

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ВЫШНЕВОЛОЦКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА
(актуализация на 2024 год)**



ОГЛАВЛЕНИЕ

АННОТАЦИЯ	12
ВВЕДЕНИЕ	13
КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ВЫШНЕВОЛОЦКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА	15
ГЛАВА 1. "СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"	16
Часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения"	16
а) в зонах действия производственных котельных	18
б) в зонах действия индивидуального теплоснабжения	18
Часть 2 "Источники тепловой энергии"	18
а) структура и технические характеристики основного оборудования.....	18
б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.....	36
в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности.....	37
г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	38
д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.....	40
е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	43
ж) способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.....	44
з) среднегодовая загрузка оборудования	48
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.....	51
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	51
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	51
м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	52
Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них"	52
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения.....	52
б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	93
в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.....	93
г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	94
д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов	95
е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.....	98
ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	98

з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	99
и) статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет	101
к) статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	101
л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	102
м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей	103
н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	104
о) оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	106
п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	107
р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	107
с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	108
т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	113
у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	113
ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	114
х) перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	114
ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)	114
Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии"	115
Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии"	117
а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	117
б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	145
в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	147
г) описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	147
д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	148
ж) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	148
Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки"	149
а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения	149
б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения	158

в) 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	158
г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	162
д) 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	162
Часть 7 "Балансы теплоносителя"	162
а) 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	162
б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	167
Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"	167
а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	167
б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	170
в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки	170
г) описание использования местных видов топлива	171
д) описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	171
е) описание преобладающего в муниципальном образовании вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения	172
ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса муниципального образования	172
Часть 9 "Надежность теплоснабжения"	172
а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	172
б) частота отключений потребителей	173
в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	173
г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	173
д) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора	173
е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении	173
Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций"	174
Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения"	175
а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет	175
б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	179
в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения	179

г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	179
д) описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет	179
е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения	179
Часть 12 "Экологическая безопасность теплоснабжения"	180
а) электронная карта территории поселения, городского округа, города федерального значения с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения	180
б) описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения.....	182
в) описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения	182
г) описание технических характеристик котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов	182
д) описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности)	183
е) описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения	183
ж) описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения	184
з) описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива.....	184
и) данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения, городского округа, города федерального значения	184
Часть 13 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования"	184
а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	184
б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального образования (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	185
в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	185
г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	185
д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	186
ГЛАВА 2 "СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"	187
а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	187
б) прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные 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... ..	189
в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.	189
г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления	

и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	195
д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	208
е) 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 теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	208
ГЛАВА 3 "ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОКРУГА"	209
а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе округа и с полным топологическим описанием связности объектов	209
б) паспортизация объектов системы теплоснабжения	209
в) паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное	209
г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	209
д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии	209
е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку	209
ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	209
з) расчет показателей надежности теплоснабжения	209
и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения	210
к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей	210
ГЛАВА 4 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"	211
а) 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, а в ценовых зонах теплоснабжения – балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды	211
б) 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	244
в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	244
ГЛАВА 5 "МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОКРУГА"	245

а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения округа (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)	245
б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения округа	246
в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, сельского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, сельского округа, города федерального значения	246
ГЛАВА 6 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ"	248
а) расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	248
б) 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	258
в) сведения о наличии баков-аккумуляторов	258
г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	258
д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	258
ГЛАВА 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"	280
а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	280
б) 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	283
в) 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	283
г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	283
д) 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	283
е) 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	284
ж) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	284
з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	284
и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	284
к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	284
л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки округа малоэтажными жилыми зданиями	285
м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения округа	285
н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	285
о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории округа	286
п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	286
ГЛАВА 8 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"	287
а) 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)	287
б) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах округа	287
в) 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	287
г) 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	287
д) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	287
е) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	287
ж) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	287
з) предложения по строительству и реконструкции насосных станций	288
ГЛАВА 9 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ"	289
а) технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплотребляющих 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	289

б) обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).....	289
в) предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям.....	289
г) расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	289
д) оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	289
е) 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.....	289
ГЛАВА 10 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"	290
а) 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 образования.....	290
б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....	299
в) вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	299
г) виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	299
д) преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании.....	299
е) приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования.....	299
ГЛАВА 11 "ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"	300
а) обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.....	300
б) обоснование метода и результатов 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.....	301
в) обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам.....	302
г) обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки.....	303
д) обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.....	303
ГЛАВА 12 "ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ".....	305
а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	305
б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	314
в) расчеты экономической эффективности инвестиций.....	317

г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения	318
ГЛАВА 13 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ".....	320
ГЛАВА 14 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"	511
а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	511
б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	511
в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	511
ГЛАВА 15 "РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ"	512
а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования.....	512
б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации	517
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией	517
г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	518
д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	518
ГЛАВА 16 "РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"	519
а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	519
б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.....	519
в) перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	519
ГЛАВА 17 "ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"	520
а) описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения.....	520
б) прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха	520
в) прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения	520
г) прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	520
д) прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения.....	520
ГЛАВА 18 "СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ РАБОТЫ ТАКИХ СИСТЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫХ С ПРЕКРАЩЕНИЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"	521

ГЛАВА 19 "ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"	523
а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения	523
б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения	523
в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения	523
ГЛАВА 20 "СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"	524

АННОТАЦИЯ

Данная работа выполнена в соответствии с Муниципальным контрактом № 1 от «16» января 2023 года между ООО «ЭнергоАудит» и Управлением жилищно-коммунального хозяйства, дорожной деятельности и благоустройства администрации Вышневолоцкого городского округа, а также Техническим заданием, являющимся приложением к Муниципальному контракту.

Цель настоящей работы: на основе анализа существующего состояния систем теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа и проблем при производстве, распределении и потреблении тепловой энергии разработать возможные направления развития теплового хозяйства городского округа, выбрать наиболее рациональные из них, определить эффективность принятых решений, обеспечивающих дальнейшее развитие, оценить затраты на реализацию предлагаемых технических решений.

ВВЕДЕНИЕ

Проектирование систем теплоснабжения населенных пунктов представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития населенного пункта, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию теплового хозяйства. Она разрабатывается (актуализируется) на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Обоснование решений при разработке (актуализации) схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и ее отдельных частей путем оценки их сравнительной эффективности.

Схема теплоснабжения актуализирована в соответствии со следующими документами:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 19.12.2022);
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 01.05.2022) «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 14.07.2022) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;
- постановление правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (ред. от 10.01.2023) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации № 565, Министерства регионального развития Российской Федерации № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов»;
- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенные в действие с 22.05.2006;
- СП 89.13330.2016 «Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76» (утв. приказом Минстроя России от 16.12.2016 № 944/пр) (ред. от 15.12.2021);
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» (утв. приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280) (ред. от 31.05.2022);
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» (утв. и введен в действие приказом Минстроя России от 24.12.2020 № 859/пр) (ред. от 30.05.2022);

– ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» (введен в действие приказом Росстандарта от 12.07.2012 № 191-ст).

А также иными нормативными документами, регулирующими вопросы теплоснабжения.

КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ВЫШНЕВОЛОЦКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Муниципальное образование Вышневолоцкий городской округ Тверской области образован в марте-апреле 2019 года путём объединения всех поселений Вышневолоцкого муниципального района и не входившего в его состав городского округа города Вышнего Волочка. Административный центр – город Вышний Волочёк. В состав городского округа входят 347 населённых пунктов, в том числе 1 город, 1 пгт и 345 сельских населённых пунктов.

На 01.01.2022 г. численность населения Вышневолоцкого городского округа составляет 64524 человека, города Вышний Волочёк – 43688 человека.

Вышневолоцкий городской округ расположен в северо-западной части Тверской области и занимает выгодное географическое положение вдоль железнодорожной и автомобильной магистрали Москва – Санкт-Петербург.

По территории вышневолоцких земель проходит участок полосы Главного европейского водораздела рек Балтийского и Волго-Каспийского склонов – именно этим объясняется обилие рек и озёр. Здесь берут своё начало Мста и Цна, относящиеся к бассейну Балтийского моря, а также Тверца – крупный приток Волги. В районе насчитывается около 30 рек общей протяженностью 626 км и более 80 озёр. В их числе одно из самых глубоких в Тверской области – озеро Чеполшевское (более 37 м). Центральную часть района занимает Вышневолоцкое водохранилище, созданное выдающимся гидротехником-самоучкой М. И. Сердюковым для поддержания судоходного уровня в Вышневолоцкой водной системе, соединившего два моря по идее императора Петра I.

Достопримечательности:

«Академическая дача» близ деревни Валентиновка - Дом творчества имени великого русского художника Ильи Ефимовича Репина Союза художников России.

Народная картинная галерея в поселке Солнечном.

«Орхидная горка», образованная в 1985 году по результатам научных исследований сотрудников кафедры ботаники Тверского государственного университета, является маленьким заповедником орхидей.

Усадьба «Петровские домики», где гостил Петр Первый.

Климат

Климат территории Вышневолоцкого городского округа умеренно континентальный со сравнительно теплым летом и умеренно холодной зимой с устойчивым снежным покровом. Переходные сезоны хорошо выражены. Температурный режим и режим осадков определяется, в первую очередь, циклонической деятельностью, обусловленной относительной близостью Атлантики.

Среднегодовая температура воздуха +3,5°C. Средняя температура самого жаркого месяца – июля +17,4°C, а самого холодного – января -9,8°C. Абсолютный максимум – плюс 35...36°C, абсолютный минимум – минус 47...48°C.

Территория городского округа относится к зоне умеренного увлажнения. Среднегодовое количество осадков колеблется от 600 до 700 мм. Наибольшее количество осадков выпадает в летний период. Среднегодовая влажность воздуха около 79%. Она повышается в зимнее время и понижается в летнее. Устойчивый снежный покров устанавливается в конце ноября и сходит в начале апреля. Максимальная высота снежного покрова достигает 40 см и отмечается в начале марта.

ГЛАВА 1. "СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

Часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения"

Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации

Теплоснабжение в Вышневолоцком городском округе осуществляется от одного крупного источника комбинированной выработки энергии Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК» и котельных. Всего на территории городского округа работают 48 котельных.

Теплоснабжение г. Вышний Волочек представлено ТЭЦ (ООО «Вышневолоцкая ТГК»), 23 муниципальными котельными (ООО «Теплосеть») и 4 частными котельными.

Кроме того в следующих населенных пунктах есть централизованное теплоснабжение: гпп Красномайский (3 котельные), д. Лужниково, п. Приозерный, п. Солнечный, п. Академический, п. Бельский, п. Борисовский, д. Боровно, п. Пригородный, п. Горняк, д. Дятлово, п. Кузнецово, п. Белый Омут, п. Терелесовский, п. Зеленогорский, д. Афимьино, с. Есеновичи, п. Серебряники – МУП «ОКХ», д. Валентиновка – ООО «Санаторий «Валентиновка».

Из котельных МУП «ОКХ» 4 частных. Собственник АО «РГК» (п. Солнечный, п. Горняк, п. Зеленогорский, гпп Красномайский). Сети котельных МУП «ОКХ» муниципальные.

Функциональная структура теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа с учетом этого, показана на рисунке 1.1.1.

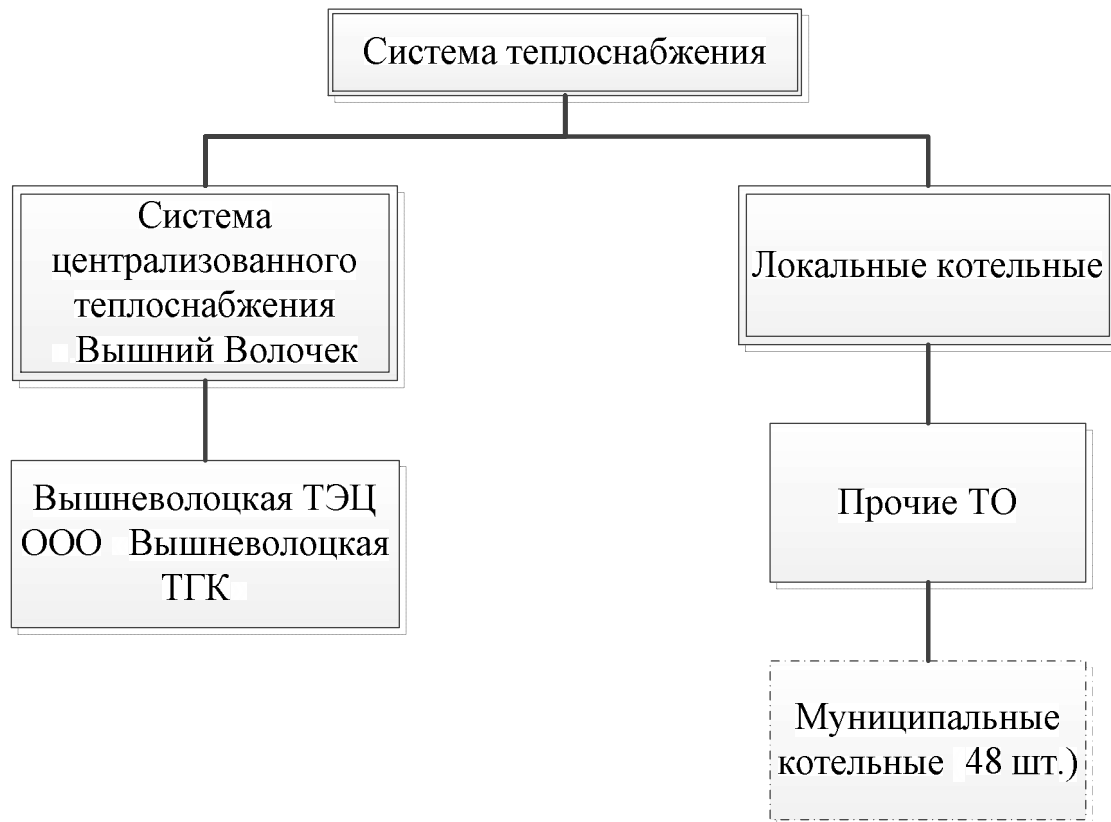


Рисунок 1.1.1 – Функциональная структура теплоснабжения на 01.01.2022 г.

В городе Вышний Волочёк центральный район и микрорайон «ул. Баумана» снабжаются теплом от Вышневолоцкой ТЭЦ общая установленная мощность – 139,1 Гкал/ч. Система теплоснабжения двухтрубная, закрытая, топливом для Вышневолоцкой ТЭЦ является природный газ. Также на территории города имеются 23 локальных котельных. Теплоснабжающей организацией является ООО «Теплосеть».

На территории остальных населённых пунктов гпп Красномайский, д. Лужниково, п. Пригородный, п. Горняк, д. Дятлово, д. Кузнецово, п. Академический, п. Бельский, п. Борисовский, д. Боровно, п. Солнечный, п. Приозерный, п. Терелесовский, п. Белый Омут, д. Афимьино, п. Зеленогорский, с. Есеновичи, п. Серебряники источником теплоснабжения являются локальные котельные 20 шт., теплоснабжающей организацией является МУП Вышневолоцкого городского округа «Объединенное коммунальное хозяйство».

В остальных населенных пунктах источником теплоснабжения жилого сектора и зданий общественного назначения является печное отопление. В качестве топлива используются уголь и дрова, природный газ.

Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО

Структурно централизованное теплоснабжение в зоне действия источника с комбинированной выработкой энергии в городе Вышний Волочёк представляет собой производство тепловой энергии и ее транспортировку до потребителя. Обслуживание оборудования и систем транспорта тепловой энергии и горячего водоснабжения города, а также от источника до потребителя осуществляется ООО «Вышневолоцкая ТГК» и ООО «Теплосеть».

Обслуживание оборудования и систем транспорта тепловой энергии п. Красномайский, д. Лужниково, п. Пригородный, п. Горняк, д. Дятлово, д. Кузнецово, п. Академический, п. Бельский, п. Борисовский, д. Боровно, п. Солнечный, п. Приозерный, п. Терелесовский, п. Белый Омут, д. Афимьино, п. Зеленогорский, с. Есеновичи от источника до потребителя осуществляется МУП «ОКХ».

Теплоснабжающими организациями в Вышневолоцком городском округе являются ООО «Вышневолоцкая ТГК», ООО «Теплосеть», МУП «ОКХ» и организации, эксплуатирующие прочие котельные, которые объединяют функции производства, передачи и сбыта тепловой энергии.

В соответствии с ч. 2 ст. 13 ст. 15 ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. №190-ФЗ поставка тепловой энергии осуществляется в соответствии с заключаемыми договорами энергоснабжения.

В Вышневолоцком городском округе сложилась следующая структура договорных отношений:

1. При выборе в жилом многоквартирном доме непосредственной формы управления начисление и выставление платежных документов осуществляется напрямую потребителям, в соответствии с открытыми лицевыми счетами.
2. С потребителями, занимающими встроенные помещения в жилом многоквартирном доме или часть нежилых помещений в административном здании, заключаются договоры купли-продажи тепловой энергии или субабонентские договоры.
3. С бюджетными учреждениями заключаются муниципальные или государственные контракты энергоснабжения или гражданско-правовые договоры в соответствии с требованиями ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд» от 21.07.2005 г. №94-ФЗ.

4. С юридическими лицами, занимающими на праве собственности или ином законном праве административные здания, имеющие непосредственное присоединение к сетям Энергоснабжающей организации, заключаются договоры на поставку тепловой энергии в горячей воде в соответствии с ФЗ «О теплоснабжении» №190-ФЗ, Правилами организации теплоснабжения в РФ, утв. постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808.

а) в зонах действия производственных котельных

Теплоснабжение производственных зон производится от Вышневолоцкой ТЭЦ и ведомственных котельных. Подробная информация отсутствует.

б) в зонах действия индивидуального теплоснабжения

На территории г. Вышний Волочёк сформированы зоны индивидуального теплоснабжения, число которых равно количеству зданий с индивидуальным теплоснабжением. Зоны индивидуального теплоснабжения локализованы около зон действия централизованного теплоснабжения. Точная информация о количестве и установленной мощности индивидуальных теплогенераторов отсутствует.

В остальных населенных пунктах индивидуальный жилищный фонд обеспечен теплоснабжением от индивидуальных теплогенераторов (котлов или печей), работающих на твердом топливе. Поскольку данные об установленной тепловой мощности этих тепловых генераторов отсутствуют, не представляется возможности оценить резервы этого вида оборудования.

