных систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа

№	Наименование проекта	Стоимость реализации проектов по годам, тыс. руб. (с НДС)								
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
1	Зона деятельности ЕТО №1 - ООО "Владимиртеплогаз"									
	Всего стоимость проектов	4 929	5 632	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	4 929	10 560	14 177	26 690	40 852	55 384	58 330	60 142	60 142
	Источники инвестиций, в т.ч.:	4 929	5 632	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 871	10 488	10 641	-	-	-
	- Внебюджетные средства	4 929	5 632	3 616	3 643	3 674	3 891	2 945	1 812	-
1-1	Группа проектов 1-1 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии									
	Всего стоимость проектов	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	1 008	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230
	Источники инвестиций, в т.ч.:	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
1-1-5	Подгруппа проектов 1-1-5 Прочие мероприятия на источниках тепловой энергии									
	Всего стоимость проектов	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	1 008	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230
	Источники инвестиций, в т.ч.:	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	1 008	222	-	-	-	-	-	-	-
1-2	Группа проектов 1-2 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них									
	Всего стоимость проектов	3 921	5 410	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	3 921	9 330	12 947	25 460	39 622	54 154	57 100	58 911	58 911
	Источники инвестиций, в т.ч.:	3 921	5 410	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 871	10 488	10 641	-	-	-
	- Внебюджетные средства	3 921	5 410	3 616	3 643	3 674	3 891	2 945	1 812	-
1-2-3	Подгруппа проектов 1-2-3 Модернизация тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса									
	Всего стоимость проектов	3 921	5 410	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	3 921	9 330	12 947	25 460	39 622	54 154	57 100	58 911	58 911
	Источники инвестиций, в т.ч.:	3 921	5 410	3 616	12 514	14 162	14 532	2 945	1 812	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 871	10 488	10 641	-	-	-
	- Внебюджетные средства	3 921	5 410	3 616	3 643	3 674	3 891	2 945	1 812	-
2	Зона деятельности ЕТО №2 - ООО «Экспо Гласс»									
	Всего стоимость проектов	-	-	250	350	1 300	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	250	600	1 900	1 900	1 900	1 900	1 900

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№	Наименование проекта	Стоимость реализации проектов по годам, тыс. руб. (с НДС)								
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	250	350	1 300	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	250	350	1 300	-	-	-	-
2-1	Группа проектов 2-1 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии									
	Всего стоимость проектов	-	-	-	350	-	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	-	350	350	350	350	350	350
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	-	350	-	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	-	350	-	-	-	-	-
2-1-5	Подгруппа проектов 2-1-5 Прочие мероприятия на источниках тепловой энергии									
	Всего стоимость проектов	-	-	-	350	-	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	-	350	350	350	350	350	350
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	-	350	-	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	-	350	-	-	-	-	-
2-2	Группа проектов 2-2 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них									
	Всего стоимость проектов	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	250	250	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
2-2-3	Подгруппа проектов 2-2-3 Реконструкция / модернизация тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса									
	Всего стоимость проектов	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	250	250	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	250	-	1 300	-	-	-	-
3	Зона деятельности ЕТО №3 - МУП «Стимул»									
	Всего стоимость проектов	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	-	8 160	68 487	68 487	68 487	68 487	68 487
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3-1	Группа проектов 3-1 по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии									
	Всего стоимость проектов	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	-	8 160	68 487	68 487	68 487	68 487	68 487

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

№	Наименование проекта	Стоимость реализации проектов по годам, тыс. руб. (с НДС)								
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2040
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3-1-1	Подгруппа проектов 3-1-1 Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки									
	Всего стоимость проектов	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	-	-	-	8 160	68 487	68 487	68 487	68 487	68 487
	Источники инвестиций, в т.ч.:	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	8 160	60 326	-	-	-	-
	- Внебюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО по Гусь-Хрустальному муниципальному округу									
	Всего стоимость проектов	4 929	5 632	3 866	21 024	75 788	14 532	2 945	1 812	-
	Всего стоимость проектов накопленным итогом	4 929	10 560	14 427	35 450	111 239	125 771	128 716	130 528	130 528
	Источники инвестиций, в т.ч.:	4 929	5 632	3 866	21 024	75 788	14 532	2 945	1 812	-
	- Бюджетные средства	-	-	-	17 031	70 814	10 641	-	-	-
	- Внебюджетные средства	4 929	5 632	3 866	3 993	4 974	3 891	2 945	1 812	-

12.3 Расчеты экономической эффективности инвестиций

Укрупненная оценка экономического эффекта от капитальных вложений в строительство, реконструкцию, модернизацию и (или) техническое перевооружение объектов централизованных систем теплоснабжения приведена в таблице 12.3.1.

Таблица 12.3.1 - Оценка экономического эффекта от реализации мероприятий

Наименование проектов	Эффект от реализации мероприятия		
	Наименование показателя	Значение в натуральном выражении	Значение в денежном выражении, тыс. руб./год
Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) в д. Демидово	Сокращение объема потребления дров в связи с переходом на газ, м3	1 200	2 520
	Увеличение объема потребления газа, тыс.м3	-84	-942
Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у дома культуры в г. Курлово	Сокращение объема потребления топлива в связи со снижением удельного расхода топлива, тыс.м3	27	297
Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у больницы в г. Курлово	Сокращение объема потребления топлива в связи со снижением удельного расхода топлива, тыс.м3	24	263
Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у детского сада "Березка" в г. Курлово	Сокращение объема потребления топлива в связи со снижением удельного расхода топлива, тыс.м3	5	51
Модернизация участков тепловой сети	Сокращение объема потребления топлива в связи с сокращением потерь тепловой энергии при её передаче, тыс.м3	9	104

12.4 Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Информация о среднегодовых значениях тарифов теплоснабжающих (теплосетевых) организаций на расчетный период действия «Схемы теплоснабжения» при реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации объектов теплоснабжения представлена в Главе 14 Том 2. «Обосновывающие материалы».

В связи с тем, что большая часть указанных проектов предусматривается в рамках заключенного концессионного соглашения, то тарифные последствия будут приняты в соответствии с долгосрочными параметрами деятельности концессионера в рамках заключенного концессионного соглашения.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа

Индикаторы развития систем теплоснабжения разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Постановления Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г. «Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В таблицах 13.1-13.6 приведены индикаторы развития систем теплоснабжения теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих деятельность на территории Гусь-Хрустального муниципального округа, включающие в себя:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме;
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения);
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)
- отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Таблица 13.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (ООО «Владимиртеплогаз»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56	157,56
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,670	3,120	3,114	3,103	3,081	3,039	3,009	3,009
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	372,85	372,85	372,85	372,85	372,85	372,85	372,85	372,85
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	0,067	0,054	0,015	0,080	0,125	0,127	0,075	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	30%	31%	32%	33%	34%	35%	36-40%	41-50%
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 13.2 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (ООО «Экспо Гласс»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	159,82	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%	44%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	141,61	141,61	141,61	141,61	141,61	141,61	141,61	141,61
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	20	21	22	23	24	25	26-30	31-35
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	-	0,08	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	48%	49%	50%	51%	52%	53%	54-60%	61-65%
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 13.3 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (МУП «Стимул»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	186,80	187,70	187,70	187,70	164,15	155,28	155,28	155,28
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	0,79	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	49%	49%	49%	49%	57%	72%	72%	72%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	357,59	357,59	357,59	357,59	309,60	309,60	309,60	309,60
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	14	15	16	17	18	19	20-24	25-29
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	0,267	0,902	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	49%	50%	51%	52%	53%	54%	55-60%	61-65%
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 13.4 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (ООО «Авангард» / АО «Владгазкомпания»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	0,63	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%	74%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	275,29	275,29	275,29	275,29	275,29	275,29	275,29	275,29
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	12	13	14	15	16	17	18-22	23-27
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	36%	37%	38%	39%	40%	41%	42-46%	47-50%
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 13.5 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/ м2	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/ Гкал/ч	252,29	252,29	252,29	252,29	252,29	252,29	252,29	252,29
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./ кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./ Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	6	7	8	9	10	11	12-16	17-21
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	79%	80%	81%	82%	83%	84%	85%	90%
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 13.6 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2040 гг.
Показатели эффективности производства и передачи тепловой энергии										
1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43	221,43
2	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,16	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
3	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м3/м2	3,16	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
4	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения	%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%
5	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м2/Гкал/ч	245,72	245,72	245,72	245,72	245,72	245,72	245,72	245,72
6	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели надежности										
9	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения	ед./км.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	отн.	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях	шт.	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Технико-экономические показатели по каждой системе теплоснабжения, прогнозируемые на 2026 год приведены в таблице 14.1.1.

Таблица 14.1.1 - Плановые технико-экономические показатели котельных Гусь-Хрустального муниципального округа (на 2026 год)

Наименование показателя	Удельн. расход топлива, кг у.т./Гкал	Удельн. расход э/э, кВт*ч/Гкал	Удельн. расход воды, м3/Гкал	Годовое потр. топлива, тыс.м3 / тонн	Годовое потр. э/э, тыс.кВт*ч	Годовое потр. воды (без гвс), тыс.м3
ООО «Владимиртеплогаз»						
Котельная больницы п. Золотково	156,02	53,59	1,41	42,20	17,04	0,450
Котельная детского сада п. Золотково	156,02	46,02	1,56	89,98	31,20	1,054
Котельная клуба п. Золотково	156,02	22,36	0,02	56,84	9,58	0,008
Котельная школы п. Золотково	156,02	22,22	0,03	85,80	14,37	0,020
Котельная №1 п. Мезиновский	156,02	30,74	0,08	717,72	166,26	0,451
Котельная №2 п. Мезиновский	156,02	38,51	0,21	453,93	131,72	0,705
Котельная п. Иванищи	156,02	33,50	0,09	78,90	19,92	0,056
ООО «Экспо Гласс»						
Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	164,40	68,59	0,22	2 350,03	1 140,01	3,730
Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	144,88	42,59	0,22	1 266,07	431,68	2,196
МУП «Стимул»						
Котельная "ДК" г. Курлово	168,62	29,64	0,13	209,99	42,59	0,180
Котельная "Больница" г. Курлово	183,77	34,81	0,03	190,27	41,59	0,035
Котельная "д/с Березка" г. Курлово	139,69	36,31	0,05	120,35	36,10	0,049
Котельная д. Демидово	250,34	25,21	0,07	1 200,00	32,15	0,085
ООО «Авангард»						
Центральная котельная п. Уршельский	156,40	18,13	0,07	855,10	116,01	0,420
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»						
Котельная ст. Вековка	155,00	44,06	1,66	1 984,00	648,47	24,367
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России						
Котельная №194 п. Добрятино	221,30	46,50	0,33	544,26	83,49	0,593
Котельная №216 п. Добрятино	221,60	42,66	0,26	410,90	57,75	0,356

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

Показатели тарифно-балансовой модели по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, осуществляющих деятельность на территории Гусь-Хрустального муниципального округа приведены в таблице 14.2.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 14.2.1 - Структура необходимой валовой выручки теплоснабжающих (теплосетевых) организаций Гусь-Хрустального муниципального округа

№ п/п	Статьи расходов	ОАО «РЖД» по системам теплоснабжения в границах Владимирской области			ООО «Экспо Гласс» по системам теплоснабжения г. Курлово и п. Анопино				
		2026 год	2027 год	2028 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	Операционные расходы	30 146	31 038	31 957	11 412	11 750	12 097	12 455	12 824
1.1.	Сырье и материалы	1 959	2 017	2 077	259	266	274	282	291
1.2.	Ремонт основных средств	132	136	140	739	761	784	807	831
1.3.	Оплата труда	25 624	26 382	27 163	9 976	10 272	10 576	10 889	11 211
1.4.	Работы и услуги производственного характера	1 036	1 067	1 098	0	0	0	0	0
1.5.	Иные работы и услуги	0	0	0	0	0	0	0	0
1.6.	Служебные командировки	12	12	13	0	0	0	0	0
1.7.	Обучение персонала	10	11	11	0	0	0	0	0
1.8.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизвод. объекты)	0	0	0	0	0	0	0	0
1.9.	Другие расходы	1 373	1 414	1 456	437	450	464	477	492
2	Неподконтрольные расходы	17 784	17 886	18 194	5 445	5 543	5 642	5 744	5 849
2.1.	Услуги регулируемых организаций	1 736	1 805	1 877	61	67	71	75	79
2.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи	2 029	2 029	2 029	297	297	297	297	297
2.3.	Арендная плата (производственные объекты)	5	5	5	0	0	0	0	0
2.4.	Расходы по сомнительным долгам	197	0	0	0	0	0	0	0
2.5.	Отчисления на социальные нужды	7 738	7 968	8 203	3 123	3 215	3 310	3 408	3 510
2.6.	Амортизация основных средств	6 080	6 080	6 080	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964
2.7.	Налог на прибыль / Налог при УСН	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	85 592	88 883	92 304	39 070	42 625	45 388	48 334	51 478
3.1.	Топливо	74 649	77 415	80 285	29 345	32 015	34 256	36 654	39 220
3.2.	Электроэнергия	8 739	9 176	9 635	9 519	10 385	10 894	11 428	11 988
3.3.	Холодная вода	2 204	2 292	2 384	207	225	238	252	270
4	Неучтенные ранее расходы	430	0	0	0	0	0	0	0
5	Корректировка НВВ за предыдущие года	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Прибыль в т.ч.:	3 270	3 360	3 462	1 329	1 395	1 444	1 494	1 547
6.1.	Нормативная прибыль	327	340	353	0	0	0	0	0
6.2.	Расчетная предпринимательская прибыль	2 944	3 020	3 109	1 329	1 395	1 444	1 494	1 547
7	Экономически необоснованные расходы (доходы)	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Необходимая валовая выручка, используемая при расчете тарифов	137 224	141 167	145 917	57 256	61 312	64 571	68 027	71 697

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

№ п/п	Статьи расходов	ООО «Авангард» по системе теплоснабжения пос. Уршельский		ООО «Владимиртеплогаз» по системам теплоснабжения пос. Межиновский, пос. Иванищи, пос. Золотково		МУП «Стимул» по системе теплоснабжения г. Курлово	МУП «Стимул» по системе теплоснабжения д. Демидово	АО «Владгазкомпания» по системе теплоснабжения пос. Уршельский
		2026 год	2027 год	2026 год	2027 год	2026 год	2026 год	2026 год
1	Операционные расходы	2 841	2 925	6 694	6 892	5 049	2 587	1 439
1.1.	Сырье и материалы	153	158	387	399	0	0	0
1.2.	Ремонт основных средств	0	0	0	0	116	730	220
1.3.	Оплата труда	2 487	2 561	5 416	5 577	4 407	1 695	1 209
1.4.	Работы и услуги производственного характера	59	61	212	218	68	0	0
1.5.	Иные работы и услуги	79	81	25	26	457	25	24
1.6.	Служебные командировки	0	0	0	0	0	0	0
1.7.	Обучение персонала	20	21	0	0	0	0	0
1.8.	Лизинговый платеж, арендная плата	0	0	118	121	0	0	0
1.9.	Другие расходы	44	45	536	552	0	137	0
2	Неподконтрольные расходы	4 228	4 445	5 815	5 657	1 520	574	923
2.1.	Услуги регулируемых организаций	2 921	3 100	3	4	0	0	0
2.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи	0	0	467	467	0	4	61
2.3.	Арендная плата (производственные объекты)	3	3	10	10	0	0	0
2.4.	Расходы по сомнительным долгам	197	197	373	420	0	0	0
2.5.	Отчисления на социальные нужды	751	773	1 636	1 684	1 331	512	365
2.6.	Амортизация основных средств	170	170	3 071	3 071	42	0	500
2.7.	Налог на прибыль / Налог при УСН	186	202	255	0	147	58	0
3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	11 485	12 805	20 661	22 762	8 155	2 634	0
3.1.	Топливо	10 156	11 354	16 732	18 630	6 725	2 010	0
3.2.	Электроэнергия	1 301	1 420	3 732	3 917	1 381	619	0
3.3.	Холодная вода	27	30	197	215	50	5	0
4	Неучтенные ранее расходы	0	0	0	0	0	0	0
5	Корректировка НВВ за предыдущие года	-1 283	-1 240	-429	0	0	0	0
6	Прибыль в т.ч.:	265	277	1 665	1 540	0	0	118
6.1.	Нормативная прибыль	0	0	856	706	0	0	0
6.2.	Расчетная предпринимательская прибыль	265	277	809	834	0	0	118
7	Экономически необоснованные расходы (доходы)	0	0	-104	0	0	0	0
8	Необходимая валовая выручка, используемая при расчете тарифов	17 537	19 212	34 302	36 852	14 724	5 795	2 479

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

По состоянию базового периода разработки «Схемы теплоснабжения», в отношении теплоснабжающих (теплосетевых) организаций установлены следующие тарифы на услуги теплоснабжения по состоянию на 2026 год:

- для ООО «Владимиртеплогаз» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 19.12.2025 №50/362;
- для ООО «Экспо Гласс» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 18.12.2025 №49/323;
- для МУП «Стимул» - на основании приказов Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 04.12.2025 №45/169 и от 04.12.2025 №45/170;
- для ООО «Авангард» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.12.2025 №47/262;
- для АО «Владгазкомпания» - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.12.2025 №47/261;
- для ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению) - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области 18.12.2025 №49/332;
- для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России по системам теплоснабжения п. Добрятино - на основании приказа Министерства государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области 19.12.2025 №50/379.

В таблице 14.3.1 и 14.3.2 представлены перспективные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Гусь-Хрустального муниципального округа.

Таблица 14.3.1 - Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на территории Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
АО «Владимирская газовая компания»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	однотарифный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	463,20
		01.07.2025-31.12.2025	471,45
		01.01.2026-30.09.2026	471,45
		01.10.2026-31.12.2026	504,54

Таблица 14.3.2 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
ООО «Владимиртеплогаз»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	однотарифный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	2 645,47
		01.07.2025-31.12.2025	3 061,24
		01.01.2026-30.09.2026	3 061,24
		01.10.2026-31.12.2026	3 455,78
		01.01.2027-30.06.2027	3 455,78
		01.07.2027-31.12.2027	3 712,65
	Население		
	однотарифный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	3 174,56
		01.07.2025-31.12.2025	3 673,49
		01.01.2026-30.09.2026	3 734,71
		01.10.2026-31.12.2026	4 216,05
		01.01.2027-30.06.2027	4 216,05
		01.07.2027-31.12.2027	4 529,43

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
ООО «Экспо Гласс»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	1 819,87
		01.07.2025-31.12.2025	2 036,22
		01.01.2026-30.09.2026	2 036,22
		01.10.2026-31.12.2026	2 287,85
		01.01.2027-30.06.2027	2 287,85
		01.07.2027-31.12.2027	2 449,94
		01.01.2028-30.06.2028	2 449,94
		01.07.2028-31.12.2028	2 580,14
		01.01.2029-30.06.2029	2 580,14
		01.07.2029-31.12.2029	2 718,25
		01.01.2030-30.06.2030	2 718,25
		01.07.2030-31.12.2030	2 864,90
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	2 183,84
		01.07.2025-31.12.2025	2 443,46
		01.01.2026-30.09.2026	2 484,19
		01.10.2026-31.12.2026	2 791,18
		01.01.2027-30.06.2027	2 791,18
		01.07.2027-31.12.2027	2 988,93
		01.01.2028-30.06.2028	2 988,93
		01.07.2028-31.12.2028	3 147,77
		01.01.2029-30.06.2029	3 147,77
		01.07.2029-31.12.2029	3 316,27
		01.01.2030-30.06.2030	3 316,27
		01.07.2030-31.12.2030	3 495,18
МУП «Стимул» по системе теплоснабжения г. Курлово	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	3 848,48
		01.07.2025-31.12.2025	4 551,08
		01.01.2026-30.09.2026	4 408,04
		01.10.2026-31.12.2026	4 964,21
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	3 848,48
		01.07.2025-31.12.2025	4 551,08
		01.01.2026-30.09.2026	4 628,44
		01.10.2026-31.12.2026	5 212,42
МУП «Стимул» по системе теплоснабжения д. Демидово	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	4 476,16
		01.07.2025-31.12.2025	4 747,66
		01.01.2026-30.09.2026	4 598,45
		01.10.2026-31.12.2026	5 093,69
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	4 476,16
		01.07.2025-31.12.2025	4 747,66
		01.01.2026-30.09.2026	4 828,37
		01.10.2026-31.12.2026	5 348,37
ООО «Авангард»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (НДС не облагается)	01.01.2025-30.06.2025	3 101,77
		01.07.2025-31.12.2025	3 441,79
		01.01.2026-30.09.2026	3 441,79
		01.10.2026-31.12.2026	3 745,17
		01.01.2027-30.06.2027	3 745,17
		01.07.2027-31.12.2027	4 063,45
ООО «Авангард»	Население		