Отопление административно-общественных зданий, индивидуальных жилых домов, предприятий, не подключенных к системам централизованного теплоснабжения, осуществляется за счет автономных источников теплоснабжения, работающих преимущественно на твердом топливе. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Часть 2 "Источники тепловой энергии"

а) структура и технические характеристики основного оборудования

Основные источники тепловой энергии на территории Вышневолоцкого городского округа представлены в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1

Основные источники тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника ТС	Адрес	Наименование эксплуатирующей организации	Собственник	Установленная мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	г. Вышний Волочек, ул. Красная, д.1	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	ООО «Оптима»	139,1	38,5685
2	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская, 3	ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	27,3	5,908
3	Котельная ООО «ТрикВол»	г. Вышний Волочек ул. Революционная Слобода, д.1	ООО «ТрикВол»	ООО «ТрикВол»	13,0	9,308
4	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	г. Вышний Волочек, ул. Стеклозаводская, д.1	ООО «Стекольный завод 9 Января»	ООО «Стекольный завод 9 Января»	2,557	0,82
5	Вышний Волочек, котельная ВВМЗ	г. Вышний Волочек, ул. Восточная, 1	ОАО «Метровагонмаш» филиал	ОАО «Метровагонмаш» филиал	3,6	3,6

№ п/п	Наименование источника ТС	Адрес	Наименование эксплуатирующей организации	Собственник	Установленная мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
			Вышневолоцкий машиностроительный завод	Вышневолоцкий машиностроительный завод		
6	Котельная №1	Тверская область, г. Вышний Волочек, пр-кт Казанский, в 38м по направлению на запад от дома № 52-60	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	15,0	15,275
7	Котельная № 2	Тверская область, г. Вышний Волочек, пр-кт Казанский, в 62м по направлению на северо-запад от дома № 28/44	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	12,0	13,918
8	Котельная № 3	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Егорова д. 2а	ООО «Теплосеть»	Администрация Вышневолоцкого городского округа Тверской области	7,12	5,92
9	Котельная № 4	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Правды, в 49 м по направлению на северо-восток от дома № 45	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	1,76	2,54
10	Котельная № 5	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Северная, 9	ООО «Теплосеть»	Администрация Вышневолоцкого городского округа Тверской области	0,43	0,438
11	Котельная № 6	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Осташковская, 3-7	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	1,38	2,906
12	Котельная №7	Тверская область, г. Вышний Волочек, Артюхина, д. 52	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	3,126	2,302 (из них 0,41-пар на технологию)
13	Котельная блочная автоматизированная № 8	Тверская область, г. В. Волочек, Ржевский тр., д. 113-А	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	3,98	3,365
14	Здание котельной № 9	Тверская область, г. В. Волочек, ул. Парижской Коммуны, д. 37/26	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	1,88	0,812
15	Здание котельной № 10	Тверская область, г. В. Волочек, ул. 3 Пролетарская, д. 50	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	1,08	0,308
16	Котельная №11	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Новгородская, в 35м по направлению на северо-запад от дома № 40	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	9,26	6,67
17	Котельная №12	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Правды, в 51м по направлению на	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	3,24	1,798

№ п/п	Наименование источника ТС	Адрес	Наименование эксплуатирующей организации	Собственник	Установленная мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
		северо-восток от дома № 31-33				
18	Котельная №14	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Двор ф-ки Пролетарский Авангард, в 284 м по направлению на запад от дома № 6	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	18,75	20,871
19	Котельная №15	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Желябова, д 7	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	11,0	3,577
20	Котельная №16	Тверская область, г. Вышний Волочек, ш Московское, в 300м по направлению на юго-восток от дома № 2	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	18,252	3,466
21	Котельная № 17	Тверская область, г. Вышний Волочек, шоссе Московское, д.105	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	3,44	0,804
22	Котельная № 18	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Б.Садовая, в 21 м по направлению на север от дома № 146/3	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	1,49	0,334
23	Котельная № 19	Тверская область, г. Вышний Волочек, примерно в 26 м по направлению на северо-запад от жилого дома № 11 по ул. Красноармейская	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	0,258	0,321
24	Блочно-модульная котельная № 20	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Демьяна Бедного, д.60	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	1,599	1,316
25	Теплогенерирующий пункт № 21	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Северная, д.7	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	0,43	0,206
26	Котельная № 22	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, в 13м по направлению на восток от дома № 259-А	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	0,344	0,177
27	Котельная ВВС № 23	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, д. 175	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	1,204	0,689
28	Котельная № 24	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Красноармейская, д. 32	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	0,06	0,06
29	Котельная п. Борисовский	Тверская область, Вышневолоцкий	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцко	1,78	1,07

№ п/п	Наименование источника ТС	Адрес	Наименование эксплуатирующей организации	Собственник	Установленная мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
		городской округ, п. Борисовский, ул. Октябрьская, 23а		го городского округа		
30	Котельная п. Горняк	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, п. Горняк, ул. Центральная, 31	МУП «ОКХ»	ООО «РГК»	2,84	1,5
31	Котельная п. Белый Омут	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, п. Белый Омут, ул. Советская, 18А	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	1,075	0,955
32	Котельная гпп. Красномайский, ул. Кирова	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, пгт. Красномайский, ул. Кирова 23а	МУП «ОКХ»	ООО «РГК»	6,45	7,658
33	Котельная гпп. Красномайский, ул. 1 Мая	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, пгт. Красномайский, ул. 1 Мая	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	1,2	0,411
34	Котельная гпп. Красномайский, ул. Пушкина	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, пгт. Красномайский, ул. Пушкина 100а	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	0,41	0,3
35	Котельная д. Дятлово	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, д. Дятлово	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	1,032	0,72
36	Котельная с. Есеновичи	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, с. Есеновичи	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	1,772	0,64
37	Котельная поселковая п. Зеленогорский	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, п. Зеленогорский, ул. Микробиологов, д. 31а (поселковая)	МУП «ОКХ»	ООО «РГК»	6,45	5,91
38	Котельная п. Академический	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, п. Академический, ул. Пионерская, дом 1а	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	4,3	3,1
39	Котельная п. Бельский	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, п. Бельский, ул. 50 лет Октября	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	1,89	1,249
40	Котельная д. Боровно	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, д. Боровно	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	0,688	0,68
41	Котельная д. Лужниково	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, д. Лужниково	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	1,032	0,46

№ п/п	Наименование источника ТС	Адрес	Наименование эксплуатирующей организации	Собственник	Установленная мощность, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
42	Котельная д. Кузнецово	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, д. Кузнецово	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	1,08	0,52
43	Котельная п. Серебряники	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, п. Серебряники	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	5,72	3,43
44	Котельная п. Солнечный	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, п. Солнечный, ул. Молодежная, д.16	МУП «ОКХ»	ООО «РГК»	4,24	3,622
45	Котельная п. Приозерный	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, п. Приозерный	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	1,428	0,83
46	Котельная п. Пригородный	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, п. Пригородный	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	4,3	3,688
47	Котельная п. Терелесовский	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, п. Терелесовский, ул. Рабочая, 10	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	2,84	2,69
48	Котельная д. Афимьино	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, д. Афимьино, ул. Мира, 9	МУП «ОКХ»	Администрация Вышневолоцкого городского округа	2,84	1,659
49	Котельная ООО «Санаторий «Валентиновка»	Тверская область, Вышневолоцкий городской округ, д. Валентиновка	ООО «Санаторий «Валентиновка»	ООО «Санаторий «Валентиновка»	5,16	0,86

Вышневолоцкая ТЭЦ

Вышневолоцкая ТЭЦ - станция с поперечными связями. Пар от энергетических котлов ст. №№1-3 собирается в главном паровом коллекторе, откуда распределяется на турбоагрегат №2 и/или РОУ №1,3. Отработанный и редуцированный пар подаётся в коллектор потребителей для распределения паровым потребителям. С теплофикационного отбора турбины №2 отработанный пар подается на основной сетевой подогреватель для подогрева сетевой воды. Предельная температура воды в обратном трубопроводе теплосети 57 °С.

Нагрев теплоносителя водяных тепловых сетей осуществляется двумя водогрейными пиковыми котлами ст. №№5 и 6, основным сетевым подогревателем паровой турбины ст. №2, а также пиковыми бойлерами ст. №1,2 (БП-200).

Вышневолоцкая ТЭЦ была запроектирована на сжигание фрезерного торфа, однако в настоящее время основным топливом является природный газ, запасным топливом - мазут.

Исходной водой для восполнения невозвращаемого потребителями конденсата, внутростанционных потерь пара, конденсата и питательной воды, а также технического водоснабжения станции является вода из р. Цна. На Вышневолоцкой ТЭЦ имеются две установки (ХВО-35 и ХВО-50) для подпитки энергетических котлов, и тепловой сети. Приготовление химически обессоленной воды осуществляется по схеме 2-х ступенчатого Na-катионирования

Таблица 1.2.2

Технические характеристики основного оборудования Вышневолоцкой ТЭЦ

№, адрес источника тепловой энергии	Тип котла	Кол-во котлов	Год ввода в эксплуатацию	Мощность котла, Гкал/час	Мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	Дата проведения режимной наладки оборудования	Вид топлива
Вышневолоцкая ТЭЦ, ул. Красная, д.1	Паровой котел «Бабкок-Вилькокс»	1	1950	24,5	139,1	149,98		Газ
	Паровой котел ТП-35	1	1954	30,6				Газ
	Паровой котел Т-35/40	1	1992	23,8				Газ/мазут
	Водогрейный котел ПТВМ-30М-4	2	1987	30,1				Газ/мазут
Всего по ТЭЦ				139,1	139,1	149,98		

Таблица 1.2.3

Основные характеристики вспомогательного оборудования

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
1	Питательные электронасосы	ПЭ(65)150-53	4	200...500	0,25	8760	н/д
2	Дымососы	ДН-15(19)	8	100...200	0,237	8760	н/д
3	Дутьевые вентиляторы	ВДН-11(15)	8	55...130	0,237	8760	н/д
4	Сетевые насосы		7	132...200	0,208	8760	н/д
5	Насосы технической воды	200Д-90	3	75...90	0,33	8760	н/д

Котельные

Котельные предназначены для выработки тепловой энергии в виде горячей воды для теплоснабжения зданий потребителей.

Технические характеристики основного оборудования котельных представлены в таблице 1.2.4.

Таблица 1.2.4

Технические характеристики основного оборудования котельной

№ п/п	№, адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Удельный расход топлива по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	Удельный расход топлива по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - уголь										
1	Здание котельной № 10 (г. Вышний Волочек, ул. 3 Пролетарская, д. 50)	КВ-Р-0,63-95	2	2012,2014	0,54	1,08	243,52 244,23	58,8 59,7	287,67	2019
2	Котельная № 18 (г. Вышний Волочек, ул. Б.Садовая, в 21 м по направлению на север от дома № 146/3)	КВ-Р-1,1-95 КВ-Р-0,63-95	1 1	2016	0,95 0,54	1,49	245,32 243,64	58,4 57,9	252,49	2019
3	Котельная ВВС № 23 (г. Вышний Волочек, ул. Ямская, д. 175)	КВ-Р-1,1-95 Универсал-6М	1 1	2013 1980	0,95 0,254	1,204	244,54 223,6	58,9 61,2	253,68	2019
Основное топливо - природный газ										
4	Здание производственной котельной ОАО «Вышневолоцкий МДОК» (г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская, д. 3)	ДКВР-10-13 ДКВР-20-13 ДКВР-10-23	1 1 1	1973 1973 2012	7,8 11,7 7,8	27,3	160 166 160	86 85 85	-	2018
5	Котельная ООО «ТрикВол»	ДКВР-6,5/13 ДКВР-6,5/13	1 1	1959 1962	6,5 6,5	13,0	159,3 159,3	91,9 91,9	-	2019
6	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», г. Вышний Волочек, ул. Стеклозаводская д.1	RTQ – 1308 RTQ357	2 1	2013 2013	1,125 0,307	2,557	170,6	93,4	152,5	20.02.2020
7	Вышний Волочек, котельная ВВМЗ	водогрейный	6	1985	0,8	3,6	162-165	86-88	-	н/д
8	Котельная №1 (г. Вышний Волочек, пр-кт Казанский, в 38м по направлению на запад от дома № 52-60)	ТГ-3-95	5	1980 1978 2003 1977 1977	3,0	15,0	168,5 167,2 162,4 169,6 173,19	82,51 83,03 82,7 83,18 82,45	158,03	2022
9	Котельная № 2 (г. Вышний Волочек, пр-кт Казанский, в 62м по направлению на северо-запад от дома № 28/44)	ТГ-3-95	4	1983 1978 1976 1977	3,0	12,0	173,97 173,66 173,94 173,92	82,26 82,22 82,32 82,81	179,25	2022

№ п/п	№, адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Удельный расход топлива по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	Удельный расход топлива по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
10	Котельная № 3 (г. Вышний Волочек, ул. Егорова д. 2а)	ТГ-3-95 Универсал-6	2 2	1988 1977, 1980	3,0 0,56	7,12	180,33; 177,4 171,03; 171,04	79,19; 80,48 83,49; 83,56	169,42	2022
11	Котельная № 4 (г. Вышний Волочек, ул. Правды, в 49 м по направлению на северо-восток от дома № 45)	Иркутск-Энерго Универсал-6	2 1	1979, 1986 1981	0,6 0,56	1,76	165,29;171,4 163,2	86,39; 83,3 87,5	157,52	2022
12	Котельная № 5 (г. Вышний Волочек, ул. Северная, 9)	ЗИОСАБ-250М	2	2008	0,215	0,43	158,32 158,0	90,0 90,2	143,05	2022
13	Котельная № 6 (г. Вышний Волочек, ул. Осташковская, 3-7)	Универсал-6 Универсал-6М	2 1	1981,1979 1979	0,41 0,56	1,38	169,25;172,25 168,02	84,37; 82,89 84,98	168,06	2022
14	Котельная №7 (г. Вышний Волочек, Артюхина, д. 52)	ДКВр-2,5/13	2	1964	1,563	3,126	168,2 167,7	83,87 83,6	240,42	2020
15	Котельная блочная автоматизированная №8 (г. Вышний Волочек, Ржевский тр., д. 113-А)	КВ-ГМ-2,32-115Н	2	2007	1,99	3,98	151,29 152,17	94,38 93,85	173,89	2022
16	Здание котельной № 9 (г. В. Волочек, ул. Парижской Коммуны, д. 37/26)	МЗК-7АГ Факел	2 1	1975 1993	0,63 0,62	1,88	Запрещена экспл./консервация 168,2	- 84,89	148,19	2020 2022
17	Котельная №11 (г. Вышний Волочек, ул. Новгородская, в 35м по направлению на северо-запад от дома № 40)	Е-1,0-9Г КВ-Г-4,65	2 2	1989 1989	0,63 4,0	9,26	Консервация к/а 176,82;182,42	- 80,9; 78,28	158,64	2022
18	Котельная №12 (г. Вышний Волочек, ул. Правды, в 51м по направлению на северо-восток от дома № 31-33)	Тула-3 МГ-2 КВ-ГМ-2,32-115Н	2 1 1	1974 1959 2004	0,4 0,45 1,99	3,24	168,1; 174,9 169,4 152,7	84,93; 81,62 84,29 93,52	170,45	2022
19	Котельная №14 (г. Вышний Волочек,	ДКВр-10/13	3	1969	6,25	18,75	156,15	78,8	156,17	2021

№ п/п	№, адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Удельный расход топлива по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	Удельный расход топлива по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
	ул. Двор ф-ки Пролетарский Авангард, в 284 м по направлению на запад от дома № 6)			1969 1990			157,5 156,69	79,49 79,1		
20	Котельная №15 (г. Вышний Волочек, ул. Желябова, д 7)	ДКВр-4/13 ТГ-3-95	2 2	1968,1997 2002	2,501 3	11,0	Консервация к/а 159,5 161,0	- 89,53 88,63	141,64	2020, 2021 2022
21	Котельная №16 (г. Вышний Волочек, ш Московское, в 300м по направлению на юго-восток от дома № 2)	ДКВр-10/13 (паровой) ДКВр-10/13 (водогрейный)	1 2	1976 1976,1988	6,252 6	18,252	- 159,42 154,6	- 89,61 92,4	178,63	2021 2022
22	Котельная № 17 (г. Вышний Волочек, шоссе Московское, д.105)	Братск-1	4	1987	0,86	3,44	171,9 171,0 169,18 165,39	83,72 83,48 84,41 86,34	197,88	2022
23	Котельная № 19 (г. Вышний Волочек, примерно в 26 м по направлению на северо-запад от жилого дома № 11 по ул. Красноармейская)	Хопер-100	3	2016 2015 2010	0,086	0,258	166,44 164,59 168,6	85,7 86,76 84,69	152,8	2022
24	Блочно-модульная котельная № 20 (г. Вышний Волочек, ул. Демьяна Бедного, д.60)	Vitoplex-100	3	2010	0,533	1,599	155,2 155,1 155,2	92,05 92,09 92,02	155,55	2022
25	Теплогенерирующий пункт № 21 (г. Вышний Волочек, ул. Северная, д.7)	ИШМА-100	5	2018 2020 2017 2017 2012	0,086	0,43	166,47 164,69 164,59 168,6 165,1	85,9 84,3 86,76 84,69 86,7	163,57	2022
26	Котельная № 22 (г. Вышний Волочек, ул. Ямская, в 13м по направлению на восток от дома № 259-А)	ИШМА-100	4	2013 2016 2012 2012	0,086	0,344	166,47 164,69 164,59 168,6	85,9 84,3 86,76 84,69	153,84	2022
27	Котельная № 24 (г. Вышний Волочек, ул. Красноармейская, д. 32)	АОГВ-35-1	2	2018 2003	0,03	0,06	165,49 163,68	85,8 84,4	244,86	2022
28	Котельная п. Серебряники	Братск-1Г Братск-1Г КВУ-2-95 КВУ-2-95	4	1993 1993 1994 1994	0,86 0,86 1,72 1,72	5,72	155,42	88-91	155,42	15.10.19

№ п/п	№, адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Удельный расход топлива по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	Удельный расход топлива по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
29	Котельная пгт. Красномайский, ул. Кирова 23а	КВ-Г(м)-2,5-95 КВ-Г(м)-2,5-95 КВ-Г(м)-2,5-95	3	2013/2018	2,15 2,15 2,15	6,45	152,98-155,11	92	155,42	-
30	Котельная пгт. Красномайский, ул. 1 Мая	Е-1,0-0,9 Е-1,0-0,9	2	1998/2014	0,6 0,6	1,2	164,2	87	152,98-155,11	15.10.22
31	Котельная пгт. Красномайский, ул. Пушкина 100а	Универсал-6 Универсал-6	2	1997	0,205 0,205	0,41	163,2-168,2	85-87	164,2	19.12.22
32	Котельная п. Пригородный, ул. Гагарина, д. 11/11	ТГ-3-95 ТГ-3-95	2	1997 1997	2,15 2,15	4,3	155,11	91	163,2-168,2	19.12.19
33	Котельная п. Горняк, ул. Центральная, 31	КВ-Г(м)-1,1-95 КВ-Г(м)-1,1-95 КВ-Г(м)-1,1-95	3	2008 2008 2008	0,946 0,946 0,946	2,84	162,5-168,9	84-86	155,11	19.12.19
34	Котельная п. Академический, ул. Пионерская, дом 1а	ТГ-3-95 ТГ-3-95 ТГ-3-95*	3	2016 2016 2007	2,15 2,15 2,15	4,3	162,95	86,72	162,5-168,9	19.12.19
35	Котельная п. Бельский, ул. 50 лет Октября, 22а	КВГ(м)-1,1-95 КВГ(м)-1,1-95	2	2009 2009	0,946 0,946	1,89	166,58	85,76	162,95	19.12.19
36	Котельная, п. Борисовский, ул. Октябрьская, 23а	Buderus SR745-1040 Buderus SR745-1040	2	2013 2013	0,89 0,89	1,78	151,8	94	166,58	-
37	Котельная п. Солнечный, ул. Молодежная, д.16	КЕ 4/14 КЕ 4/14	2	1993 1993	2,12 2,12	4,24	158,4	90	151,8	19.12.19
38	Котельная п. Терелесовский, ул. Рабочая, 10	КВГ(м)-1,1-95 КВГ(м)-1,1-95 КВГ(м)-1,1-95	3	2007 2007 2007	0,946 0,946 0,946	2,84	157,75	90	158,4	19.12.19
39	Котельная п. Белый Омут, ул. Советская, 18А	Зиосаб-500 Зиосаб-500 Зиосаб-250	3	2010 2010 2010	0,43 0,43 0,215	1,075	156,11	90	157,75	19.12.19
40	Котельная д. Афимьино, ул. Мира, 9	КВГ(м)-1,1-95 КВГ(м)-1,1-95 КВГ(м)-1,1-95	3	2005 2005 2005	0,946 0,946 0,946	2,84	168,86	85	156,11	19.12.19
41	Котельная п. Зеленогорский, ул. Микробиологов, д. 31а (поселковая)	КВГ-2,5-95 КВГ-2,5-95 КВГ-2,5-95	3	2006 2006 2006	2,15 2,15 2,15	6,45	134,2	93,1	168,86	-
42	Котельная д. Валентиновка	Факел-Г (КВа-1,0 Гн) Факел-Г (КВа-1,0 Гн) Факел-Г (КВа-1,0 Гн)	6	1994 1994 1994	0,86 0,86 0,86	5,16	157,7	91,45	157,7	04.2023

№ п/п	№, адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	Удельный расход топлива по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	Удельный расход топлива по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
		Факел-Г (КВа-1,0 Гн)		1994	0,86					
		Факел-Г (КВа-1,0 Гн)		1994	0,86					
		Факел-Г (КВа-1,0 Гн)		1994	0,86					
Основное топливо - дрова										
43	Котельная д. Дятлово, ул. Школьная, д. 3	Бежица КВр-0,4А Бежица КВр-0,4А Бежица КВр	3	2005 2005 2020	0,344 0,344 0,344	1,032	238,1	60	238,1	17.11.22
44	Котельная с. Есеновичи, ул. Площадь Правды, д. 32	Бежица КВр-0,63 Бежица КВр-0,63 Бежица КВр-0,4А Бежица КВр-0,4А	4	2019 2019 2014 2014	0,542 0,542 0,344 0,344	1,772	238,1	60	238,1	-
45	Котельная д. Боровно, д. 98	Бежица КВр-0,4А Бежица КВр-0,4А	2	2008 2016	0,344 0,344	0,688	238,1	60	238,1	-
46	Котельная д. Кузнецово, д. 77	Бежица КВр-0,63 Бежица КВр-0,63	2	2018 2018	0,54 0,54	1,08	238,1	60	238,1	-
47	Котельная п. Приозерный, ул. Дорожная, д. 4б	Бежица КВр-0,4А КВр-0,63А КВр-0,63А	3	2005 2015 2017	0,344 0,542 0,542	1,428	238,1	60	238,1	-
48	Котельная д. Лужниково, ул. Солнечная, д. ба	Бежица КВр-0,4А Бежица КВр-0,4А Бежица КВр-0,4А	3	2009 2009 2009	0,344 0,344 0,344	1,032	238,1	60	238,1	19.12.19

Химводоподготовка имеется, подпитка осуществляется холодной водой из водопроводной сети.