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период тарифного регулирования	Стоимость
	одноставочный, руб./Гкал (НДС не облагается)	01.01.2025-30.06.2025	3 101,77
		01.07.2025-31.12.2025	3 441,79
		01.01.2026-30.09.2026	3 441,79
		01.10.2026-31.12.2026	3 745,17
		01.01.2027-30.06.2027	3 745,17
		01.07.2027-31.12.2027	4 063,45
ОАО «Российские железные дороги» (Горьковская дирекция по тепловодоснабжению - СП Центральной дирекции по тепловодоснабжению)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	2 746,95
		01.07.2025-31.12.2025	3 087,57
		01.01.2026-30.09.2026	3 087,57
		01.10.2026-31.12.2026	3 242,60
		01.01.2027-30.06.2027	3 242,60
		01.07.2027-31.12.2027	3 335,79
		01.01.2028-30.06.2028	3 335,79
		01.07.2028-31.12.2028	3 448,03
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	3 296,34
		01.07.2025-31.12.2025	3 705,08
		01.01.2026-30.09.2026	3 766,84
		01.10.2026-31.12.2026	3 955,97
		01.01.2027-30.06.2027	3 955,97
		01.07.2027-31.12.2027	4 069,66
		01.01.2028-30.06.2028	4 069,66
		01.07.2028-31.12.2028	4 206,60
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (по СТ от котельной инв. № 194, Гусь-Хрустальный район, пос. Добрятино)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	4 132,53
		01.07.2025-31.12.2025	4 620,17
		01.01.2026-30.09.2026	4 620,17
		01.10.2026-31.12.2026	5 207,43
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	4 959,04
		01.07.2025-31.12.2025	5 544,20
		01.01.2026-30.09.2026	5 636,61
		01.10.2026-31.12.2026	6 353,06
ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (по СТ от котельной инв. № 216, Гусь-Хрустальный район, пос. Добрятино)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
	одноставочный, руб./Гкал (без учёта НДС)	01.01.2025-30.06.2025	3 827,99
		01.07.2025-31.12.2025	4 249,68
		01.01.2026-30.09.2026	4 249,68
		01.10.2026-31.12.2026	4 734,89
	Население		
	одноставочный, руб./Гкал (с учётом НДС)	01.01.2025-30.06.2025	4 593,59
		01.07.2025-31.12.2025	5 099,62
		01.01.2026-30.09.2026	5 184,61
		01.10.2026-31.12.2026	5 776,57

Тарифные последствия на последующие периоды будут приняты в соответствии с долгосрочными параметрами деятельности теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и будут представлены при дальнейшей актуализации «Схемы теплоснабжения» муниципального округа, по итогам их установления Министерством государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций

15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа

По состоянию на 03 февраля 2026 года на территории Гусь-Хрустального муниципального округа статус единой теплоснабжающей организации установлен в отношении следующих юридических лиц:

- Общество с ограниченной ответственностью «Владимиртеплогаз» (далее - ООО «Владимиртеплогаз») (ИНН 3310003494);
- Общество с ограниченной ответственностью «Экспо Гласс» (далее - ООО «Экспо Гласс») (ИНН 3328484848);
- Муниципальное унитарное предприятие «Стимул» (далее - МУП «Стимул») (ИНН 3314005911);
- Акционерное общество «Владимирская газовая компания» (далее - АО «Владгазкомпания») (ИНН 3302003469);
- Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" (далее - СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727);
- ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Минобороны России (ИНН 7729314745).

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 15.1.1.

Функциональная структура эксплуатации объектов систем централизованного теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа на отопительный период 2025/2026 гг. представлена на рисунке 1.1.1 Том 2. «Обосновывающие материалы».

15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации приведен в таблице 15.2.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 15.1.1 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

Код зоны деятельности	№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
Гусь-Хрустальный муниципальный округ						
1	1	Котельная больницы п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	2	Котельная детского сада п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	3	Котельная клуба п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник	Отсутствуют	----
	4	Котельная школы п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	5	Котельная №1 п. Мезиновский	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	6	Котельная №2 п. Мезиновский	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	7	Котельная п. Иванищи	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
2	8	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	ООО «Экспо Гласс»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	9	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	ООО «Экспо Гласс»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
3	10	Котельная "ДК" г. Курлово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	11	Котельная "Больница" г. Курлово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	12	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	13	Котельная д. Демидово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
4	14	Центральная котельная п. Уршельский	ООО «Авангард» АО «Владгазкомпания»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
5	15	Котельная ст. Вековка	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
6	16	Котельная №194 п. Добрятино	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----
	17	Котельная №216 п. Добрятино	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Источник Тепловые сети	Отсутствуют	----

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Таблица 15.2.1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), содержащий перечень систем теплоснабжения

Наименование ЕТО	Код зоны деятельности	№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Гусь-Хрустальный муниципальный округ					
ЕТО-1 ООО «Владимиртеплогаз»	1	1	Котельная больницы п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
		2	Котельная детского сада п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
		3	Котельная клуба п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник
		4	Котельная школы п. Золотково	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
		5	Котельная №1 п. Мезиновский	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
		6	Котельная №2 п. Мезиновский	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
		7	Котельная п. Иванищи	ООО «Владимиртеплогаз»	Источник Тепловые сети
ЕТО-2 ООО «Экспо Гласс»	2	8	Котельная ООО "Экспо Гласс" г. Курлово	ООО «Экспо Гласс»	Источник Тепловые сети
		9	Котельная ООО "Экспо Гласс" п. Анопино	ООО «Экспо Гласс»	Источник Тепловые сети
ЕТО-3 МУП «Стимул»	3	10	Котельная "ДК" г. Курлово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети
		11	Котельная "Больница" г. Курлово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети
		12	Котельная "д/с Березка" г. Курлово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети
		13	Котельная д. Демидово	МУП «Стимул»	Источник Тепловые сети
ЕТО-4 АО «Владгазкомпания»	4	14	Центральная котельная п. Уршельский	ООО «Авангард»	Источник
				АО «Владгазкомпания»	Тепловые сети
ЕТО-5 СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	5	15	Котельная ст. Вековка	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	Источник Тепловые сети
ЕТО-6 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	6	16	Котельная №194 п. Добрятино	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Источник Тепловые сети
		17	Котельная №216 п. Добрятино	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Источник Тепловые сети

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

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Таблица 15.3.1 - Критерии определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории муниципального округа

Единая теплоснабжающая организация (наименование)	Код зоны деятельности ЕТО	Основание для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации	Изменения в границах утвержденных технологических зон действия
ООО «Владимиртеплогаз»	1	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО	Без изменений
ООО «Экспо Гласс»	2	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО	Без изменений
МУП «Стимул»	3	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО	Без изменений
АО «Владгазкомпания»	4	Владение на праве собственности тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации	Без изменений
СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	5	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО	Без изменений
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	6	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне деятельности ЕТО	Без изменений