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельных представлены в таблице 1.2.5.

Таблица 1.2.5

Основные характеристики вспомогательного оборудования котельных

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
Здание производственной котельной ОАО «Вышневолоцкий МДОК»							
1	Насос сетевой	Д-500	1	160		2544	н/д
Котельная ООО «ГрикВол»							
1	Вентилятор	ВД-8	2	18		4300+4300	1959,1962
2	Демосос	Д-10	2	20		4300+4300	1959,1962
3	Насос сетевой	1К 150-125-315	2	30		5700	2017
4	Насос питательный	ЦНСГ-10	2	22		8600	2018
5	Насос ГВС	2К-6	2	5,5		8600	2015
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»							
1	Горелка вентиляторная	RS 130TL	2	372-1512	0,7	4000	2014
2	Горелка вентиляторная	RS 44 MZ TL	1	100-550	0,3	3000	2014
3	Насос циркуляционный сдвоенный	WILO DL 100/150-15/2	1	15	0,5	4380	2014
4	Насос циркуляционный котла	IPL 80/150-1.1/4	2	1.1	1	8760	2014
5	Насос циркуляционный котла	IPL 40/160-0,37/4	1	0,37	1	8760	2014
6	Насос повысительный	IPL 32/100-0,55/2	1	0,55	1	8760	2014
Вышний Волочек, котельная ВВМЗ							
1	Сетевой насос	К 160/30	3	30		-	1985
2	Подпиточный насос	КМ 20/30	1	4		-	1985
3	Подпиточный насос	КМ 65-50-160	2	4		-	2019
Котельная № 1 г. Вышний Волочек							
1	Насос сетевой	6К-8	1	55		2544	
2	Насос сетевой	6К-8	1	55		744	
3	Насос сетевой	Д320-50	1	30		1800	
4	Насос сетевой	Д320-50	1	30		3354	
5	Насос подпиточный	2К-6	1	4		189	
6	Насос подпиточный	2К-6	1	4		115	
7	Дымосос	Д-11	1	30		3069	
8	Дымосос	Д-9	1	10		1464	
9	Дымосос	Д-9	1	15		4794	
10	Дымосос	Д-9	1	18,5		3768	
Котельная № 2							
1	Насос сетевой	6К-8	1	30		2616	
2	Насос сетевой	6К-12	1	14		720	
3	Насос сетевой	Д320-50	1	55		2608	
4	Насос сетевой	Д320-50	1	55		2352	
5	Насос подпиточный	3К-65/50-160	1	5,5		584	
6	Насос подпиточный	3К-65/50-160	1	4		111	
7	Дымосос	Д-9	1	11		408	
8	Дымосос	Д-10	1	30		744	
9	Дымосос	Д-8	1	11		2096	
10	Дымосос	Д-8	1	15		3672	
11	Дымосос	Д-11	1	22		4384	
Котельная № 3							
1	Насос сетевой	Д320-50	1	55		2511	
2	Насос сетевой	Д320-50	1	55		757	
3	Насос сетевой	К90-20-У2	1	7,5		2503	
4	Насос сетевой	К90-20-У2	1	11		757	
5	Насос подпиточный	1,5К-6	1	2,2		0	
6	Насос подпиточный	1,5К-6	1	2,2		0	
7	Насос ГВС	К80-60-160	1	7,5		4195	
8	Насос ГВС	К80-60-160	1	7,5		4189	
9	Дымосос	Д-8	1	11		3248	

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
10	Дымосос	Д-9	1	11		1462	
11	Дымосос	Д-10	1	11		3684	
Котельная № 4							
1	Насос сетевой	K150-125-315	1	30		3581	2015
2	Насос сетевой	K150-125-315	1	30		1283	2017
3	Насос сетевой	KM100-80-160с	1	15		0	2021
4	Насос подпиточный	K65-60-160	1	5,5		0	
5	Насос ГВС	2К-6	1	4		0	
6	Насос ГВС	2К-6	1	4		0	
Котельная № 5							
1	Насос контура котла	Wilо TOP-S 30/10	1	0,39		2545	2008
2	Насос контура котла	Wilо TOP-S 30/10	1	0,39		1959	2008
3	Насос сетевой	Wilо ІL 32/140-1,5/2	1	1,5		3196	2008
4	Насос сетевой	Wilо ІL 32/140-1,5/2	1	1,5		744	2008
5	Насос повысительный	Wilо ІPL 32/130-1,5/2	1	1,1		0	2008
6	Насос повысительный	Wilо ІPL 32/130-1,5/2	1	1,1		0	2008
7	Насос греющего контура	TOP-S 30/10	1	0,39		4637	2008
8	Насос циркуляционный ГВС	Wilо STAR-RS 25/4	1	0,022		5169	2008
Котельная № 6							
1	Насос сетевой	3К-6	1	11		672	
2	Насос сетевой	6KM-12	1	22		0	
3	Насос сетевой	KM100-80-160	1	17		4230	
4	Насос подпиточный	1,5К-6	1	1,5		0	
5	Дымосос	Д-9	1	17		3154	2020
6	Дымосос	Д-8	1	11		2880	
Котельная № 7							
1	Насос питательный	КС-10-116/4	1	28		122	
2	Насос питательный	ЦНС-60-198	1	38		0	
3	Насос питательный	ЦНС-38-198	1	38		8439	
4	Насос сетевой	К-90/35а	1	7,5		178	
5	Насос сетевой	3К-6	1	13		148	
6	Насос сетевой	К-20/30	1	4		4496	
7	Насос сетевой	СМ-100-65	1	7,5		4119	
8	Насос конденсатный	КС-12/50	1	7,5		8037	
9	Насос конденсатный	КС-20/50	1	7,5		744	
10	Дымосос	Д-8	1	14		4053	
11	Дымосос	Д-8	1	14		3825	
12	Вентилятор	ЭВР-4	1	5,5		4053	
13	Вентилятор	ЭВР-4	1	5,5		3825	
Котельная № 8							
1	Насос сетевой	СМ-125/2400	1	12		2216	2007
2	Насос сетевой	СМ-125/2400	1	12		3867	2007
3	Насос сетевой ГВС	СР-65/2550	1	4		4142	2007
4	Насос сетевой ГВС	СР-65/2550	1	4		4657	2007
5	Насос циркуляционный ГВС	KLP-80/1200	1	2,1		4231	2007
6	Насос циркуляционный ГВС	KLP-80/1200	1	2,1		4401	2007
7	Насос повысительный	ВРН-150/340-65	1	1,5		0	2007
8	Насос повысительный	ВРН-150/340-65	1	1,5		0	2007
9	Насос рециркуляционный	ВРН-150/360-80	1	1,5		2767	2007
10	Насос рециркуляционный	ВРН-150/360-80	1	1,5		3221	2007
Котельная № 9							
1	Насос сетевой	ЦНШ-60	1	4		1756	
2	Насос сетевой	К-45/30-У2	1	4		3177	
3	Насос сетевой	К-45/30-У2	1	4		1311	

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Год раб., час	Год ввода в эксплуатацию
4	Насос питательный	К-12-50	1	5,5		0	
5	Насос конденсатный	2К-6	1	4		0	
6	Насос конденсатный	2К-6	1	4		0	
7	Дымосос	ДН-9	1	11		896	2017
8	Дымосос	Д-9	1	11		5054	2021
Котельная № 10							
1	Насос сетевой	2К-6	1	4		4948	
2	Насос сетевой	2К-6	1	4		672	
3	Насос сетевой	2К-6	1	4		0	
4	Вентилятор	ВД-4	1	2,2		0	
5	Вентилятор	ВД-4	1	2,2		0	
Котельная № 11							
1	Насос питательный	КС-12/50	1	5,5		0	
2	Насос питательный	КС-20/50	1	7,5		0	
3	Насос сетевой	К-80/50	1	45		2266	
4	Насос сетевой	К-80/50	1	15		0	
5	Насос сетевой	К-80/50	1	15		3696	
6	Насос сетевой	К-80/50	1	15		0	
7	Насос сетевой	СМ 100-65-200/2	1	45		2648	
8	Насос рециркуляционный	НКУ-90	1	3		0	
9	Насос конденсатный	К-1/6	1	3		0	
10	Насос оборотной воды	К-90/20	1	11		661	
11	Насос оборотной воды	4К-8	1	11		3493	
12	Насос пожарный	К-90/20	1	11		0	
13	Насос пожарный	К-90/20	1	11		672	
14	Насос ГВС	К-20/30-У2	1	3		128	
15	Насос ГВС	К-20/30-У2	1	3		4958	
16	Насос ГВС	К-20/30-У2	1	7,5		0	
17	Дымосос	НД-10У	1	18,5		1967	
18	Дымосос	НД-10У	1	15,5		2938	2021
19	Вентилятор	ВНД-8У	1	11		1967	
20	Вентилятор	ВНД-8У	1	11		2938	
Котельная № 12							
1	Насос сетевой	К-45/30-У2	1	7,5		60	
2	Насос сетевой	К-45/30-У2	1	15		60	
3	Насос циркуляционный	КМ-100-65-200	1	22		4898	
4	Насос подпиточный	К-20/30	1	4		0	
5	Насос рециркуляционный	АЦМЛ-65-125/104/2	1	1,5		0	
Котельная № 14							
1	Насос сетевой	6НДв	1	55		5602	2018
2	Насос сетевой	6НДв	1	55		3116	
3	Насос сетевой	6НДв	1	55		4833	
4	Насос питательный	ЦНС-60-198	1	55		2651	
5	Насос питательный	ЦНС-60-198	1	55		3030	
6	Насос питательный	ЦНС-60-176	1	30		2787	2021
7	Насос подпиточный	К-20/30	1	5,5		1359	
8	Насос подпиточный	К-20/30	1	5,5		1381	
9	Насос подпиточный	К-80-50/200	1	15		60	2015
10	Насос сырой воды	3К-6	1	20		65	
11	Насос сырой воды	3К-6	1	20		65	
12	Насос сырой воды	3К-6	1	4		65	
13	Насос сырой воды	3К-6	1	5		60	
14	Вентилятор	ВД-6	1	10		4440	
15	Вентилятор	ВД-6	1	10		4416	
16	Вентилятор	ВД-6	1	10		2592	
17	Дымосос	Д-10	1	30		4440	
18	Дымосос	Д-10	1	30		4416	
19	Дымосос	Д-10	1	30		2592	
Котельная № 15							
1	Насос сетевой	Д-200-36	1	37		3631	

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
2	Насос сетевой	Д-200-36	1	37		3369	
3	Насос сетевой	Д-200-95	1	40		0	
4	Насос сетевой	Д-315-71	1	90		0	
5	Насос циркуляционный	НКУ-90	1	22		0	
6	Насос питательный	ЦНС-38-154	1	45		0	
7	Насос питательный	ЦНС-38-154	1	45		0	
8	Насос подпиточный	К-20/30	1	4		0	
9	Насос подпиточный	К-20/30	1	4		6	
10	Насос подпиточный	ЦНС-38-44	1	11		0	
11	Насос подпиточный	ЦНС-38-44	1	11		0	
12	Насос конденсатный	К-90/85	1	11		0	
13	Насос конденсатный	К-90/85	1	11		0	
14	Насос хим. растворов	ВК-2/26	1	3		0	
15	Вентилятор	ВД-6	1	7		0	
16	Вентилятор	ВД-6	1	7		0	
17	Дымосос	Д-10	1	20		0	
18	Дымосос	Д-10	1	20		0	
19	Дымосос	ДН-9	1	11		1774	
20	Дымосос	ДН-9	1	11		4385	
Котельная № 16							
1	Насос сетевой	4К-6	1	55		2144	
2	Насос сетевой	6НДв-60	1	55		4304	
3	Насос сетевой	5НДв	1	55		124	
4	Насос питательный	ЦНС-38-176	1	30		1	
5	Насос питательный	ЦНС-38-176	1	37		0	
6	Насос питательный	ЦНС-38-176	1	30		0	
7	Насос подпиточный	КМ-45/55	1	5,5		4	
8	Насос подпиточный	2К-6	1	15		0	
9	Насос взрыхления фильтров	1,5К-6	1	3		0	
10	Вентилятор	ВНД-10	1	13		3315	
11	Вентилятор	ВНД-10	1	13		2672	
12	Вентилятор	ВНД-10	1	10		0	
13	Дымосос	Д-12	1	20		3315	
14	Дымосос	Д-12	1	22		2672	
15	Дымосос	Д-12	1	20		0	
Котельная № 17							
1	Насос сетевой	К-90/35а	1	18		7281	
2	Насос сетевой	К-90/35	1	18		84	
3	Насос сетевой	КМ-45/55	1	15		0	2022
4	Насос ГВС	К-20/30-У2	1	4		4642	2017
5	Насос ГВС	К-20/30	1	4		2725	
6	Насос повысительный	ВК-2/26	1	5,5		1	
7	Дымосос	ДН-9	1	18		3356	2019
8	Дымосос	ДН-9	1	18		2528	
Котельная № 18							
1	Насос сетевой	К-45/30-У2	1	5,5		3747	
2	Насос сетевой	К-45/30-У2	1	7,5		1387	
3	Насос сетевой	К-45/30-У2	1	7,5		0	
4	Вентилятор	ВН-4	1	4		0	
5	Вентилятор	ВН-4	1	4		0	
Котельная № 19							
1	Насос сетевой	3К-6	1	4		1702	
2	Насос сетевой	3К-6	1	7.5		2181	
3	Насос циркуляционный	-	1	0.23		2607	
Котельная № 20							
1	Насос сетевой	WILO IL-E 65/6-24	1	5,5		3252	2010
2	Насос сетевой	WILO IL-E 65/6-24	1	5,5		3540	2010
3	Насос рециркуляции котловой	WILO IL-E 40/130-0,25/4	1	0,25		1318	2010
4	Насос рециркуляции	WILO IL-E 40/130-	1	0,25		884	2010

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
	котловой	0,25/4					
5	Насос рециркуляции котловой	WILO IL-E 40/130-0,25/4	1	0,25		1249	2010
6	Насос повысительный	WILO HMP 304 3-	1	0,55		0	2010
7	Насос повысительный	WILO HMP 304 3-	1	0,55		0	2010
8	Агрегат воздушного отопления	ABO 52B1	1	0,37		1786	2010
9	Агрегат воздушного отопления	ABO 52B1	1	0,37		1066	2010
10	Агрегат воздушного отопления	ABO 52B1	1	0,37		1641	2010
Котельная № 23							
1	Насос сетевой	К-20/30	1	7,5		3050	
2	Насос сетевой	К-45/30	1	7,5		4292	2020
3	Насос сетевой	К-45/30-У2	1	7,5		0	
4	Насос сетевой	К-45/30-У2	1	7,5		0	
5	Вентилятор	ВД-4	1	3		80	
6	Вентилятор	ВД-4	1	2,2		0	
Котельная № 24							
1	Насос циркуляционный	Wilo-Star-30/7	1	0,13		11794	
Котельная д. Валентиновка							
1	Насос циркуля	КМ 80-65-160а/2-5	3	5,5	3		2013
2	Насос сетевой	КМ 100-80-160	1	15	3		2017
3	Насос сетевой	Км 100-65-200	1	22	3		2017
4	Насос горячего водоснабжения	КМ 100-80-160	3	15	3		2013
5	Дымосос	Др-3,5 Пр 90	6	3			1994
6	Вентилятор		6	1			1993
Котельная п. Борисовский							
1	Насосное оборудование	IPL 32/160-1,1/2	2	1,1	-	-	2013
2	Насосное оборудование	WILO Star 25/10	1	0,18	-	-	2013
3	Насосное оборудование	WILO BL65/160-11/2	2	11	-	-	2013
4	Насосное оборудование	WILO IPL 80/130-0,75/4	2	0,75	-	-	2013
5	Дутьевые вентиляторы (дымососы)	ВО-06-300-4 (вентилятор)	1	0,12	-	-	2013
Котельная п. Горняк							
1	Сетевой насос	NP65/160-15/2-12	1	15	-	-	2008
2	Сетевой насос	NP65/160-15/2-12	1	15	-	-	2008
3	Насос сырой воды	IPL32/160-1,1/2	1	1,1	-	-	2008
4	Контурный насос	IPL 50/155-4/2	1	4	-	-	2008
5	Контурный насос	IPL 50/155-4/2	1	4	-	-	2008
6	Контурный насос	IPL 50/155-4/2	1	4	-	-	2008
7	Насос горячей воды	WILO-32/165-3/2	1	-	-	-	2008
8	Вентилятор дутьевый	BP-300-45-2	1	2,2	-	-	2008
9	Вентилятор дутьевый	BP-300-45-2	1	2,2	-	-	2008
10	Вентилятор дутьевый	BP-300-45-2	1	2,2	-	-	2008
Котельная п. Белый Омут							
1	Повысительный насос	IPL32/160-1,1/2	1	1,1	-	-	2010
2	Контурный насос	TOP-S 50/7	1	0,7	-	-	2010
3	Контурный насос	TOP-S 50/7	1	0,7	-	-	2010
4	Контурный насос	TOP-S 40/7	1	0,37	-	-	2010
5	Сетевой насос	Willo-WeroLine-IPL 50-165-5,5/2	1	5,5	-	-	2010
6	Сетевой насос	Willo-WeroLine-IPL 50-165-5,5/2	1	5,5	-	-	2010
7	Насос горячей воды	Willo-TOP-S 25/10	1	н/д	-	-	2010
Котельная гпк Красномайский, ул.1 Мая							
1	насос	КМЛ-2-40/160	1	1,5	-	-	1998
2	насос	К200-150-400	1	11,9	-	-	1998