Таблица 15.3.2 - Решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Реквизиты нормативного правового акта
1	ООО «Владимиртеплогаз»*	Постановление Администрации Гусь-Хрустального района от 26.07.2019 г. №876
2	ООО «Экспо Гласс» (территория поселка Анопино)	Постановление Администрации Гусь-Хрустального района от 16.03.2021 г. №229
3	ООО «Экспо Гласс» (территория города Курлово)	Постановление Администрации города Курлово от 05.06.2017 г. №118
4	МУП «Стимул» (территория города Курлово)	Постановление Администрации города Курлово от 24.06.2019 г. №165
5	МУП «Стимул» (территория деревни Демидово)	Постановление Администрации Гусь-Хрустального района от 17.07.2024 г. №748
6	АО «Владгазкомпания»	Постановление Администрации Гусь-Хрустального муниципального округа от 03.02.2026 г. №144
7	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»	Постановление Администрации Григорьевское (сельское поселение) Гусь-Хрустального района от 08.09.2016 г. №48

Примечание: * - все права и обязанности по предоставлению коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению перешли от ООО «Владтеплоресурс» к ООО «Владимиртеплогаз» в порядке универсального правопреемства.

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

При утверждении «Схемы теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области» сбор заявок на присвоение организациям статуса единой теплоснабжающей организации не осуществлялся по причине определенной пунктом 14 требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (п. 5 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации»).

15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

На рисунках 15.5.1 - 15.5.9 представлена информация о границах зон деятельности единых теплоснабжающих организаций Гусь-Хрустального муниципального округа.

Зоны действия единых теплоснабжающих организаций совпадают с зонами действия систем теплоснабжения.

Границы зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций могут быть изменены в дальнейшем в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или разделение систем теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

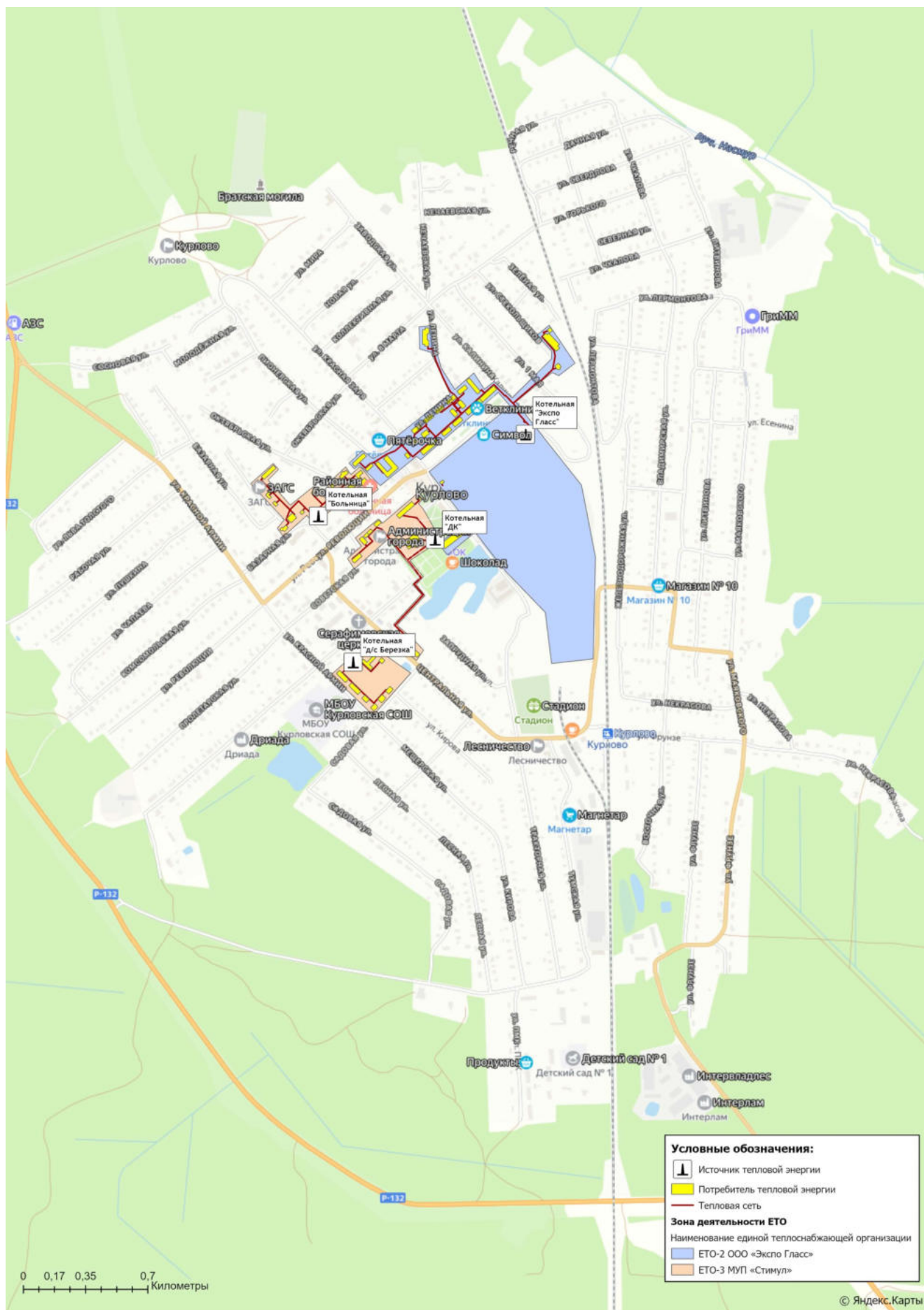


Рисунок 15.5.1 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории г. Курлово Гусь-Хрустального муниципального округа

Условные обозначения:

- Источник тепловой энергии
- Потребитель тепловой энергии
- Тепловая сеть
- Сеть горячего водоснабжения

Зона деятельности ЕТО

Наименование единой теплоснабжающей организации

ЕТО-1 ООО "Владимиртеплогаз"

0 0,13 0,25 0,5
Километры

© Яндекс.Карты

- 211 -

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



Рисунок 15.5.3 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории п. Мезиновский Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