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Тгод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
3	насос	NL 150/400-55-4-12	1	5,5	-	-	1998
4	насос	К 65-50-160	1	5,5	-	-	1998
5	насос	К 65-50-160	1	5,5	-	-	1998
6	насос	КМЛ2-100/180	1	18,5	-	-	1998
7	насос	КМЛ2-100/180	1	18,5	-	-	1998
Котельная д. Дятлово							
1	Центробежный насос	АЦМЛ-1020/100/1,55/2-R1	1	0,55	-	-	2005
2	Центробежный насос	АЦМЛ-1020/100/1,55/2-R1	1	0,55	-	-	2005
3	Сетевой насос	АЦМЛ-65,В/168-5,5/2	1	1,1	-	-	2005
4	Сетевой насос	АЦМЛ-65,В/168-5,5/2	1	1,1	-	-	2005
5	Рециркуляционный насос	АЦМЛ-32А/100-0,55/2	1	0,55	-	-	2005
6	Рециркуляционный насос	АЦМЛ-32А/100-0,55/2	1	0,55	-	-	2005
7	Вентилятор осевой	ВО-14-320-4	-	-	-	-	2005
8	Вентилятор радиальный	ВР-300-45-2	-	-	-	-	2005
9	Вентилятор радиальный	ВР-300-45-2	-	-	-	-	2005
10	Вентилятор радиальный	ВР-300-45-2	-	-	-	-	2005
Котельная с. Есеновичи							
1	Насос	АЦМЛ-1032/40	1	н/д	н/д	н/д	2006
2	Насос	АЦМЛ-1032/40	1	н/д	н/д	н/д	2006
3	Насос	АЦМЛ-65В/148	1	н/д	н/д	н/д	2006
4	Насос	АЦМЛ-65В/148	1	н/д	н/д	н/д	2006
5	Дымосос	н/д	1	н/д	н/д	н/д	2006
6	Вентилятор радиальный	ВР-300/45-2 с электродвигателем АИР-56 В4	1	н/д	н/д	н/д	2006
7	Вентилятор радиальный	ВР-300/45-2 с электродвигателем АИР-56 В4	1	н/д	н/д	н/д	2006
8	Вентилятор радиальный	ВР-300/45-2 с электродвигателем АИР-56 В4	1	н/д	н/д	н/д	2006
9	Вентилятор радиальный	ВР-300/45-2 с электродвигателем АИР-56 В4	1	н/д	н/д	н/д	2006
Котельная поселковая п. Зеленогорский							
1	ВЛ80/170-30/2	ВЛ80/170-30/2	2	30	-	-	2006
2	ВЛ100/200-5,5/4	ВЛ100/200-5,5/4	1	5,5	-	-	2006
3	ВЛ50/140-7,5/2	ВЛ50/140-7,5/2	3	5,5	-	-	2006
4	Вентилятор	ВР-300-45-2,5	3	4	-	-	2006
5	Вентилятор	ВО-14-320-4	1	0,18	-	-	2006
Котельная п. Академический							
1	Вентдымосос	ДН-10 1Х1500	1	н/д	н/д	н/д	2007
2	Вентдымосос	ДН-10 1Х1500	1	н/д	н/д	н/д	2016
3	Насос	ЛЛ-32/140	1	н/д	н/д	н/д	2007
4	Насос	ЛЛ-32/140	1	н/д	н/д	н/д	2007
5	Насос	ВЛ-80/165	1	н/д	н/д	н/д	2007
6	Насос	ВЛ-80/165	1	н/д	н/д	н/д	2007
Котельная п. Бельский							
1	Насос	WILO IPL	1	н/д	н/д	н/д	2008
2	Насос	WILO IPL	1	н/д	н/д	н/д	2008
3	Насос контура котла	IPL-50/155	1	н/д	н/д	н/д	2008
4	Насос контура котла	IPL-50/155	1	н/д	н/д	н/д	2008

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Ггод раб., час	Год ввода в эксплуатацию
5	Насос сетевой	NP80 250 V-7/5/4-12	1	н/д	н/д	н/д	2008
6	Насос сетевой	NP80 250 V-7/5/4-12	1	н/д	н/д	н/д	2008
7	Насос сырой воды	WILO TOP	1	н/д	н/д	н/д	2008
Котельная д. Боровно							
1	Насос подпиточный воды	IPL32/100-0.55/2	1	н/д	н/д	н/д	2008
2	Насос подпиточный воды	IPL32/100-0.55/2	1	н/д	н/д	н/д	2008
3	Насос сетевой	IL-50/260-3/4	1	н/д	н/д	н/д	2008
4	Насос сетевой	IL-50/260-3/4	1	н/д	н/д	н/д	2008
Котельная д. Лужниково							
1	Насос	IPL 32/100-0,55/2	1	н/д	н/д	н/д	2009
2	Насос	inline	2	3	н/д	н/д	2009
3	Насос	АЦМЛ-50В/120-1,1/2	2	1,1	н/д	н/д	2009
4	Вентилятор	ВР-300-45-2	2	0,18	н/д	н/д	2009
Котельная д. Кузнецово							
1	Насос	К90/20	3	11	н/д	н/д	2007
2	Вентилятор	Минск-1	1	6,3	н/д	н/д	2007
3	Вентилятор	Кировец	1	11	н/д	н/д	2007
4	Вентдымосос	ДН-9	3	13	н/д	н/д	2007
Котельная п. Серебряники							
1	Насос К-150-200С	сетевой	1	18,5	н/д	н/д	н/д
2	Насос К-8	2ВС	1	1,2	н/д	н/д	н/д
Котельная п. Солнечный							
1	Насосное оборудование	К 8/18	1	1,5-2,2	н/д	н/д	1986
2	Насосное оборудование	К 8/20	1	1,5-2,2	н/д	н/д	1986
3	Насосное оборудование	Д 320-70	1	55	н/д	н/д	1986
4	Насосное оборудование	К-160/30	1	30	н/д	н/д	2003
5	Насосное оборудование	К 20/30	1	2,2	н/д	н/д	1980
6	Насосное оборудование	КМ 160/20	1	30	н/д	н/д	1980
7	Насосное оборудование	ВК-2/26А	2	4,6	н/д	н/д	1971
8	Насосное оборудование	К 90/55	3	22	н/д	н/д	1994
9	Насосное оборудование	К-65-50/160	2	15	н/д	н/д	1994
10	Дутьевые вентиляторы (дымососы)	ВЦ 14-46 №2 (вентилятор)	1	2,2	н/д	н/д	2003
11	Дутьевые вентиляторы (дымососы)	ВЦ 14-46-2-01А (вентилятор)	6	3	н/д	н/д	1994
12	Дутьевые вентиляторы (дымососы)	ДН-9 (дымосос)	2	2,7	н/д	н/д	1986
13	Дутьевые вентиляторы (дымососы)	Д-3,2М (Дымосос)	6	3	н/д	н/д	1994
Котельная п. Пригородный							
1	Дымосос	ДН-8	1	11	н/д	н/д	2017
2	Дымосос	ДН-8	1	11	н/д	н/д	2015
3	Насос	WILO NL 100/200-45-2-12	1	н/д	н/д	н/д	2015
4	Насос сетевой	К-150-125-315	1	22	н/д	н/д	1990
5	Насос подпиточный	К-6	1	н/д	н/д	н/д	1990
6	Насос подпиточный	WILO BL F18	1	н/д	н/д	н/д	2013
Котельная п. Терелесовский							
1	Насос	WILO IPL 50/155-4/2	1	4	н/д	н/д	2014
2	Насос контура котла	IPL-50/155-4/2	3	4	н/д	н/д	2007
3	Насос сетевой	BL-65/70-15/2	2	15	н/д	н/д	2007
4	Насос холодной воды	IP-32/160-1,1/2	1	1,1	н/д	н/д	2007
5	Дымосос (на резервных котлах)	ВР-300-45-04	2	0,18	н/д	н/д	1999

№ п/п	Наименование оборудования	Марка	Количество	Мощность, кВт	К исп.	Год раб., час	Год ввода в эксплуатацию
6	Дымосос (на газовых котлах)	ВР-300-45-02	3	0,55	н/д	н/д	2007
Котельная д. Афимино							
1	Сетевой насос	КМЛ-2-100/180-У3	1	18,5	н/д	н/д	2019
2	Сетевой насос	КМЛ-2-100/180-У3	1	18,5	н/д	н/д	2005
3	Насос сырой воды	КМЛ-2-50/160-У3	1	3	н/д	н/д	2005
4	Насос сырой воды	КМЛ-2-50/160-У3	1	3	н/д	н/д	2005
5	Рециркуляционный насос	КМЛ-2-65/180-У3	1	7,5	н/д	н/д	2005
6	Рециркуляционный насос	КМЛ-2-65/180-У3	1	7,5	н/д	н/д	2005
7	Насос горячей воды	КМЛ-2-65/180-У3	1	7,5	н/д	н/д	2005
8	Насос горячей воды	КМЛ-2-65/180-У3	1	7,5	н/д	н/д	2005
9	Вентилятор центробежный	ВЦ 14-46	1	2,2	н/д	н/д	2005
10	Вентилятор центробежный	ВЦ 14-46	1	2,2	н/д	н/д	2005
11	Вентилятор центробежный	ВЦ 14-46	1	2,2	н/д	н/д	2005

б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационных установок представлены в таблице 1.2.6.

Таблица 1.2.6

Установленная и располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч
Вышневолоцкая ТЭЦ	139,1	139,1
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	27,3	19,5
Вышний Волочек, котельная ООО «ТрикВол»	13	13
Вышний Волочек, котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	2,557	2,557
Вышний Волочек, котельная ВВМЗ	3,6	3,6
Вышний Волочек, котельная №1	15,0	15,0
Вышний Волочек, котельная № 2	12,0	12,0
Вышний Волочек, котельная № 3	7,12	6,0
Вышний Волочек, котельная № 4	1,76	1,76
Вышний Волочек, котельная № 5	0,43	0,43
Вышний Волочек, котельная № 6	1,38	1,38
Вышний Волочек, котельная №7	3,126	3,126
Вышний Волочек, котельная блочная автоматизированная № 8	3,98	3,98
Вышний Волочек, котельная № 9	1,88	0,62
Вышний Волочек, котельная № 10	1,08	0,54
Вышний Волочек, котельная №11	9,26	8,0
Вышний Волочек, котельная №12	3,24	1,99
Вышний Волочек, котельная №14	18,75	18,75
Вышний Волочек, котельная №15	11,0	6,0
Вышний Волочек, котельная №16	18,252	12,0
Вышний Волочек, котельная № 17	3,44	3,44
Вышний Волочек, котельная № 18	1,49	0,95
Вышний Волочек, котельная № 19	0,258	0,258
Вышний Волочек, блочно-модульная котельная № 20	1,599	1,599
Вышний Волочек, Теплогенерирующий пункт № 21	0,43	0,43
Вышний Волочек, котельная № 22	0,344	0,344
Вышний Волочек, котельная ВВС № 23	1,204	0,95
Вышний Волочек, котельная № 24	0,06	0,06

Наименование источника	Установленная мощность,	Располагаемая мощность,
	Гкал/ч	Гкал/ч
Котельная п. Борисовский	1,78	1,78
Котельная п. Горняк	2,84	2,769
Котельная п. Белый Омут	1,075	1,048
Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	6,45	6,385
Котельная гпп Красномайский, ул. 1 Мая	1,2	0,588
Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	0,41	0,406
Котельная д. Дятлово	1,032	1,006
Котельная с. Есеновичи	1,772	1,772
Котельная поселковая п. Зеленогорский	6,45	6,45
Котельная п. Академический	4,3	4,19
Котельная п. Бельский	1,89	1,84
Котельная д. Боровно	0,688	0,67
Котельная д. Лужниково	1,032	1,032
Котельная д. Кузнецово	1,08	1,08
Котельная п. Серебряники	5,72	5,61
Котельная п. Солнечный	4,24	4,24
Котельная п. Приозерный	1,428	1,428
Котельная д. Валентиновка	5,16	5,16
Котельная п. Пригородный	4,3	4,3
Котельная п. Терелесовский	2,84	2,84
Котельная д. Афимьино	2,84	2,769
Котельная д. Валентиновка	5,16	5,16

в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 1.2.7.

Таблица 1.2.7

Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой мощности

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности, %
Вышневолоцкая ТЭЦ	139,1	139,1	нет	0
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	27,3	19,5	6,6	33,84
Вышний Волочек, котельная ООО «ТрикВол»	13	13	нет	0
Вышний Волочек, котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	2,557	2,557	нет	0
Вышний Волочек, котельная ВВМЗ	3,6	3,6	нет	0
Вышний Волочек, котельная №1	15,0	15,0	нет	0
Вышний Волочек, котельная № 2	12,0	12,0	нет	0
Вышний Волочек, котельная № 3	7,12	6,0	1,12	15,7
Вышний Волочек, котельная № 4	1,76	1,76	нет	0
Вышний Волочек, котельная № 5	0,43	0,43	нет	0
Вышний Волочек, котельная № 6	1,38	1,38	нет	0
Вышний Волочек, котельная №7	3,126	3,126	нет	0
Вышний Волочек, котельная блочная автоматизированная № 8	3,98	3,98	нет	0
Вышний Волочек, котельная № 9	1,88	0,62	1,26	67,0
Вышний Волочек, котельная № 10	1,08	0,54	0,54	50,0
Вышний Волочек, котельная №11	9,26	8,0	1,26	13,6
Вышний Волочек, котельная №12	3,24	1,99	1,25	38,6
Вышний Волочек, котельная №14	18,75	18,75	нет	0
Вышний Волочек, котельная №15	11,0	6,0	5,0	45,5
Вышний Волочек, котельная №16	18,25	12,0	6,25	34,2
Вышний Волочек, котельная № 17	3,44	3,44	нет	0
Вышний Волочек, котельная № 18	1,49	0,95	0,54	36,2

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности, Гкал/ч	Ограничения тепловой мощности, %
Вышний Волочек, котельная № 19	0,258	0,258	нет	0
Вышний Волочек, блочно-модульная котельная № 20	1,599	1,599	нет	0
Вышний Волочек, Теплогенерирующий пункт № 21	0,43	0,43	нет	0
Вышний Волочек, котельная № 22	0,344	0,344	нет	0
Вышний Волочек, котельная ВВС № 23	1,204	0,95	0,254	21,1
Вышний Волочек, котельная № 24	0,06	0,06	нет	0
Котельная п. Борисовский	1,78	1,78	нет	0
Котельная п. Горняк	2,84	2,84	нет	0
Котельная п. Белый Омут	1,075	1,075	нет	0
Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	6,45	6,45	нет	0
Котельная гпп Красномайский, ул. 1 Мая	1,2	1,2	нет	0
Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	0,41	0,41	нет	0
Котельная д. Дятлово	1,032	1,032	нет	0
Котельная с. Есеновичи	1,772	1,772	нет	0
Котельная поселковая п. Зеленогорский	6,45	6,45	нет	0
Котельная п. Академический	4,3	4,3	нет	0
Котельная п. Бельский	1,89	1,89	нет	0
Котельная д. Боровно	0,688	0,688	нет	0
Котельная д. Лужниково	1,032	1,032	нет	0
Котельная д. Кузнецово	1,08	1,08	нет	0
Котельная п. Серебряники	5,72	5,72	нет	0
Котельная п. Солнечный	4,24	4,24	нет	0
Котельная п. Приозерный	1,428	1,428	нет	0
Котельная п. Пригородный	4,3	4,3	нет	0
Котельная п. Терелесовский	2,84	2,84	нет	0
Котельная д. Афимьино	2,84	2,84	нет	0
Котельная д. Валентиновка	5,16	5,16	нет	0

з) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Объем потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто источников тепловой энергии представлены в таблице 1.2.8.

Таблица 1.2.8

Потребление тепловой энергии на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Потребление на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
Вышневолоцкая ТЭЦ	139,1	139,1	0,8	138,3
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	27,3	19,5	-	19,5
Котельная ООО «ТрикВол»	13	13	-	13
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	2,557	2,557	0,02	2,537
Вышний Волочек,	3,6	3,6	-	3,6

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Потребление на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
котельная ВВМЗ				
Котельная №1	15,0	15,0	0,42	14,58
Котельная № 2	12,0	12,0	0,336	11,664
Котельная № 3	7,12	6,0	0,168	5,832
Котельная № 4	1,76	1,76	0,05	1,71
Котельная № 5	0,43	0,43	0,012	0,418
Котельная № 6	1,38	1,38	0,039	1,341
Котельная №7	3,126	3,126	0,09	3,036
Котельная блочная автоматизированная № 8	3,98	3,98	0,112	3,868
Здание котельной № 9	1,88	0,62	0,018	0,602
Здание котельной № 10	1,08	0,54	0,006	0,534
Котельная №11	9,26	8,0	0,224	7,776
Котельная №12	3,24	1,99	0,056	1,934
Котельная №14	18,75	18,75	0,641	18,109
Котельная №15	11,0	6,0	0,168	5,832
Котельная №16	18,25	12,0	0,336	11,664
Котельная № 17	3,44	3,44	0,097	3,343
Котельная № 18	1,49	0,95	0,01	0,94
Котельная № 19	0,258	0,258	0,008	0,25
Блочномодульная котельная № 20	1,599	1,599	0,045	1,554
Теплогенерирующий пункт № 21	0,43	0,43	0,012	0,418
Котельная № 22	0,344	0,344	0,01	0,334
Котельная ВВС № 23	1,204	0,95	0,01	0,94
Котельная № 24	0,06	0,06	0,002	0,058
Котельная п. Борисовский	1,78	1,78	0,0445	1,7355
Котельная п. Горняк	2,84	2,84	0,071	2,769
Котельная п. Белый Омут	1,075	1,075	0,026875	1,048125
Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	6,45	6,45	0,16125	6,28875
Котельная гпп Красномайский, ул. 1 Мая	1,2	1,2	0,03	1,17
Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	0,41	0,41	0,01025	0,39975
Котельная д. Дятлово	1,032	1,032	0,0258	1,0062
Котельная с. Есеновичи	1,772	1,772	0,0443	1,7277
Котельная поселковая п. Зеленогорский	6,45	6,45	0,16125	6,28875
Котельная п. Академический	4,3	4,3	0,1075	4,1925
Котельная п. Бельский	1,89	1,89	0,04725	1,84275
Котельная д. Боровно	0,688	0,688	0,0172	0,6708
Котельная д. Лужниково	1,032	1,032	0,0258	1,0062
Котельная д. Кузнецово	1,08	1,08	0,027	1,053
Котельная п. Серебряники	5,72	5,72	0,143	5,577
Котельная п. Солнечный	4,24	4,24	0,106	4,134

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Потребление на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
Котельная п. Приозерный	1,428	1,428	0,0357	1,3923
Котельная п. Пригородный	4,3	4,3	0,1075	4,1925
Котельная п. Терелесовский	2,84	2,84	0,071	2,769
Котельная д. Афимьино	2,84	2,84	0,071	2,769
Котельная д. Валентиновка	5,16	5,16	-	5,16

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

Год ввода в эксплуатацию, срок службы и год проведения последних наладочных работ по источникам представлены в таблице 1.2.9.