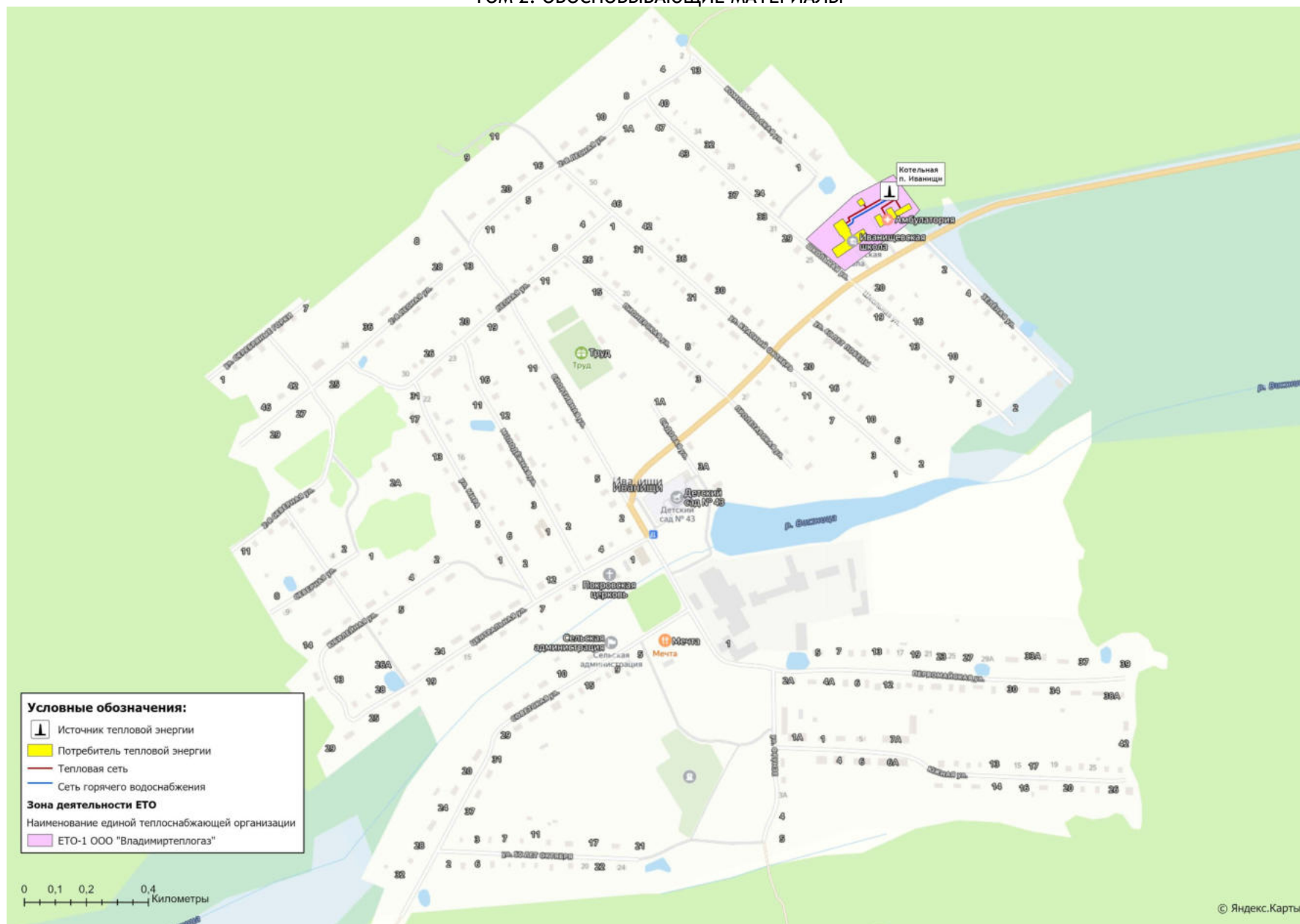


Рисунок 15.5.4 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории п. Иванщи Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



Рисунок 15.5.5 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории п. Анопино
Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

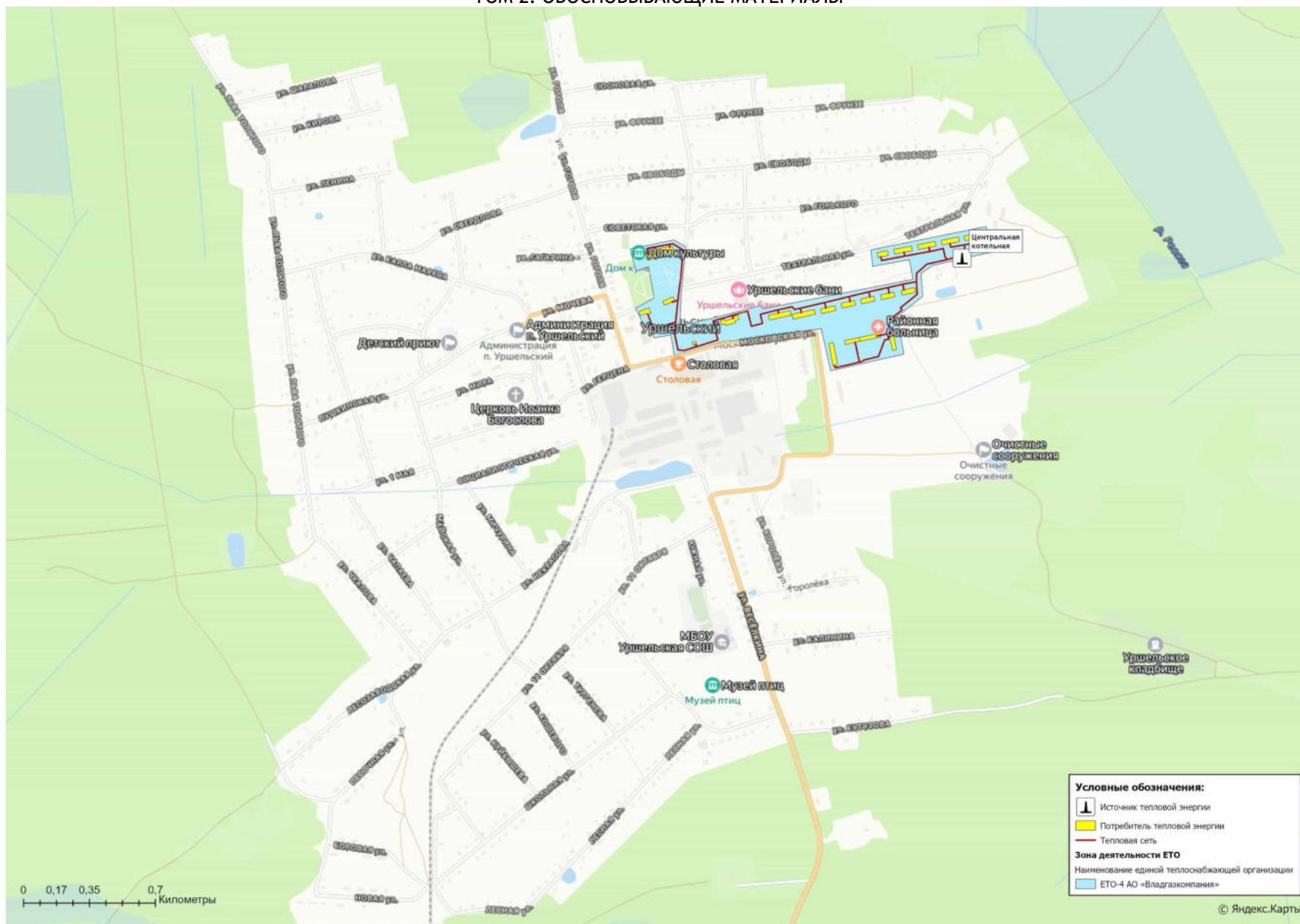


Рисунок 15.5.6 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории п. Уршельский
Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



Рисунок 15.5.7 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории ст. Вековка
Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ



Рисунок 15.5.8 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории д. Демидово
Гусь-Хрустального муниципального округа

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

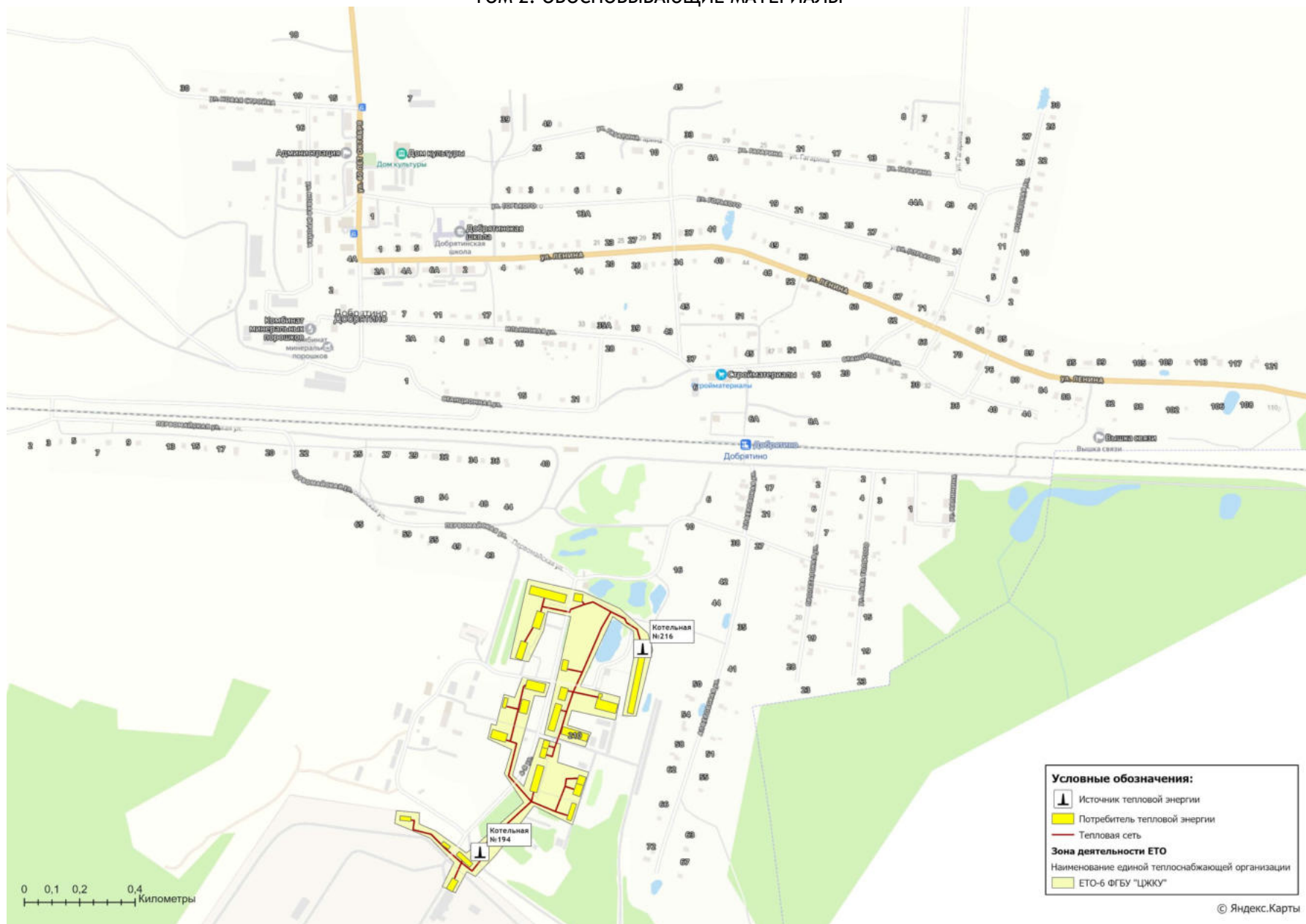


Рисунок 15.5.9 - Границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации на территории п. Добрытино
Гусь-Хрустального муниципального округа

Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения

В реестрах присутствует шифр проектов типа А-В-С-Д, где

А - номер зоны деятельности теплоснабжающей организации (ЕТО);

В - номер группы проектов;

С - номер подгруппы проектов;

Д - порядковый номер проекта в составе зоны деятельности теплоснабжающей организации.

Подробная расшифровка представлена в таблице ниже.

Таблица 16.1 - Расшифровка шифра мероприятий

Зона деятельности теплоснабжающей организации (ЕТО)		Номер группы проектов	Номер подгруппы проектов		Порядковый номер проекта в составе ЕТО
1	ООО «Владимиртеплогаз»	1	1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	
2	ООО «Экспо Гласс»		2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	
3	МУП «Стимул»		3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	
4	АО «Владгазкомпания»/ ООО «Авангард»		4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	
5	СП ЦДТВ филиала ОАО «РЖД»		5	Прочие работы на источниках тепловой энергии	
6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2	1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	
			2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	
			3	Реконструкция/модернизация тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	
			4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	
		3	5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	
			6	Строительство новых насосных станций	
			7	Реконструкция насосных станций	
			8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	

Сводные финансовые данные этого реестра по зонам деятельности ЕТО, группам и подгруппам проектов приведены в Главе 12.1 Том 2. «Обосновывающие материалы».

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по строительству, реконструкции, модернизации и (или) техническому перевооружению источников тепловой энергии, приведенные в таблице 16.1.1.

Таблица 16.1.1 - Перечень мероприятий по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

Номер проекта	Наименование проекта	Тех. характеристика	Год реализации
Проекты зоны деятельности ЕТО №1 - ООО «Владимиртеплогаз»			
1-1-5-1	Замена насосов сети ГВС IPL 32/160-1.1/2 (2 шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	2 шт.	2025
1-1-5-2	Замена насосов 1 контура WILO TOP 40/10 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	2 шт.	2025
1-1-5-3	Замена сетевых насосов IPL 32/160-1.1/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-больница)	2 шт.	2025
1-1-5-4	Замена сетевых насосов IPL 32/165-3/2 (2шт. рабочий и резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-детский сад)	2 шт.	2025
1-1-5-5	Замена насосов сети ГВС IPL 32/160-1.1/2 (1шт. рабочий) на аналогичные (п. Золотково, котельная-детский сад)	1 шт.	2025
1-1-5-6	Замена насосов 1 контура WILO TOP-S 25/7 3 (1шт. резервный) на аналогичные (п. Золотково, котельная-клуб)	1 шт.	2025
1-1-5-7	Установка узла учета тепловой энергии в котельной (п. Иванищи)	1 шт.	2026
Проекты зоны деятельности ЕТО №2 - ООО «Экспо Гласс»			
2-1-5-1	Установка узлов автоматического регулирования системы отопления п. Анопино	-	2028
Проекты зоны деятельности ЕТО №3 - МУП «Стимул»			
3-1-1-1	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) в д. Демидово	0,24 МВт	2028
3-1-1-2	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у дома культуры в г. Курлово	0,6 МВт	2029
3-1-1-3	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у больницы в г. Курлово	0,6 МВт	2029
3-1-1-4	Строительство термоблока газового уличного (ТГУ) у детского сада "Березка" в г. Курлово	0,5 МВт	2029

16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

До конца расчетного периода запланированы мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них, приведенные в таблице 16.2.1.