Таблица 1.2.9

Год ввода в эксплуатацию, срок службы и год проведения последних наладочных работ

Наименование источника	Тип котла	Основной (о); резервный (р)	Год ввода в эксплуатацию	Мощность котла, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	КПД котлов, %	Дата проведения режимной наладки оборудования
Вышневолоцкая ТЭЦ	Бабкок-Вилькокс» Бабкок-Вилькокс» ТП-35 Т-35/40 ПТВМ-30М ПТВМ-30М	О	1950	24,48	163,55	н/д	14.01.2020
		О	1950	24,48			
		О	1954	30,60			
		О	1992	23,8			
		О	1980	30,09			
		О	1980	30,09			
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	ДКВР-10-13 ДКВР-20-13 ДКВР-10-23	О	1973	7,8	27,3	86	н/д
		О	1973	11,7		85	
		О	2012	7,8		85	
Котельная ООО «ТрикВол»	ДКВР-6,5/13 ДКВР-6,5/13	О	1959	6,5	13,0	91,9	2018
		О	1962	6,5		91,9	2019
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	RTQ – 1308 RTQ357	О	2013	1,125	2,557	92	н/д
		О	2013	1,125		92	
		О	2013	0,307		92	
Вышний Волочек, котельная ВВМЗ	водогрейный	О	1985	0,8	3,6	86-88	н/д
		О	1985	0,8			
		О	1985	0,8			
		О	1985	0,8			
		О	1985	0,8			
		О	1985	0,8			
Котельная №10	КВ-Р-0,63-95	О	2012,2014	0,54	1,08	58,8 59,7	2019
Котельная № 18	КВ-Р-1,1-95 КВ-Р-0,63-95	О	2016	0,95	1,49	58,4	2019
		О		0,54		57,9	
Котельная № 23	КВ-Р-1,1-95 Универсал-6М	О	2013	0,95	1,204	58,9	2019
		О	1980	0,254		61,2	
Котельная № 1	ТГ-3-95	О	1980	3,0	15,0	82,51	2022
		О	1978			83,03	
		О	2003			82,7	
		О	1977			83,18	
		О	1977			82,45	

Наименование источника	Тип котла	Основной (о); резервный (р)	Год ввода в эксплуатацию	Мощность котла, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	КПД котлов, %	Дата проведения режимной наладки оборудования
Котельная № 2	ТГ-3-95	О О О О	1983 1978 1976 1977	3,0	12,0	82,26 82,22 82,32 82,81	2022
Котельная №3	ТГ-3-95 Универсал-6	О О	1988 1977, 1980	3,0 0,56	7,12	79,19; 80,48 83,49; 83,56	2022
Котельная № 4	Иркутск-Энерго Универсал-6	О О	1979, 1986 1981	0,6 0,56	1,76	86,39; 83,3 87,5	2022
Котельная № 5	ЗИОСАБ-250М	О	2008	0,215	0,43	90,0 90,2	2022
Котельная № 6	Универсал-6 Универсал-6М	О О	1981,1979 1979	0,41 0,56	1,38	84,37; 82,89 84,98	2022
Котельная №7	ДКВр-2,5/13	О	1964	1,563	3,126	83,87 83,6	2021
Котельная №8	КВ-ГМ-2,32-115Н	О	2007	1,99	3,98	94,38 93,85	2022
Котельная №9	МЗК-7АГ Факел	О О	1975 1993	0,63 0,62	1,88	- 84,89	2020 2022
Котельная №11	Е-1,0-9Г КВ-Г-4,65	О О	1989 1989	0,63 4,0	9,26	- 80,9; 78,28	2022
Котельная №12	Тула-3 МГ-2 КВ-ГМ-2,32-115Н	О О О	1974 1959 2004	0,4 0,45 1,99	3,24	84,93; 81,62 84,29 93,52	2022
Котельная № 14	ДКВр-10/13	О	1969 1969 1990	6,25	18,75	78,8 79,49 79,1	2021
Котельная № 15	ДКВр-4/13 ТГ-3-95	О О	1968,1997 2002	2,501 3	11,0	- 89,53 88,63	2020, 2021 2022
Котельная № 16	ДКВр-10/13 (паровой) ДКВр-10/13 (водогрейный)	О О	1976 1976,1988	6,252 6	18,25	- 89,61 92,4	2021 2022
Котельная № 17	Братск-1	О О О О	1987	0,86	3,44	83,72 83,48 84,41 86,34	2022
Котельная № 19	Хопер-100	О О О	2016 2015 2010	0,086	0,258	85,7 86,76 84,69	2022
Котельная № 20	Vitoplex-100	О О О	2010	0,533	1,599	92,05 92,09 92,02	2022
Котельная № 21	ИШМА-100	О О О О О	2018 2020 2017 2017 2012	0,086	0,43	85,9 84,3 86,76 84,69 86,7	2022
Котельная № 22	ИШМА-100	О О	2013 2016	0,086	0,344	85,9 84,3	2022

Наименование источника	Тип котла	Основной (о); резервный (р)	Год ввода в эксплуатацию	Мощность котла, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	КПД котлов, %	Дата проведения режимной наладки оборудования
		О	2012			86,76	
		О	2012			84,69	
Котельная № 24	АОГВ-35-1	О	2018	0,03	0,06	85,8 84,4	2022
Котельная п. Серебряники	Братск-1Г	О	1993	0,86	5,72	88-91	15.10.19
	Братск-1Г	О	1993	0,86			
	КВУ-2-95	О	1994	1,72			
	КВУ-2-95	О	1994	1,72			
Котельная пгт. Красномайский, ул. Кирова 23а	КВ-Г(м)-2,5-95	О	2013/2018	2,15	6,45	92	-
	КВ-Г(м)-2,5-95	О		2,15			
	КВ-Г(м)-2,5-95	О		2,15			
Котельная пгт. Красномайский, ул. 1 Мая	Е-1,0-0,9	О	1998/2014	0,6	1,2	87	15.10.22
	Е-1,0-0,9	О		0,6			
Котельная пгт. Красномайский, ул. Пушкина 100а	Универсал-6	О	1997	0,205	0,41	85-87	19.12.22
	Универсал-6	О		0,205			
Котельная п. Пригородный, ул. Гагарина, д. 11/11	ТГ-3-95	О	1997	2,15	4,3	91	19.12.19
	ТГ-3-95	О	1997	2,15			
Котельная п. Горняк, ул. Центральная, 31	КВ-Г(м)-1,1-95	О	2008	0,946	2,84	84-86	19.12.19
	КВ-Г(м)-1,1-95	О	2008	0,946			
	КВ-Г(м)-1,1-95	О	2008	0,946			
Котельная п. Академический, ул. Пионерская, дом 1а	ТГ-3-95	О	2016	2,15	4,3	86,72	19.12.19
	ТГ-3-95	О	2016	2,15			
	ТГ-3-95*	О	2007	2,15			
Котельная п. Бельский, ул. 50 лет Октября, 22а	КВГ(м)-1,1-95	О	2009	0,946	1,89	85,76	19.12.19
	КВГ(м)-1,1-95	О	2009	0,946			
Котельная, п. Борисовский, ул. Октябрьская, 23а	Buderus SR745-1040	О	2013	0,89	1,78	94	-
	Buderus SR745-1040	О	2013	0,89			
Котельная п. Солнечный, ул. Молодежная, д.16	КЕ 4/14	О	1993	2,12	4,24	90	19.12.19
	КЕ 4/14	О	1993	2,12			
Котельная п. Терелесовский, ул. Рабочая, 10	КВГ(м)-1,1-95	О	2007	0,946	2,84	90	19.12.19
	КВГ(м)-1,1-95	О	2007	0,946			
	КВГ(м)-1,1-95	О	2007	0,946			
Котельная п. Белый Омут, ул. Советская, 18А	Зиосаб-500	О	2010	0,43	1,075	90	19.12.19
	Зиосаб-500	О	2010	0,43			
	Зиосаб-250	О	2010	0,215			
Котельная д. Афимьино, ул. Мира, 9	КВГ(м)-1,1-95	О	2005	0,946	2,84	85	19.12.19
	КВГ(м)-1,1-95	О	2005	0,946			
	КВГ(м)-1,1-95	О	2005	0,946			
Котельная п. Зеленогорский, ул. Микробиологов, д. 31а (поселковая)	КВГ-2,5-95	О	2006	2,15	6,45	93,1	-
	КВГ-2,5-95	О	2006	2,15			
	КВГ-2,5-95	О	2006	2,15			
Котельная д. Валентиновка	Факел-Г (КВа-1,0 Гн)	О	1994	0,86	5,16	91,45	04.2023
	Факел-Г (КВа-1,0 Гн)	О	1994	0,86			
	Факел-Г (КВа-1,0 Гн)	О	1994	0,86			
	Факел-Г (КВа-1,0 Гн)	О	1994	0,86			
	Факел-Г (КВа-1,0 Гн)	О	1994	0,86			

Наименование источника	Тип котла	Основной (о); резервный (р)	Год ввода в эксплуатацию	Мощность котла, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	КПД котлов, %	Дата проведения режимной наладки оборудования
	Факел-Г (КВа-1,0 Гн) Факел-Г (КВа-1,0 Гн)						
Котельная д. Дятлово, ул. Школьная, д. 3	Бежица КВр-0,4А Бежица КВр-0,4А Бежица КВр	О О О	2005 2005 2020	0,344 0,344 0,344	1,032	60	17.11.22
Котельная с. Есеновичи, ул. Площадь Правды, д. 32	Бежица КВр-0,63 Бежица КВр-0,63 Бежица КВр-0,4А Бежица КВр-0,4А	О О О О	2019 2019 2014 2014	0,542 0,542 0,344 0,344	1,772	60	-
Котельная д. Боровно, д. 98	Бежица КВр-0,4А Бежица КВр-0,4А	О О	2008 2016	0,344 0,344	0,688	60	-
Котельная д. Кузнецово, д. 77	Бежица КВр-0,63 Бежица КВр-0,63	О О	2018 2018	0,54 0,54	1,08	60	-
Котельная п. Приозерный, ул. Дорожная, д. 4б	Бежица КВр-0,4А КВр-0,63А КВр-0,63А	О О О	2005 2015 2017	0,344 0,542 0,542	1,428	60	-
Котельная д. Лужниково, ул. Солнечная, д. 6а	Бежица КВр-0,4А Бежица КВр-0,4А Бежица КВр-0,4А	О О О	2009 2009 2009	0,344 0,344 0,344	1,032	60	19.12.19

Назначенный срок службы для каждого типа котлов устанавливают предприятия-изготовители и указывают его в паспорте котла. При отсутствии такого указания длительность назначенного срока службы устанавливается в соответствии с ГОСТ 21563, ГОСТ 24005:

- паровых котлов паропроизводительностью до 35 т/ч – 20 лет;
- паровых котлов паропроизводительностью свыше 35 т/ч – 30 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью до 4,65 МВт – 10 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью до 35 МВт – 15 лет;
- водогрейных котлов теплопроизводительностью свыше 35 МВт – 20 лет;
- для передвижных котлов паровых и водогрейных – 10 лет;
- на котельных МУП «ОКХ» все КВ-ГМы – срок службы по 10 лет, все твердоотопливные – срок службы по 10 лет, ЗИОСАБы – 15 лет.

Решения о необходимости проведения капитального ремонта или продления срока службы данного оборудования принимаются на основании технических освидетельствований и технического диагностирования, проведенных в установленном порядке (в соответствии с СТО 17230282.27.100.005-2008 «Основные элементы котлов, турбин и трубопроводов ТЭС. Контроль состояния металла. Нормы и требования»).

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

Отпуск тепловой энергии от Вышневолоцкой ТЭЦ осуществляется в виде пара и теплофикационной воды, которыми обеспечиваются нагрузки отопления, вентиляции и ГВС потребителей г. Вышний Волочёк.

Общая договорная нагрузка потребителей, подключенных к Вышневолоцкой ТЭЦ, составляет 38,5685 Гкал/час.

Тепловая сеть двухтрубная, выполнена надземной и подземной прокладкой. Подключение тепловых потребителей произведено по тепломагистральной Ду 600 мм с

разветвлением на теплотрассу, идущую к центральному району города 426 мм и тепломагистраль снабжающую теплом микрорайон «ул. Баумана» 513 мм и далее 325 мм.

Отпуск тепла с сетевой водой осуществляется по температурному графику 130/70°C со срезкой на 100°C.

Принятый температурный график позволяет использовать непосредственное присоединение систем отопления к тепловым сетям, поэтому исключительно этот тип присоединения применяется в тепловых сетях ООО «Вышеволоцкая ТГК».

Подогрев сетевой воды для теплоснабжения города Вышний Волочёк осуществляется от основного сетевого подогревателя турбины, пиковых водогрейных котлов и бойлерной установки.

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

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Вышеволоцкая ТЭЦ

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры теплоносителя на теплоисточнике при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий. Способ регулирования отпуска тепловой энергии - качественный за счет изменения загрузки сетевых подогревателей. В переходные периоды (осенне-весенний) – изменением количества работающих сетевых насосов. Отпуск тепловой энергии потребителям (величины температуры сетевой воды в прямом трубопроводе) ведется по установленному температурному графику 130/70°C со срезкой на 100°C., согласованному с Администрацией г. Вышний Волочек.

Таблица 1.2.10

Утвержденный температурный график центрального качественного регулирования тепловых сетей, подключенных к Вышеволоцкой ТЭЦ

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды в трубопроводе, °С	
	в подающем	в обратном
10	70,0	55,0
9	70,0	53,0
8	70,0	52,0
7	70,0	51,0
6	70,0	51,0
5	70,0	50,0
4	70,0	49,0
3	70,0	48,0
2	70,0	47,0
1	70,0	46,0
0	70,0	45,0
-1	70,0	45,0
-2	72,0	46,0
-3	74,0	46,0
-4	76,0	47,0
-5	78,0	48,0
-6	80,0	49,0
-7	83,0	50,0
-8	85,0	50,0
-9	87,0	51,0

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды в трубопроводе, °С	
	в подающем	в обратном
-10	89,0	52,0
-11	91,0	53,0
-12	93,0	54,0
-13	95,0	55,0
-14	97,0	56,0
-15	100,0	57,0
-16	100,0	56,0
-17	100,0	56,0
-18	100,0	56,0
-19	100,0	55,0
-20	100,0	55,0
-21	100,0	55,0
-22	100,0	54,0
-23	100,0	54,0
-24	100,0	54,0
-25	100,0	53,0
-26	100,0	53,0
-27	100,0	52,0
-28	100,0	52,0
-29	100,0	51,0

Котельные

Регулирование отпуска тепла от котельных осуществляется качественным методом, т.е. изменением температуры на источнике. Температурный график тепловых сетей температурных «срезок» не имеет, обусловлен режимом работы котельных, короткой протяженностью тепловых сетей.

В таблицах 1.2.11-1.2.14 приведен график зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха для котельных Вышневолоцкого городского округа.

Таблица 1.2.11

Утвержденный температурный график котельных ООО «Теплосеть»

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
10	37,5	31,7
9	39,5	33,5
8	41,2	34,9
7	43,1	36,4
6	45	37,8
5	46,9	39,2
4	48,5	40,4
3	50,1	41,5
2	51,9	42,7
1	52,7	43,8
0	55,5	44,9
-1	57,4	46,2
-2	59,1	47,3
-3	60,61	48,4
-4	62,5	49,6
-5	64,1	50,6
-6	65,6	51,6
-7	67,2	52,6
-8	68,8	53,6
-9	70,3	54,6
-10	71,8	55,6
-11	73,6	56,6
-12	75,2	57,7
-13	76,7	58,7
-14	78,3	59,7

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
-15	79,9	60,7
-16	81,4	61,6
-17	83,1	62,5
-18	84,6	63,5
-19	86,1	64,4
-20	87,9	65,3
-21	89,2	66,3
-22	90,6	67,2
-23	92,1	68,1
-24	93,6	69,1
-25	95	70

Таблица 1.2.12

Утвержденный температурный график котельных МУП «ОКХ»

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
+10	37	33
+9	39	34
+8	41	35
+7	43	36
+6	45	38
+5	47	39
+4	48	40
+3	50	42
+2	52	43
+1	54	44
0	55	45
-1	57	46
-2	59	47
-3	60	48
-4	62	49
-5	64	50
-6	65	51
-7	67	52
-8	69	53
-9	70	54
-10	72	55
-11	75	56
-12	75	57
-13	77	58
-14	78	59
-15	80	60
-16	81	61
-17	83	62
-18	85	63
-19	86	64
-20	88	65
-21	89	66
-22	91	67
-23	92	68
-24	94	69
-25	95	70

Таблица 1.2.13

Утвержденный температурный график котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»

t^0 С наружного воздуха	$t1$	$t2$
10	55	45
9	55	45
8	55	45
7	55	45
6	60	50

t⁰ С наружного воздуха	t1	t2
5	60	50
4	60	50
3	65	55
2	65	55
1	65	55
0	65	55
-1	65	55
-2	70	60
-3	70	60
-4	70	60
-5	70	60
-6	70	60
-7	70	60
-8	70	60
-9	70	60
-10	70	60
-11	75	62
-12	75	62
-13	75	62
-14	75	62
-15	75	62
-16	80	65
-17	80	65
-18	80	65
-19	80	65
-20	80	65
-21	80	65
-22	80	65
-23	80	65
-24	80	65
-25	80	65

Таблица 1.2.14

Утвержденный температурный график котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
0	50	40
-5	57	45
-10	65	50
-15	74	56
-20	86	65
-25	90	70

Температурный график производственной котельной
ОАО «Вышневолоцкий МДОК»

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
10	37,5	31,7
9	39,5	33,5
8	41,2	34,9
7	43,1	36,4
6	45	37,8
5	46,9	39,2
4	48,5	40,4
3	50,1	41,5
2	51,9	42,7
1	52,7	43,8
0	55,5	44,9
-1	57,4	46,2
-2	59,1	47,3
-3	60,61	48,4

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
-4	62,5	49,6
-5	64,1	50,6
-6	65,6	51,6
-7	67,2	52,6
-8	68,8	53,6
-9	70,3	54,6
-10	71,8	55,6
-11	73,6	56,6
-12	75,2	57,7
-13	76,7	58,7
-14	78,3	59,7
-15	79,9	60,7
-16	81,4	61,6
-17	83,1	62,5
-18	84,6	63,5
-19	86,1	64,4
-20	87,9	65,3
-21	89,2	66,3
-22	90,6	67,2
-23	92,1	68,1
-24	93,6	69,1
-25	95	70

з) среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования Вышневолоцкой ТЭЦ за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения представлена в таблице 1.2.15.

Таблица 1.2.15

Среднегодовая загрузка оборудования Вышневолоцкой ТЭЦ

N кот.	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2022 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ (установленная тепловая мощность), час
1	ул. Красная, д.1, ООО Вышневолоцкая ТГК Вышневолоцкая ТЭЦ	139,1	177739,9	1277,8

Среднегодовая загрузка оборудования котельных за 2022 год представлена в таблице 1.2.16.

Таблица 1.2.16

Среднегодовая загрузка оборудования котельных

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2022 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
1	Котельная №1 (Тверская область, г. Вышний Волочек, пр-кт Казанский, в 38м по направлению на запад от дома № 52-60)	15,0	23578,0	9,0 (3 котла) – 3600 ч (ноябрь, декабрь, январь, февраль, март) 6,0 (2 котла) – 2184 ч (апрель, сентябрь, октябрь) 3,0 (1 котел) – 2616 ч (май, июнь, июль, август)
2	Котельная № 2 (Тверская область, г. Вышний Волочек, пр-кт Казанский, в 62м по направлению на северо-запад от дома № 28/44)	12,0	19942,4	9,0 (3 котла) – 3600 ч (ноябрь, декабрь, январь, февраль, март) 6,0 (2 котла) – 2184 ч (апрель, сентябрь, октябрь) 3,0 (1 котел) – 2616 ч (май, июнь, июль, август)
3	Котельная № 3 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Егорова д. 2а)	7,12	10122,5	6,0 (2 котла ТГ-3-95) – 3600 ч (ноябрь, декабрь, январь, февраль, март)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2022 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
				3,0 (1 котел ТГ-3-95) – 2184 ч (апрель, сентябрь, октябрь) 0,56 (1 котел Универсал-6) – 2616 ч (май, июнь, июль, август)
4	Котельная № 4 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Правды, в 49 м по направлению на северо-восток от дома № 45)	1,76	4490,5	1,2 (2 котла Иркутск-Энерго) – 6552 ч (январь-май, сентябрь-декабрь)
5	Котельная № 5 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Северная, 9)	0,43	1060,8	0,43 (2 котла) - 3624 ч (ноябрь, декабрь, январь-март) 0,215 (1 котел) – 3648 ч (апрель-май, август-октябрь)
6	Котельная № 6 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Осташковская, 3-7)	1,38	4293,6	0,82 (2 котла) – 6552 ч (январь-май, сентябрь-декабрь)
7	Котельная №7 (Тверская область, г. Вышний Волочек, Артюхина, д. 52)	3,126	2512,8	1,6 (1 котел) – 8424 ч (январь-декабрь)
8	Котельная блочная автоматизированная №8 (Тверская область, г. В. Волочек, Ржевский тр., д. 113-А)	3,98	5281,5	1,99 (1 котел) – 8424 ч (январь-декабрь)
9	Здание котельной № 9 (Тверская область, г. В. Волочек, ул. Парижской Коммуны, д. 37/26)	1,88	1543,9	0,62 (1 котел Факел) – 7296 ч (январь-май, август-декабрь)
10	Здание котельной № 10 (Тверская область, г. В. Волочек, ул. 3 Пролетарская, д. 50)	1,08	453,6	0,54 (1 котел) – 8424 ч (январь-декабрь)
11	Котельная №11 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Новгородская, в 35м по направлению на северо-запад от дома № 40)	9,26	5735,7	4,0 (1 котел КВ-Г-4,65) – 5688 ч (январь-май, сентябрь-декабрь)
12	Котельная №12 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Правды, в 51м по направлению на северо-восток от дома № 31-33)	3,24	3402,1	1,25 (2 котла Тула-3, 1 котел – МГ-2) – 4224 ч (январь-май, сентябрь, декабрь) 1,99 (1 котел КВ-ГМ-2,32-115Н) – 1464 ч (октябрь-ноябрь)
13	Котельная №14 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Двор ф-ки Пролетарский Авангард, в 284 м по направлению на запад от дома № 6)	18,75	35459,2	15,26 (2 котла) - 3600 ч (декабрь, ноябрь, январь, февраль, март) 7,63 (1 котел) – 4056 ч (апрель-сентябрь)
14	Котельная №15 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Желябова, д 7)	11,0	7796,7	3,0 (1 котел ТГ-3-95) – 8424 ч (январь-декабрь)
15	Котельная №16 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ш Московское, в 300м по направлению на юго-восток от дома № 2)	18,25	8096,9	6,0 (1 котел водогрейный) – 8424 ч (январь-декабрь)
16	Котельная № 17 (Тверская область, г. Вышний Волочек, шоссе Московское, д.105)	3,44	3118,5	2,58 (3 котла) – 3600 ч (ноябрь, декабрь, январь, февраль, март) 1,72 (2 котла) - 2184 ч (апрель, сентябрь, октябрь) 0,86 (1 котел) – 2616 ч (май, июнь, июль, август)

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2022 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
17	Котельная № 18 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Б.Садовая, в 21 м по направлению на север от дома № 146/3)	1,49	612,8	0,95 (1 котел КВ-Р-1,1-95) – 3624 ч (декабрь, ноябрь, январь, февраль, март) 0,54 (1 котел КВ-Р-0,63-95) – 1344 ч (май, сентябрь, октябрь)
18	Котельная № 19 (Тверская область, г. Вышний Волочек, примерно в 26 м по направлению на северо-запад от жилого дома № 11 по ул. Красноармейская)	0,258	471,9	0,258 (3 котла) – 3600 ч (ноябрь, декабрь, январь, февраль, март) 0,172 (2 котла) – 2184 ч (апрель, сентябрь, октябрь) 0,086 (1 котел) – 2616 ч (май, июнь, июль, август)
19	Блочно-модульная котельная № 20 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Демьяна Бедного, д.60)	1,599	901,0	0,533 (1 котел) – 8424 ч (январь-декабрь)
20	Теплогенерирующий пункт № 21 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Северная, д.7)	0,43	826,2	0,258 (3 котла) – 3600 ч (ноябрь, декабрь, январь, февраль, март) 0,172 (2 котла) – 2928 ч (апрель, май, сентябрь, октябрь) 0,086 (1 котел) – 720 (июнь)
21	Котельная № 22 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, в 13м по направлению на восток от дома № 259-А)	0,344	796,7	0,258 (3 котла) – 3600 ч (ноябрь, декабрь, январь, февраль, март) 0,172 (2 котла) – 2928 ч (апрель, май, сентябрь, октябрь) 0,086 (1 котел) – 720 (июнь)
22	Котельная ВВС № 23 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, д. 175)	1,204	1117,9	0,95 (1 котел КВ-Р-1,1-95) – 8424 ч (январь-декабрь)
23	Котельная № 24 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Красноармейская, д. 32)	0,06	88,8	0,06 (2 котла) – 4344 ч (январь-апрель, декабрь, ноябрь) 0,03 (1 котел) – 1344 ч (май, сентябрь, октябрь)
24	Котельная п. Борисовский	1,78	3134,94	н/д
25	Котельная п. Горняк	2,84	6350,66	н/д
26	Котельная п. Белый Омут	1,075	2881,95	н/д
27	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	6,45	16252,67	н/д
28	Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	1,2	822,93	н/д
29	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	0,41	1005,84	н/д
30	Котельная д. Дятлово	1,032	1638	н/д
31	Котельная с. Есеновичи	1,772	2061,82	н/д
32	Котельная поселковая п. Зеленогорский	6,45	12210,2	н/д
33	Котельная п. Академический	4,3	7785,56	н/д
34	Котельная п. Бельский	1,89	2330,69	н/д
35	Котельная д. Боровно	0,688	870,3	н/д
36	Котельная д. Лужниково	1,032	1678,02	н/д
37	Котельная д. Кузнецово	1,08	909,4	н/д
38	Котельная п. Серебряники	5,72	3022,8	н/д
39	Котельная п. Солнечный	4,24	9808,93	н/д
40	Котельная п. Приозерный	1,428	1937,45	н/д
41	Котельная д. Валентиновка	5,16	3237	н/д
42	Котельная п. Пригородный	4,3	9709,05	н/д
43	Котельная п. Терелесовский	2,84	7064,38	н/д
44	Котельная д. Афимьино	2,84	7400,72	н/д
45	Котельная ООО «ТрикВол»	13,0	н/д	н/д
46	Вышний Волочек, котельная ООО «Стекольный завод 9	2,557	4863,21	5760

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2022 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
	Января»			
47	Вышний Волочек, котельная ВВМЗ	3,6	н/д	0
48	Котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	27,3	н/д	н/д

и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Приборы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, представлены в таблице 1.2.17.

Таблица 1.2.17

Приборы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети

Наименование источника	Наименование узла учета по магистралям	Марка прибора учета тепла	Год ввода в эксплуатацию
Вышневолоцкая ТЭЦ	Ул. Красная, д.1, ООО Вышневолоцкая ТГК Вышневолоцкая ТЭЦ	Измерительный комплекс в составе: Тепловычислитель СПТ-961.2 НПО «Логика», стандартные сужающие устройства ГОСТ, датчики разности давления Метран и BD Sensac и Метран, комплект датчиков температуры КТСР-01	1998
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК» (поставка тепловой энергии согласно уведомлению №872 от 25.10.2017 года) и ЕТО	Тепловые сети от точки поставки по договору теплоснабжения между ОАО «Вышневолоцкий МДОК» (поставка тепловой энергии согласно уведомлению № 872 от 25.10.2017 года) и ЕТО	Измерительный комплекс в составе: Теплосчетчик КМ-5-2, комплект платиновых термометров КТПТР-01, преобразователи давления КРТ-5	2008
Котельная № 5 (Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Северная, 9)	-	ЭСКО-Т	2014
Здание котельной № 10 (Тверская область, г. В. Волочек, ул. 3 Пролетарская, д. 50)	-	КМ-5	2016
Котельная п. Бельский	-	ТЭМ-104	2009
Котельная п. Борисовский	-	ТЭМ-104	2013
Котельная п. Белый Омут	-	ТЭМ-104	2010
Котельная п. Терелесовский	-	ТЭМ-104	2007
Котельная п. Горняк	-	ТЭМ-104	2008
Котельная д. Афимьино	-	ТЭМ-104	2005
Котельная п. Зеленогорский, поселковая	-	ТЭМ-104	2006
Котельная п. Серебряники	-	ТЭМ-104	н/д

к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

На 2022 год отказы и восстановления оборудования Вышневолоцкой ТЭЦ и котельных отсутствуют.

л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии по состоянию на 2022 год не выдавались.

м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Источники тепловой энергии и (или) оборудование (турбоагрегаты), 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 в Вышневолоцком городском округе отсутствуют.

Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них"

а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Источник теплоснабжения – Вышневолоцкая ТЭЦ находится на незначительном удалении от потребителей. Техническую эксплуатацию систем транспорта тепловой энергии осуществляет ООО Вышневолоцкая ТГК. Приборы учета тепловой энергии, передаваемой от источника в тепловые сети, установлены на источнике тепла.

Магистральный трубопровод водяных тепловых сетей проложен по жилой застройке подземно в непроходных каналах, по территории промзвон и незастроенной территории — надземно. В основном, в качестве теплоизоляции теплотрасс применяются маты минераловатные прошивные марки 100, толщиной 60 мм, покровный слой выполнен, при подземной прокладке, из стеклопластика и при надземной из металла.

Тепловая энергия от Вышневолоцкой ТЭЦ поступает по магистральным трубопроводам, общей протяженностью 3,253 км. Магистральные и распределительные тепловые сети проложены в непроходных каналах. Магистральные сети двухтрубные. Распределительные внутриквартальные сети от ЦТП до потребителей двухтрубные.

Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении составляет 117,953 км. Состояние сетей теплоснабжения, а также сооружений на них имеет очень высокую степень износа.

Износ тепловых сетей г. Вышний Волочёк составляет 80-85%, износ теплотехнического оборудования 70%.

Передача тепловой энергии от котельных Вышневолоцкого городского округа до потребителей осуществляется посредством магистральных и распределительных тепловых трубопроводов. Подключение потребителей к сетям теплоснабжения осуществляется преимущественно по зависимой схеме. Центральные тепловые пункты и насосных станций нет.

Прокладка тепловых сетей отопления выполнена в наземном и подземном исполнении. Состояние сетей теплоснабжения имеет очень высокую степень износа.

Общие сведения о тепловых сетях котельных Вышневолоцкого городского округа представлены в таблице 1.3.1.

Таблица 1.3.1

Общие сведения о тепловых сетях котельных Вышневолоцкого городского округа

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %			
Вышневолоцкая ТЭЦ										
	630	90	магистральные	Надз.	1971	минвата				
	513	326	магистральные	Надз.	1971	минвата				
	426	748	магистральные	Надз.	1971	минвата				
	426	2089	магистральные	Подз.	1971	минвата				
ИТОГО		3253,0	магистральные			минвата	86			
Котельная № 1										
Тепловая сеть от котельной № 1	159	117	магистральный, отопление	надземная	до 1990	мин.вата	100			
	159	61		канальная						
	114	25	распределительный, отопление							
	108	28								
	89	27								
	76	55								
	57	40								
	25	7								
	40	93						канальная	1987	мин.вата
	57	12,5							канальная	2002
	89	29								
	113	76								
	114	34	магистральный, отопление	надземная	2012	мин.вата	32			
	159	38		распределительный, отопление	надземная	2013	мин.вата	28		
	89	21	магистральный, отопление		канальная	2014	мин.вата	24		
	325	9		магистральный, отопление	канальная	2015	мин.вата	20		
	159	27	распределительный, отопление		канальная	2009	мин.вата	44		
	159	72		распределительный, отопление	канальная	2014	мин.вата	24		
	76	10	распределительный, отопление		канальная	2004	мин.вата	64		
	40	5		магистральный, отопление	канальная	2010	мин.вата	40		
	40	17	магистральный, отопление		канальная	2010	мин.вата			
159	18	магистральный, отопление		канальная	2014	мин.вата	24			
159	30		распределительный, отопление	канальная	2008	мин.вата	48			
159	52	распределительный, отопление		канальная	2006	мин.вата	56			
89	19		распределительный, отопление	канальная	2015	мин.вата	20			
108	30	распределительный, отопление		канальная	2014	мин.вата	24			
108	39									

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
	108	20		канальная	2013	мин.вата	28
	89	63		канальная	2014	мин.вата	24
	57	53		канальная	2006	мин.вата	56
	76	50		канальная	2004	мин.вата	64
	114	48		канальная	2013	мин.вата	28
	108	222		канальная	2013	мин.вата	
	57	117		канальная	2013	мин.вата	
	273	27	магистральный, отопление+ГВС	канальная	до 1990	мин.вата	100
	219	358					
	159	44					
	133	30	распределительный, отопление+ГВС	канальная	1987	мин.вата	
	76	9					
	108	45					
	89	29					
	25	93	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2010	мин.вата	
	325	20					
	219	73					
	325	55					
	159	85					
	159	47,5	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2011	мин.вата	
	125	92					
	273	84	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2011	мин.вата	
	325	37					
	108	26	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2013	мин.вата	28
	325	44	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2009	мин.вата	44
	273	12					
	76	48	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2007	мин.вата	52
	159	87	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2013	мин.вата	28
	57	12,5	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2013	мин.вата	
	89	22					
	89	24,4					
	219	30,3	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2012	мин.вата	32
			магистральный, отопление+ГВС	канальная	2004	мин.вата	64
ИТОГО		2999,2					

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
Котельная № 2							
Тепловая сеть от котельной № 2	57	8	распределительный, отопление+ГВС	надземная	до 1990	мин.вата	100
	108	57		надземная		мин.вата	
	159	89		распределительный, отопление+		надземная	
	159	224	распределительный, отопление+ГВС	канальная		мин.вата	
	57	289		канальная		мин.вата	
	108	261		канальная		мин.вата	
	89	227		канальная		мин.вата	
	219	33	распределительный, отопление	канальная		мин.вата	
	76	35		канальная		мин.вата	
	45	35		канальная		мин.вата	
	219	51		канальная	мин.вата		
	108	10		канальная	мин.вата	72	
	325	106	магистральный, отопление+ГВС	надземная	2014	мин.вата	24
	273	118		надземная	2006	ППУ	56
	219	18		надземная	2015	ППУ	20
	89	10	распределительный, отопление+ГВС	надземная	2012	мин.вата	32
	89	77		надземная	2013	мин.вата	28
	108	126		надземная	2011	мин.вата	36
	159	52		надземная	2006	мин.вата	56
	133	29		надземная	2004	мин.вата	64
	159	45		распределительный, отопление	надземная	2011	мин.вата
	159	95	распределительный, отопление+ГВС	надземная	2006	мин.вата	56
	76	50		надземная	2004	мин.вата	64
	45	6		надземная	2015	мин.вата	20
	273	102	магистральный, отопление	надземная	2010	мин.вата	40
	219	50		надземная	2005	мин.вата	60
	325	8	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2014	мин.вата	24
	325	171		канальная	2015	мин.вата	20
	159	260	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2010	мин.вата	40
	133	10		канальная	2004	мин.вата	64
108	132	канальная		2010	мин.вата	40	
114	12	канальная		2011	мин.вата	36	
108	36	канальная		2006	мин.вата	56	
159	38	канальная		2008	мин.вата	48	
76	12	канальная		2013	мин.вата	28	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
	108	53	распределительный, отопление	канальная	2014	мин.вата	24
	159	30		канальная	2011	мин.вата	36
	57	39		канальная	2005	мин.вата	60
	76	6		канальная	2013	мин.вата	28
	159	34		канальная	2004	мин.вата	64
	57	6		канальная	2004	мин.вата	
	159	34		канальная	2017	мин.вата	12
	219	33		канальная	2006	мин.вата	56
	57	63		канальная	2015	мин.вата	20
	159	96		канальная	2014	мин.вата	24
	45	27		канальная	2010	мин.вата	40
	89	29		канальная	2014	мин.вата	24
	325	339		канальная	2014	мин.вата	
	159	10		канальная	2012	мин.вата	32
	57	10	канальная	2012	мин.вата		
	108	29	распределительный, отопление+ГВС	надземная	2001	мин.вата	76
	108	10		канальная	2001	мин.вата	
	57	45		надземная	2009	мин.вата	44
	57	46		надземная	2006	мин.вата	56
	57	12		канальная	2013	мин.вата	28
57	30	канальная		2011	мин.вата	36	
ИТОГО		3863					
Котельная № 3							
Тепловая сеть от котельной № 3	159	59	распределительный, отопление	надземная	до 1990	мин.вата	100
	219	68,5		надземная		мин.вата	
	108	95		надземная		мин.вата	
	125	126		надземная		мин.вата	
	89	5		надземная		мин.вата	
	57	42		надземная		мин.вата	
	108	79,1		канальная		мин.вата	
	50	8,2		канальная		мин.вата	
	89	21		канальная		мин.вата	
	108	19		надземная	1997	мин.вата	92
	89	21		надземная	1995	мин.вата	100
	159	86		канальная	1997	мин.вата	92
	57	10		канальная	1994	мин.вата	100

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
	108	9,7		канальная	1990	мин.вата	68
	108	95		канальная	1992	мин.вата	
	159	109,5		надземная	2003	мин.вата	
	89	24		надземная	2003	мин.вата	
	159	135,3		надземная	1998	мин.вата	
	114	70,5		надземная	2003	мин.вата	
	125	96,5		надземная	2003	мин.вата	
	57	22,5		надземная	1998	мин.вата	
	76	50	распределительный, отопление	надземная	1999	мин.вата	84
	76	133		надземная	2002	мин.вата	72
	219	39		канальная	2000	мин.вата	80
	159	113		канальная	2000	мин.вата	
	57	60		канальная	1999	мин.вата	84
	219	88,3		канальная	2001	мин.вата	76
	159	39		канальная	2003	мин.вата	68
	40	34		канальная	2003	ППУ	68
	108	68,5	распределительный, ГВС	надземная	до 1990	мин.вата	100
	57	380,8		надземная		мин.вата	
	76	54,5		надземная		мин.вата	
	57	21		надземная	1995	мин.вата	
	108	109,5		надземная	1998	мин.вата	88
	76	24		надземная	2003	мин.вата	68
	57	133		надземная	2002	мин.вата	72
	108	39		канальная	2000	мин.вата	80
	108	88,3		канальная	2001	мин.вата	76
	57	39		канальная	2003	мин.вата	68
ИТОГО		2716,7					
Котельная № 4							
Тепловая сеть от котельной № 4	76	59	распределительный, отопление	надземная	до 1990	мин.вата	100
	40	26		надземная		мин.вата	
	108	42		надземная		мин.вата	
	159	50		надземная		мин.вата	
	108	461		канальная		мин.вата	
	89	93		канальная		мин.вата	
	57	91		канальная		мин.вата	
	25	20		канальная		мин.вата	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %		
	125	182		канальная		мин.вата	68		
	159	40		канальная		мин.вата			
	108	48		надземная	2003	мин.вата			
	125	37		канальная	2003	мин.вата			
	89	40		надземная	2009	мин.вата		44	
	159	7		канальная	2004	мин.вата		64	
	57	37		канальная	2011	мин.вата		36	
	125	116		канальная	2011	мин.вата			
	108	30		канальная	2007	мин.вата		52	
	57	52		канальная	2013	мин.вата		28	
	57	18		канальная	2015	мин.вата		20	
	114	71		канальная	2004	мин.вата		64	
	108	19		канальная	2015	мин.вата		20	
	76	143		распределительный, ГВС	канальная	до 1990		мин.вата	100
	76	37			канальная	2003		мин.вата	68
	76	116			канальная	2015		мин.вата	20
	ИТОГО			1835					
Котельная № 5									
Тепловая сеть от котельной № 5	89	8	распределительный, отопление	канальная	до 1990	мин.вата	100		
	108	89		канальная	2015	мин.вата	20		
	76	89	распределительный, ГВС	канальная	до 1990	мин.вата	100		
	40	8		канальная		мин.вата			
ИТОГО		194							
Котельная № 6									
Тепловая сеть от котельной № 6	57	419	распределительный, отопление	канальная	до 1990	мин.вата	100		
	40	31		канальная		мин.вата			
	133	70	магистральный, отопление	канальная		мин.вата			
	108	170		канальная		мин.вата			
	89	9	распределительный, отопление	канальная		мин.вата			
	40	570		канальная		мин.вата			
	25	39		канальная		мин.вата			
	76	90		канальная		мин.вата			
	57	150		канальная		2003		мин.вата	68
	159	36		канальная		2010		мин.вата	40
	57	8		канальная		2010		мин.вата	
	108	86		канальная		2005		мин.вата	60