Таблица 16.2.1 - Перечень мероприятий по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

Номер проекта	Наименование проекта	Протяжённость (м)	Год реализации
Проекты зоны деятельности ЕТО №1 - ООО «Владимиртеплогаз»			
1-2-3-1	Модернизация участков тепловой сети от ТК 1 до дома по ул. Школьная, 16, п. Мезиновский	220	2025
1-2-3-2	Модернизация участков тепловой сети от ТК-1 до ТК-2 п. Мезиновский	140	2026
1-2-3-3	Модернизация участков тепловой сети от котельной №1 в сторону ТК-2, п. Мезиновский	260	2025
1-2-3-4	Модернизация участков тепловой сети от ТК 6 в сторону д/сада	400	2026-2027
1-2-3-5	Модернизация участков тепловой сети от ТК 6 до ТК 19	400	2027-2029
1-2-3-6	Модернизация участков тепловой сети от ТК 2 до ТК 5, от ТК 2 до точки врезки в тепловые сети больницы, п. Мезиновский	1000	2029-2032
1-2-3-7	Модернизация участков тепловой сети от ТК 2 до У14 п. Мезиновский	564,8	2030-2032
1-2-3-8	Модернизация тепловой сети в сторону школы участок №1 пос. Иванищи	323,2	2028
1-2-3-9	Модернизация участков тепловой сети от ТК-10 до ТК-11 и до МКД по ул. Строительная пос. Мезиновский (котельная №1)	736,8	2028
1-2-3-10	Модернизация участков тепловой сети от У-10 до МКД №22 по ул. Фрезерная и до сельской Администрации ул. Фрезерная д.14 пос. Мезиновский (котельная №2)	1012,9	2029
1-2-3-11	Модернизация участков тепловой сети от ТК-4 до ТК-10 пос. Мезиновский (котельная №1)	434	2030
Проекты зоны деятельности ЕТО №2 - ООО «Экспо Гласс»			
2-2-3-1	Монтаж магистральных трубопроводов отопления и горячего водоснабжения участка выработки и составного цеха п. Анопино	134	2026-2029
2-2-3-2	Утепление магистральных трубопроводов п. Анопино	300	2026-2027

16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

До конца расчетного периода мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (ГВС) на закрытые системы горячего водоснабжения, не запланировано.

Открытые системы теплоснабжения на территории Гусь-Хрустального муниципального округа отсутствуют.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Информация о замечаниях и предложениях, поступивших по результатам разработки, утверждения и актуализации «Схемы теплоснабжения» приведена в таблице 17.1 столбец 3.

17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

Ответы разработчика на замечания и предложения по проекту разработанной редакции «Схемы теплоснабжения» представлены в таблице 17.1 столбец 4.

17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Информация об учтенных замечаниях и предложениях, а также реестр изменений, внесенных в разделы «Схемы теплоснабжения» и главы «Обосновывающих материалов» приведены в таблице 17.1 столбец 5.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 17.1 - Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

№ п/п	Основание	Перечень замечаний и предложений	Ответ разработчика проекта схемы теплоснабжения или администрации	Реестр изменений, внесенных в документацию
1	2	3	4	5
1	---	---	---	---
2	---	---	---	---
3	---	---	---	---

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

В 2025 году выполнена разработка «Схемы теплоснабжения Гусь-Хрустального муниципального округа Владимирской области» на расчетный период до 2040 года.

При последующей ежегодной актуализации «Схемы теплоснабжения» в данном разделе, в соответствии с п.88 Требований к схемам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154) вносится информация, которая содержит реестр изменений, внесенных в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения, а также сведения о том, какие мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения - таблица 18.1.

Таблица 18.1 - Сводный том изменений по Схеме теплоснабжения

Наименование раздела	Описание изменений, выполненных при доработке и актуализации Схемы теплоснабжения
Том 1. Схема теплоснабжения	
Раздел 1 "Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального округа"	----
Раздел 2 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"	----
Раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя"	----
Раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа"	----
Раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"	----
Раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"	----
Раздел 7 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения"	----
Раздел 8 "Перспективные топливные балансы"	----
Раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"	----
Раздел 10 "Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)"	----
Раздел 11 "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии"	----
Раздел 12 "Решения по бесхозным тепловым сетям"	----
Раздел 13 "Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального округа"	----

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Наименование раздела	Описание изменений, выполненных при доработке и актуализации Схемы теплоснабжения
Раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа	----
Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия".	----
Том 2. Обосновывающие материалы	
Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"	----
Глава 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения"	----
Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа"	----
Глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"	----
Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального округа"	----
Глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"	----
Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"	----
Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"	----
Глава 9 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения "	----
Глава 10 "Перспективные топливные балансы"	----
Глава 11 "Оценка надежности теплоснабжения "	----
Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"	----
Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа"	----
Глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия"	----
Глава 15 "Реестр единых теплоснабжающих организаций"	----
Глава 16 "Реестр мероприятий схемы теплоснабжения"	----

Информация о мероприятиях по развитию систем теплоснабжения, выполненных на территории Гусь-Хрустального муниципального округа за базовый период разработки «Схемы теплоснабжения» представлена в таблице 18.2.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГУСЬ-ХРУСТАЛЬНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ТОМ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Таблица 18.2 - Информация о реализованных мероприятиях на территории Гусь-Хрустального муниципального округа

Наименование проекта	Год реализации	Объем фактических затрат, тыс. руб.	Ответственное лицо
Замена сетевых насосов II контура DAB CP-G 100-3850/ A/BAQE/22 (N=22кВт) на насосы новые усовершенствованные (2 шт. рабочий и резервный) (п. Мезиновский, котельная №2)	2024	578	ООО «Владимир теплогаз»
Модернизация участков тепловой сети от котельной №2 до ТК1 п. Мезиновский	2023	2449,57	
Модернизация участков тепловой сети от ТК 10 в сторону школы п. Мезиновский	2024	1594,23	
Модернизация участков тепловой сети от ТК 2 до У14 п. Мезиновский	2024	1109,77	
Утепление магистральных трубопроводов	2023	125	ООО «Экспо Гласс»
	2024	96	
Замена котла КСВа-1Гм №4 на котельной ООО «Авангард»	2024	1926,216	ООО «Авангард»
Замена котла КСВа-1Гм 1 №3 на котельной ООО «Авангард»	2024	1926,216	
Модернизация объектов теплоснабжения в г. Курлово (котельная больницы (ул. Революции, д. 16)) Гусь-Хрустального района Владимирской области	2023	305,338	Администрация муниципального образования город Курлово
Модернизация объектов теплоснабжения в г. Курлово (котельная д/сада «Березка» (ул. Красной Армии, д. 4В)) Гусь-Хрустального района Владимирской области	2023	262,499	Администрация муниципального образования город Курлово