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %	
	159	113	магистральный, отопление	канальная	2005	мин.вата	100	
	159	51		канальная	2012	мин.вата		32
	89	8	распределительный, отопление	канальная	2013	мин.вата		28
	57	24		канальная	2015	мин.вата		20
	57	9		канальная	2016	мин.вата		16
	159	6	магистральный, отопление	канальная	до 1990	мин.вата		100
	89	16	распределительный, отопление+ГВС	канальная		мин.вата		
	76	18	канальная	мин.вата				
	159	34	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2013	мин.вата		28
	159	12	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2010	мин.вата		40
ИТОГО		1969						
Котельная № 7								
Тепловая сеть от котельной № 7	57	75	распределительный, отопление	надземная	до 1990	мин.вата	100	
	57	29,6		канальная		мин.вата		
	89	36		канальная		мин.вата		
	89	4,7	распределительный, отопление+ГВС	канальная		мин.вата		
	159	87,5	магистральный, отопление+ГВС	канальная		мин.вата		
	108	142,1	распределительный, отопление	канальная		мин.вата		
	40	68		канальная		мин.вата		
	125	169,6	магистральный, отопление+ГВС	канальная		мин.вата		
	76	25	распределительный, отопление	канальная		мин.вата		
	159	276,8	магистральный, отопление+ГВС	канальная		мин.вата		
159	41,5	канальная		2012	мин.вата	32		
ИТОГО		955,8						
Котельная № 8								
Тепловая сеть от котельной № 8	219	112	распределительный, отопление	канальная	до 1990	мин.вата	100	
	40	150		канальная		мин.вата		
	57	106		канальная		мин.вата		
	159	7		канальная		мин.вата		
	108	35		канальная		мин.вата		
	76	86		канальная		мин.вата		
	108	33		надземная	2002	мин.вата	72	
	159	28		канальная	2003	мин.вата	68	
	108	34		канальная	2006	мин.вата	56	
	108	49		канальная	2012	мин.вата	32	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %		
	57	38		канальная	2012	мин.вата			
	219	347		канальная	2012	мин.вата			
	159	93		канальная	2006	мин.вата		56	
	159	86		канальная	2004	мин.вата		64	
	125	15	распределительный, ГВС	канальная	до 1990	мин.вата	100		
	40	136		канальная		мин.вата			
	108	97		канальная		мин.вата			
	89	149		канальная		мин.вата			
	76	7		канальная		мин.вата			
	57	33		надземная	2002	мин.вата	72		
	57	49		канальная	2012	мин.вата	32		
	40	38		канальная	2012	мин.вата			
	108	347		канальная	2012	мин.вата			
	89	93		канальная	2006	мин.вата	56		
	89	34		надземная	2006	мин.вата			
	ИТОГО			2202					
	Котельная № 9								
Тепловая сеть от котельной № 9	76	48	распределительный, отопление	надземная	2008	мин.вата	48		
	76	131		канальная	2008	мин.вата			
	108	25		канальная	2006	мин.вата		56	
	108	61	магистральный, отопление+ГВС	надземная	1993	мин.вата	100		
	57	25	распределительный, ГВС	канальная	2006	мин.вата	56		
ИТОГО		290							
Котельная № 10									
Тепловая сеть от котельной № 10	89	36	распределительный, отопление	канальная	2009	мин.вата	44		
	32	18	распределительный, ГВС						
ИТОГО		54							
Котельная № 11									
Тепловая сеть от котельной № 11	25	15	распределительный, отопление	канальная	до 1990	мин.вата	100		
	57	5,2		канальная		мин.вата			
	89	85		канальная		мин.вата			
	108	56	магистральный, отопление	надземная	2005	мин.вата	60		
	159	95,5	распределительный, отопление	канальная	2014	мин.вата	24		
	133	19,5		канальная	2009	мин.вата	44		
	89	68	магистральный, отопление	канальная	2014	мин.вата	24		
	159	149		канальная	2012	мин.вата	32		

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
	108	12,5	распределительный, отопление	канальная	2011	мин.вата	36
	76	93		канальная	2005	мин.вата	60
	32	5,2	распределительный, ГВС	канальная	до 1990	мин.вата	100
	57	85		канальная		мин.вата	
	89	56		надземная	2005	мин.вата	60
	133	475	магистральный, ГВС	канальная	2014	мин.вата	24
	108	48		канальная	2014	мин.вата	
	89	20,5	распределительный, ГВС	канальная	2009	мин.вата	44
	76	68	магистральный, ГВС	канальная	2014	мин.вата	24
	89	149	распределительный, ГВС	канальная	2012	мин.вата	32
	89	12,5		канальная	2011	мин.вата	36
	57	93		канальная	2005	мин.вата	60
ИТОГО		1610,9					
Котельная № 12							
Тепловая сеть от котельной № 12	114	108	магистральный, отопление	надземная	до 1990	мин.вата	100
	89	62	распределительный, отопление	надземная		мин.вата	
	89	123		канальная		мин.вата	
	57	53		надземная		мин.вата	
	57	75		канальная		мин.вата	
	76	8		канальная		мин.вата	
	114	93	магистральный, отопление	надземная	2001	мин.вата	76
	114	18	распределительный, отопление	канальная		мин.вата	
	108	47		канальная		мин.вата	
	57	3,8		канальная	2002	72	
	57	23		канальная	2003	68	
	125	34,1	магистральный, отопление	надземная	2001	мин.вата	76
	108	50	распределительный, отопление	канальная	2001	мин.вата	20
	57	11		канальная	2015	мин.вата	
	89	61		канальная	2015	мин.вата	
	57	8		канальная	2012	мин.вата	32
	89	46		канальная	2011	мин.вата	36
	57	9		надземная	2015	мин.вата	20
	108	52		канальная	2015	мин.вата	
	57	11		канальная	2009	мин.вата	44
57	17	канальная		2010	мин.вата	40	
76	35	канальная		2005	мин.вата	60	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
	76	47		канальная	2015	мин.вата	20
ИТОГО		994,9					
Котельная № 14							
Тепловая сеть от котельной № 14	57	30	распределительный, отопление	надземная	до 1990	мин.вата	100
	108	20		канальная		мин.вата	
	108	70		канальная		мин.вата	
	76	90		канальная		мин.вата	
	89	14		канальная		мин.вата	
	76	16		канальная		мин.вата	
	108	120		канальная		мин.вата	
	57	80		канальная		мин.вата	
	108	70		канальная		мин.вата	
	40	15		канальная		мин.вата	
	76	28	канальная	мин.вата			
	108	56	магистральный, отопление	канальная	до 1990	мин.вата	100
	89	30	распределительный, отопление	канальная		мин.вата	
	89	45		канальная		мин.вата	
	76	28		канальная		мин.вата	
	57	28		канальная		мин.вата	
	57	38		канальная		мин.вата	
	76	110		канальная		мин.вата	
	40	20		канальная		мин.вата	
	57	32		канальная		мин.вата	
57	50	канальная		мин.вата			
40	90	канальная		мин.вата			
89	30	канальная	мин.вата				
76	10	канальная	мин.вата				
76	65	распределительный, отопление	канальная	мин.вата			
32	10	распределительный, отопление	канальная	мин.вата			
Тепловая сеть от котельной № 14	57	82	распределительный, отопление	канальная	до 1990	мин.вата	100
	57	42		канальная		мин.вата	
	32	14		канальная		мин.вата	
	40	106		канальная		мин.вата	
	108	44	магистральный, отопление	надземная	2003	мин.вата	68
	89	87		надземная	2003	мин.вата	
	108	24	распределительный, отопление	канальная	2003	мин.вата	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %	
	108	22	магистральный, отопление	канальная	2002	мин.вата	72	
	57	33	распределительный, отопление	надземная	2011	мин.вата	76	
	57	148		канальная	2009	мин.вата	44	
	57	86		канальная	2015	мин.вата	20	
	57	15		канальная	2007	мин.вата	52	
	76	16		канальная	2014	мин.вата	24	
	57	49		канальная	2011	мин.вата	76	
	57	57		канальная	2015	мин.вата	20	
	76	10		канальная	2014	мин.вата	24	
	57	98		канальная	2011	мин.вата	76	
	57	12		канальная	2016	мин.вата	16	
	57	80		канальная	2016	мин.вата		
	57	110		канальная	2009	мин.вата	44	
	57	35		распределительный, отопление+ГВС	канальная	2014	мин.вата	24
	57	25			канальная	2014	мин.вата	
	273	138			надземная	до 1990	мин.вата	100
	273	35	надземная		мин.вата			
	89	24	надземная		мин.вата			
	273	85	надземная		мин.вата			
	108	20	надземная		мин.вата			
	325	222	надземная		мин.вата			
	273	73	канальная		мин.вата			
	219	50	канальная		мин.вата			
	89	22	канальная	мин.вата				
	89	14	канальная	мин.вата				
	159	60	канальная	мин.вата				
	89	14	канальная	мин.вата				
89	14	канальная	мин.вата					
89	12	канальная	мин.вата					
108	62	канальная	мин.вата					
273	24	канальная	мин.вата					
Тепловая сеть от котельной № 14	108	152	распределительный, отопление+ГВС	канальная	до 1990	мин.вата	100	
	273	374	магистральный, отопление+ГВС	канальная		мин.вата		
	108	217	распределительный, отопление+ГВС	канальная		мин.вата		
	159	194	распределительный, отопление+ГВС	канальная		мин.вата		

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
	125	30		канальная		мин.вата	
	89	54		канальная			
	108	70		канальная			
	47	20		канальная			
	108	160	магистральный, отопление+ГВС	канальная			
	114	63		канальная			
	76	45	распределительный, отопление+ГВС	канальная			
	273	116		канальная			
	89	20		канальная	2003	мин.вата	68
	325	56	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2011	мин.вата	36
	108	80		канальная	2006	мин.вата	56
	219	44		канальная	2010	мин.вата	40
	114	103	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2011	мин.вата	36
	89	42		канальная	2009	мин.вата	44
	325	95	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2010	мин.вата	40
	108	17	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2005	мин.вата	60
	159	46	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2014	мин.вата	24
	125	4,5		канальная	2008	мин.вата	48
	89	40	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2011	мин.вата	36
	159	158		канальная	2013	мин.вата	28
	89	54		канальная	2005	мин.вата	60
	108	68		канальная	2005	мин.вата	
	159	125	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2016	мин.вата	16
	159	127		канальная	2016	мин.вата	
	114	35		канальная	2005	мин.вата	60
	108	12		канальная	2006	мин.вата	56
	114	24		канальная	2006	мин.вата	
108	104	распределительный, отопление+ГВС		канальная	2013	мин.вата	28
89	92		канальная	2010	мин.вата	40	
ИТОГО		6100,5					
Котельная № 15							
Тепловая сеть от котельной № 15	89	125	распределительный, отопление	надземная	до 1990	мин.вата	100
	89	17		надземная			
	159	15		надземная			
	219	200		надземная			

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
	76	21	распределительный, отопление	канальная	до 1990	мин.вата	100
	76	21		канальная			
	76	39		канальная			
	40	5		канальная			
	76	6835		канальная			
	76	868		канальная			
	57	408		канальная			
	76	4840		канальная			
	108	48		канальная			
	57	118,4		канальная			
	108	50		канальная			
	57	38		канальная			
	76	93		канальная			
	57	15		канальная			
	76	5		канальная			
	57	91,6		канальная			
	159	20		канальная			
	108	10,8		канальная			
	108	31		канальная			
	114	56		канальная			
	108	31,4		канальная			
	219	30		канальная			
	108	10		канальная			
	108	460		канальная			
	159	107	надземная	2003	мин.вата	68	
	108	551	надземная	2003	мин.вата		
	108	57	канальная	2003	мин.вата		
	40	5	надземная	2008	мин.вата	48	
	57	8	надземная	2012	мин.вата	32	
	159	104,5	магистральный, отопление+ГВС	надземная	2008	мин.вата	48
	108	66	распределительный, отопление	надземная	2015	мин.вата	20
	57	35		канальная	2004	мин.вата	64
	89	6		канальная	2011	мин.вата	36
	159	79,5	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2006	мин.вата	56
	89	15	распределительный, отопление	канальная	2013	мин.вата	28
	108	36,6		канальная	2010	мин.вата	40

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
	108	884		канальная	2009	мин.вата	44
	108	9		канальная	2004	мин.вата	64
	219	185	магистральный, отопление+ГВС распределительный, ГВС	канальная	до 1990	мин.вата	100
	108	17		канальная		мин.вата	
	159	26,4	магистральный, отопление+ГВС	надземная	2002	мин.вата	72
	219	55		канальная	2002	мин.вата	
	159	34		распределительный, ГВС	канальная	2009	
	108	40	канальная		2009	мин.вата	44
ИТОГО		16823,2					
Котельная № 16							
Тепловая сеть от котельной № 16	219	239	распределительный, отопление	надземная	до 1990	мин.вата	100
	133	136		надземная		мин.вата	
	159	67		надземная		мин.вата	
	125	73		надземная		мин.вата	
	76	70		надземная		мин.вата	
	108	80		надземная		мин.вата	
	40	75		надземная		мин.вата	
	76	15		надземная		мин.вата	
	57	53		канальная		мин.вата	
	32	21		канальная		мин.вата	
	40	60		канальная		мин.вата	
	76	17		канальная		мин.вата	
	89	72		канальная		мин.вата	
	159	115		канальная		мин.вата	
	57	40		канальная		мин.вата	
	76	144		канальная		мин.вата	
	57	60		канальная		мин.вата	
	76	74		канальная		мин.вата	
	125	70		канальная		мин.вата	
	76	85		канальная		мин.вата	
	57	55		канальная		мин.вата	
	76	120		канальная		мин.вата	
	57	62		канальная	мин.вата		
40	54	канальная	мин.вата				
76	30	канальная	мин.вата				
76	43	надземная	1995	мин.вата			

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %	
	125	25		надземная	1997	мин.вата	92	
	40	50		канальная	1997	мин.вата		
	219	95		надземная	2001	мин.вата		76
	219	126		надземная	1998	мин.вата		88
	159	50		канальная	2002	мин.вата		72
	219	33	распределительный, отопление+ГВС	надземная	до 1990	мин.вата	100	
	219	265		надземная		мин.вата		
	108	69		надземная		мин.вата		
	273	176		надземная		мин.вата		
	219	265		канальная		мин.вата		
	273	186		канальная		мин.вата		
	159	221		канальная		мин.вата		
	108	42		канальная		мин.вата		
	273	174	магистральный, отопление+ГВС	канальная	1992	мин.вата	80	
	219	40	магистральный, отопление+ГВС	надземная	2000	мин.вата		
	108	112	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2001	мин.вата	76	
	ИТОГО		3859					
Котельная № 17								
Тепловая сеть от котельной № 17	108	55	распределительный, отопление	В помещении	до 1990	мин.вата	100	
	159	156	магистральный, отопление	канальная		мин.вата		
	108	67		канальная		мин.вата		
	57	109	распределительный, отопление	канальная		мин.вата		
	89	70		канальная		мин.вата		
	57	3		канальная		мин.вата		
	76	137		канальная		мин.вата		
	57	13		канальная		мин.вата		
	159	138		канальная		мин.вата		
	76	26		канальная		мин.вата		
	108	50		канальная		мин.вата		
	57	20		канальная		мин.вата		
	159	18		канальная		мин.вата		
	108	76	канальная	мин.вата				
	25	1	канальная	мин.вата				
	114	76	канальная	мин.вата				

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %		
	108	131		канальная		мин.вата	60		
	32	6		канальная		мин.вата			
	32	3		канальная		мин.вата			
	159	10		канальная	2005	мин.вата			
	57	3		канальная	2005	мин.вата			
	57	3		канальная	2011	мин.вата		36	
	159	38		канальная	2006	мин.вата		56	
	76	9		канальная	2013	мин.вата		28	
	57	17		канальная	2015	мин.вата		20	
	159	35		канальная	2004	мин.вата		64	
	57	223	магистральный, ГВС	канальная	до 1990	мин.вата	100		
	25	2	распределительный, отопление	канальная		мин.вата			
	57	138		канальная		мин.вата			
	57	196		канальная		мин.вата			
	40	131		канальная		мин.вата			
	108	10		канальная		2005		мин.вата	60
	159	66		канальная		2006		мин.вата	56
	57	9		канальная		2013		мин.вата	28
ИТОГО		2045							
Котельная № 18									
Тепловая сеть от котельной № 18	108	28	распределительный, отопление	канальная	до 1990	мин.вата	100		
	89	100		канальная		мин.вата			
	108	38		канальная		2004		мин.вата	64
ИТОГО		166							
Котельная № 19									
Тепловая сеть от котельной № 19	57	10	распределительный, отопление	канальная	1997	мин.вата	92		
	32	32		канальная		мин.вата			
	57	45		канальная		2013		мин.вата	28
	57	45		канальная	2015	мин.вата		20	
	57	25		канальная	2012	мин.вата		32	
	40	19				мин.вата			
	40	45	распределительный, ГВС	канальная	2015	мин.вата	20		
ИТОГО		221							
Котельная № 20									
Тепловая сеть от котельной № 20	159	15	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2010	мин.вата	40		

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
ИТОГО		15					
Котельная № 21							
Тепловая сеть от котельной № 21	108	22	распределительный, отопление	канальная	2003	мин.вата	68
	32	11	распределительный, ГВС				
ИТОГО		33					
Котельная № 22							
Тепловая сеть от котельной № 22	57	16	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2003	мин.вата	68
ИТОГО		16					
Котельная № 23							
Тепловая сеть от котельной № 23	108	12	распределительный, отопление	канальная	2005	мин.вата	60
	57	24		канальная	2008	мин.вата	48
	57	28		канальная	2006	мин.вата	56
	108	12	магистральный, отопление+ГВС	надземная	2015	мин.вата	20
	108	30	распределительный, отопление+ГВС	надземная		мин.вата	
	108	45	магистральный, отопление+ГВС	канальная		мин.вата	
	57	10	распределительный, отопление+ГВС	канальная		мин.вата	
ИТОГО		161					
Котельная № 24							
Тепловая сеть от котельной № 24	108	12	распределительный, отопление	канальная	2003	мин.вата	68
ИТОГО		12					
Тепловые сети ООО «ТрикВол»							
Тепловая сеть от ООО «ТрикВол»	219	149	распределительный, отопление	надземная	до 1990	мин.вата	100
	45	2		надземная		мин.вата	
	89	66		надземная		мин.вата	
	45	61	распределительный, отопление	канальная	до 1990	мин.вата	100
	159	85		канальная		мин.вата	
	48	62,5		канальная		мин.вата	
	76	37		канальная		мин.вата	
	219	354,6	магистральный, отопление	канальная		мин.вата	
	48	4,8	распределительный, отопление	канальная		мин.вата	
	76	31		канальная		мин.вата	
	219	247,8		магистральный, отопление	канальная	мин.вата	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %	
	57	17	распределительный, отопление	канальная		мин.вата		
	45	5		канальная		мин.вата		
	57	33		канальная		мин.вата		
	57	1		канальная		мин.вата		
	159	16,5		канальная		мин.вата		
	32	27		канальная		мин.вата		
	89	106		канальная	2003	мин.вата	68	
	89	20		канальная	2015	мин.вата	20	
	108	40		канальная	2015	мин.вата		
	25	10		канальная	2012	мин.вата	32	
	108	13		канальная	2015	мин.вата	20	
	108	84		канальная	2015	мин.вата		
	57	24		канальная	2015	мин.вата	64	
	76	90		канальная	2004	мин.вата		
	89	54		канальная	2010	мин.вата	40	
	45	73		канальная	2012	мин.вата	32	
	45	23		канальная	2012	мин.вата		
	89	83		канальная	2010	мин.вата	40	
	76	30		канальная	2015	мин.вата	20	
	108	9		канальная	2015	мин.вата		
	159	147		канальная	2014	мин.вата	24	
	57	2		канальная	2005	мин.вата	60	
	76	2		канальная	2011	мин.вата	36	
		133		109	распределительный, ГВС	канальная	до 1990	мин.вата
		108	40	канальная		мин.вата		
		32	2	канальная		мин.вата		
		45	66	канальная		мин.вата		
		45	61	канальная		мин.вата		
		108	85	канальная		мин.вата		
		32	62,5	канальная		мин.вата		
Тепловая сеть от ООО «ТрикВол»	57	37	распределительный, ГВС	канальная	до 1990	мин.вата	100	
	133	354,6	магистральный, ГВС	канальная		мин.вата		
	40	35,8	распределительный, ГВС	канальная		мин.вата		
	133	247,8	магистральный, ГВС	канальная		мин.вата		
	45	17	распределительный, ГВС	канальная		мин.вата		
	45	33		канальная		мин.вата		

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
	45	1		канальная		мин.вата	
	159	16,5		канальная		мин.вата	
	57	106		канальная	2003	мин.вата	68
	57	20		надземная	2015	мин.вата	20
	108	40		надземная	2015	мин.вата	
	20	10		канальная	2012	мин.вата	32
	89	13		канальная	2015	мин.вата	20
	76	84		канальная	2015	мин.вата	
	57	24		канальная	2015	мин.вата	
	57	54		канальная	2010	мин.вата	40
	20	23		канальная	2012	мин.вата	32
	76	83		канальная	2010	мин.вата	40
	57	30		канальная	2015	мин.вата	20
	108	9		канальная	2015	мин.вата	
	108	147		канальная	2014	мин.вата	24
	45	2		канальная	2005	мин.вата	60
	57	2		канальная	2011	мин.вата	36
	ИТОГО			3825,4			
Тепловые сети ОАО «Вышневолоцкий МДОК»							
Тепловая сеть от ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	108	125	распределительный, отопление	надземная	до 1990	мин.вата	100
	89	20		надземная		мин.вата	
	57	178		надземная		мин.вата	
	108	88		надземная		мин.вата	
	57	14		надземная		мин.вата	
	76	96		надземная		мин.вата	
	108	5		канальная		мин.вата	
	76	40		канальная		мин.вата	
	89	142		канальная		мин.вата	
	57	20		канальная		мин.вата	
	76	75		канальная		мин.вата	
	40	25		канальная		мин.вата	
	57	10		надземная		мин.вата	
	159	23		канальная		мин.вата	
	108	58	канальная	до 1990	мин.вата	100	
	108	10	канальная	до 1990	мин.вата		
	76	36	канальная	до 1990	мин.вата		

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %	
	76	116		надземная	2003	мин.вата	68	
	108	55		канальная		мин.вата		
	57	45		канальная	2011	мин.вата	36	
	32	18		канальная	2005	мин.вата	60	
	108	30		канальная	2011	мин.вата	36	
	159	43		канальная		мин.вата		
	125	57		канальная	2013	мин.вата	28	
	159	23		канальная	2006	мин.вата	56	
	159	15		канальная	2013	мин.вата	28	
	108	15		канальная	2014	мин.вата	24	
	57	73		канальная	2008	мин.вата	48	
	40	140		распределительный, ГВС	надземная	до 1990	мин.вата	100
	108	78		распределительный, отопление+ГВС	надземная		мин.вата	
	89	15	распределительный, ГВС	надземная	мин.вата			
	57	57,5	магистральный, отопление+ГВС	канальная	мин.вата			
	159	145	распределительный, ГВС	канальная	мин.вата			
	76	53	распределительный, ГВС	канальная	мин.вата			
	57	33	распределительный, ГВС	канальная	мин.вата			
	108	58	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2003	мин.вата	68	
	273	50	магистральный, отопление+ГВС	надземная		ППУ		
	273	70		надземная		мин.вата		
	57	55	распределительный, ГВС	канальная	2004	ППУ	64	
	273	50	магистральный, отопление+ГВС	надземная	2004	ППУ		
	273	47		надземная	2012	ППУ	32	
	108	82	распределительный, отопление+ГВС	надземная	2006	мин.вата	56	
	76	10	распределительный, ГВС	надземная	2014	мин.вата	24	
	273	40	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2005	ППУ	60	
	57	30	распределительный, ГВС	канальная	2011	мин.вата	36	
	57	56	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2005	мин.вата	60	
	159	247	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2006	мин.вата	56	
	76	118	распределительный, отопление+ГВС	канальная	2006	мин.вата		
	159	53	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2009	мин.вата	44	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
	57	436	распределительный, ГВС	канальная	2011	мин.вата	36
	57	57		канальная	2013	мин.вата	28
	108	23	магистральный, отопление+ГВС	канальная	2006	мин.вата	56
	57	15	распределительный, ГВС	канальная	2013	мин.вата	28
	89	15		канальная	2014	мин.вата	24
ИТОГО		3568,5					
Квартальные тепловые сети ООО «Вышневолоцкая ТГК»							
двор фабрики "ХБК"	89	32	распределительный, отопление	подземный-канальная	1967	мин.вата	100
	89	24		подземный-канальная	1967	мин.вата	
	76	31		надземный	1967	мин.вата	
	57	18		надземный	1967	мин.вата	
	40	155		надземный	1967	мин.вата	
	32	31		подземный-канальная	1967	мин.вата	
от ТК 2	159	57,7		подземный-канальная	1970	мин.вата	
ул. Красная	159	129,5		подземный-канальная	1970	мин.вата	
ул. Железнодорожная	108	64,5		подземный-канальная	1970	мин.вата	
	108	24,5		подземный-канальная	1970	мин.вата	
	89	327,5		подземный-канальная	1970	мин.вата	
	89	9		подземный-канальная	1970	мин.вата	
	76	13		подземный-канальная	1970	мин.вата	
	76	51,5		подземный-канальная	1970	мин.вата	
	57	37,5		подземный-канальная	1970	мин.вата	
	57	61	подземный-канальная	1970	мин.вата	100	
	57	60	надземный	1970	мин.вата		
	40	36	надземный	1970	мин.вата		
от ТК6	325	38/48	распределительный, отопление+ГВС	подземный-канальная	2022	мин.вата	0
ул. Бутягина	273	138		подземный-канальная	2022	мин.вата	
ул. Вакжанова	250	389,1		подземный-канальная	1976	мин.вата	100
	250	9,5		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	219	368,1		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	159	289		подземный-канальная	1976	мин.вата	100
	159	72,5		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	133	102,2		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	125	9,5		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	108	94,1		подземный-канальная	1976	мин.вата	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
	108	87,3		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	89	185,1		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	89	28		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	76	83,1		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	57	72		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	32	10		подземный-канальная	1976	мин.вата	
от ТК 7	133	81		подземный-канальная	1976	мин.вата	
Казанский проспект	114	78,2		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	89	189,7		подземный-канальная	1976	мин.вата	
	89	15,5		надземный	1976	мин.вата	
от ТК 8	159	238		подземный-канальная	2022	мин.вата	0
Казанский проспект	108	80,5		подземный-канальная	1972	мин.вата	100
	57	55,3		подземный-канальная	1972	мин.вата	
	57	81		подземный-канальная	1972	мин.вата	
от ТК 9	159	92,3		подземный-канальная	1972	мин.вата	
Казанский проспект	159	49,8		подземный-канальная	1972	мин.вата	
	89	29		надземный	1972	мин.вата	
	89	18,5		подземный-канальная	1972	мин.вата	
	89	18,5		подземный-канальная	1972	мин.вата	
	57	37		подземный-канальная	1972	мин.вата	
	57	20		подземный-канальная	1972	мин.вата	
от ТК 11	219	208		подземный-канальная	1972	мин.вата	
ул. Д. Бедный	219	119,3		подземный-канальная	1972	мин.вата	
	159	132/122		надземный, подземный	1972/2022	мин.вата	0
	133	116		подземный-канальная	1972	мин.вата	100
	114	6		подземный-канальная	1972	мин.вата	
	108	104		подземный-канальная	1972	мин.вата	0
	108	36,8		подземный-канальная	2022	мин.вата	
	89	149,5		подземный-канальная	1972	мин.вата	100
	57	70		подземный-канальная	1972	мин.вата	
от ТК 13	159	203,8		подземный-канальная	1974	мин.вата	
ул. Б. Садовая	159	32,5		подземный-канальная		мин.вата	
	89	250,8	подземный-канальная	мин.вата			
	76	93	подземный-канальная	мин.вата			
	57	86,5	подземный-канальная	мин.вата			
	57	33,8	подземный-канальная	мин.вата			
от ТК 14	273	243,2	подземный-канальная	1985	мин.вата		

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
ул. Рабочая	219	153,8		подземный-канальная		мин.вата	100
ул. Урицкого	159	147,8		надземный		мин.вата	
	108	179,7		надземный		мин.вата	
	108	242,5		подземный-канальная	1985	мин.вата	
	89	208		подземный-канальная		мин.вата	
	76	59		подземный-канальная		мин.вата	
	57	109		подземный-канальная		мин.вата	
	40	15		подземный-канальная		мин.вата	
	40	15		подземный-канальная		мин.вата	
от ТК 15	108	34,7		подземный-канальная	1975	мин.вата	
ул. К. Маркса	108	16,6		подземный-канальная		мин.вата	
ул. Сиверсова	89	76,4		подземный-канальная		мин.вата	
	89	17,2		подземный-канальная		мин.вата	
	57	67,3		подземный-канальная		мин.вата	
	57	168,9		подземный-канальная		мин.вата	
от ТК 16	289	116,5		подземный-канальная		мин.вата	
ул.Московская	159	157,4		подземный-канальная		мин.вата	
	133	191,1		подземный-канальная		мин.вата	
	114	144,5		подземный-канальная		мин.вата	
	114	16,6		подземный-канальная		мин.вата	
	112	112		подземный-канальная		мин.вата	
	108	151		надземный		мин.вата	
	108	66,9		подземный-канальная		мин.вата	
	89	180,5	подземный-канальная	мин.вата			
	89	39,2	подземный-канальная	мин.вата			
	76	20,5	подземный-канальная	мин.вата			
	76	82,7	подземный-канальная	1975	мин.вата		
	57	16	подземный-канальная		мин.вата		
	57	67,5	подземный-канальная		мин.вата		
от ТК 17	159	108,3	распределительный, отопление	подземный-канальная	1976	мин.вата	100
ул.Екатерининская	125	52,3		подземный-канальная		мин.вата	
	108	16,6		подземный-канальная		мин.вата	
	57	51,3		подземный-канальная		мин.вата	
	57	26		подземный-канальная		мин.вата	
	40	21,3		подземный-канальная		мин.вата	
от ТК 18(А)	219	143,7		подземный-канальная	1980	мин.вата	
ул. Венецианова	133	36,6		подземный-канальная		мин.вата	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %	
наб О. Матвеева	108	163,9		надземный		мин.вата		
	108	49,9		подземный-канальная		мин.вата		
	89	367,6		подземный-канальная		мин.вата		
	89	64,3		подземный-канальная		мин.вата		
	76	256,4		подземный-канальная		мин.вата		
	76	58		подземный-канальная		мин.вата		
	57	94,5		подземный-канальная		мин.вата		
	57	20,2		подземный-канальная		мин.вата		
	от ТК 18(Б)	133		593,8		подземный-канальная		1970
	133	298,2	надземный	мин.вата				
ул. Пашинская	108	165	подземный-канальная	мин.вата				
	108	21	надземный	мин.вата				
ул. Нагорная	108	29	подземный-канальная	мин.вата				
	пер. Открытый	108	106	подземный-канальная	мин.вата			
		89	109	подземный-канальная	мин.вата			
	89	21	подземный-канальная	мин.вата				
	89	70	подземный-канальная	мин.вата				
	76	7	подземный-канальная	мин.вата				
	76	160	подземный-канальная	мин.вата				
	76	160	подземный-канальная	мин.вата				
	57	224	подземный-канальная	мин.вата				
	57	58	подземный-канальная	мин.вата				
	57	53	подземный-канальная	мин.вата				
	48	96	подземный-канальная	мин.вата				
	48	147	подземный-канальная	мин.вата				
от ТК 20	273	33	подземный-канальная	1970	мин.вата	100		
ул. Б. Зайцева	273	180	подземный-канальная		мин.вата			
ул. М. Горького	219	296	подземный-канальная		мин.вата			
ул. Чапаева	159	291	подземный-канальная		мин.вата			
ул. Советская	159	74	подземный-канальная		мин.вата			
	133	44	подземный-канальная		мин.вата			
	125	185	подземный-канальная		мин.вата			
	108	36	подземный-канальная		мин.вата			
	108	26	подземный-канальная		мин.вата			
	108	26	подземный-канальная		мин.вата			
	89	387	подземный-канальная	мин.вата				

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %	
	89	75		надземный		мин.вата		
	76	196		подземный-канальная		мин.вата		
	76	133		подземный-канальная		мин.вата		
	76	67		подземный-канальная		мин.вата		
	76	66		надземный		мин.вата		
	57	132		подземный-канальная		мин.вата		
	57	40		подземный-канальная		мин.вата		
	48	215		подземный-канальная		мин.вата		
	48	215		подземный-канальная		мин.вата		
	48	15		подземный-канальная		мин.вата		
	32	79		подземный-канальная		мин.вата		
	25	1		подземный-канальная		мин.вата		
от ТК 21 до д.15 ул.Горького	89	21		подземный-канальная		мин.вата		
от ТК 22	159	17		подземный-канальная		мин.вата		
	159	32		подземный-канальная		мин.вата		
ул. М, Горького, д.15	159	120		надземный		мин.вата		
ул. Баумана, д.27	159	236		подземный-канальная		мин.вата		
	108	166		подземный-канальная		мин.вата		
	89	27		подземный-канальная		мин.вата		
	89	41		подземный-канальная		мин.вата		
	76	26		подземный-канальная		мин.вата		
	76	87		подземный-канальная		мин.вата		
	57	45		подземный-канальная		мин.вата		
	57	33		подземный-канальная		мин.вата		
от ТК 23 до ул. Баумана, д.10	89	50		подземный-канальная		1967		мин.вата
от ТК 24	219	97	распределительный, отопление+ГВС	подземный-канальная	1972	мин.вата	100	
ул. Баумана	159	113		подземный-канальная		мин.вата		
ул. Куйбышева	133	21		подземный-канальная		мин.вата		
ул. Шмидта	133	62		подземный-канальная		мин.вата		
	108	17		подземный-канальная		мин.вата		
	89	82		подземный-канальная		мин.вата		
	76	25		подземный-канальная		мин.вата		
	76	83		надземный		мин.вата		
от ТК 25	159	42		надземный		1980		мин.вата

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %	
ул. Серафимовича, пер. Ударный	76	304		подземный-канальная	1972	мин.вата	100	
от ТК 26	159	36		надземный				
ул. Баумана д.13,29,31	159	97		подземный-канальная				
	108	24		подземный-канальная				
	89	104		подземный-канальная				
	76	4		подземный-канальная				
	76	80		подземный-канальная				
	57	43		подземный-канальная				
от ТК 27 по ул. Баумана до д. 17	108	16		подземный-канальная				
от ТК 28 по ул. Баумана до д. 19	108	25		подземный-канальная		1970		мин.вата
от ТК 29	108	52		надземный	мин.вата			
ул. Баумана до шк.19	108	23		подземный-канальная	1980	мин.вата		
от ТК 30	159	75		подземный-канальная		мин.вата		
ул. Баумана	159	152		надземный		мин.вата		
ул. Льва Толстого	159	50		надземный		мин.вата		
ул. Шмидта до д.96	133	24		подземный-канальная		мин.вата		
	89	88		подземный-канальная				
ИТОГО		18418,4						
Котельная пгт. Красномайский, ул. Кирова								
К - Т27- Т31	273	45	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата		
К - Т27- Т31	273	130	Сеть отопления	Канальная	1998-2003	минеральная вата		
Т31 - Т37	219	118	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	ППУ		
Т35 - Д29	90	104	Сеть отопления	Канальная	с 2004	ППУ		
Т37 - Т43	159	40	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ		
Т43 - Д43	89	40	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата		
Т43 - Т41	133	75	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата		
Т41 - Т45	89	84	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата		
К - СШ	57	30	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата		
К-С1	219	40	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата		

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
С1 - ГО	108	70	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
С1 - ГУ	159	102	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
ГУ	108	12	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
ГУ - ДС	108	140	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
T27 - Д11	159	260	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д23К	57	15	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
Д27К	108	20	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д21К	57	20	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д19К	57	25	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д11 - Б	108	30	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Б - 11А	89	127	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Б - КЖ	108	300	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д4-10Ж	108	62	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д10Ж	57	30	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д8Ж	57	30	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д6Ж	57	40	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д4Ж	57	60	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
МШ	40	22	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
КЖ - Д18Ж	76	67	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д11Ж	57	53	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д19Ж	57	60	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
Д12Ж	57	30	Сеть отопления	Надземная	1998-2003	минеральная вата	
ВСЕГО		2281,0					
Котельная. пгт Красномайский, ул. 1 Мая							
Ц	108	360	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
Ц - Д	89	140	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
Д1 - Д5	76	90	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
Д2	40	100	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
Ц - А	50	40	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
Д1	38	15	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
Г	50	140	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
ВСЕГО		885,0					
Котельная пгт. Красномайский, ул. Пушкина							
К - В	89	51	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
Ц - Д100	57	20	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
Ц - Д	76	242	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
Ц - Д101	57	70	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
Ц - Д103	57	50	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
Ц - Д104	57	30	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
Ц - Д104	57	34	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ВСЕГО		497,0					
Котельная д. Лужниково							
К - Т	108	90	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
Т - Ш	57	17	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
Т - А	57	60	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
Т - Д	108	230	Сеть отопления	Надземная	с 2004	минеральная вата	
Т -Д3	57	22	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
Т -Д2	57	25	Сеть отопления	Надземная	с 2004	минеральная вата	
Е -Д1	57	31	Сеть отопления	Надземная	с 2004	минеральная вата	
ВСЕГО		475,0					
Котельная п. Пригородный							
13	325	255	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
19	273	24	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
18	57	60	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
26	273	43	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
20	108	155	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
21	57	4	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
22	108	75	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
23	76	10	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
24	57	10	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
25	40	44	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
28	273	97	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
29	159	90	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
30	57	10	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
31	159	34	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
32	57	10	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
33	159	83	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
34	57	15	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
35	159	67	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
36	57	15	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
37	159	74	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
38	57	15	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
39	159	25	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
40	57	16	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
41	159	67	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
42	57	16	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
64	219	260	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
65	57	6	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
66	219	183	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
67	57	100	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
68	219	51	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
69	108	27	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
70	219	7	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
71	108	20	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
72	219	5	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
73	57	15	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
74	219	60	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
75	108	1	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
76	108	58	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
77	108	2	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
78	57	46	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	пенополистер.	
ВСЕГО		2155,0					

Котельная п. Горняк

от котельной до ЦТП	219	205	Сеть отопления	Надземная	с 2004	пенополист.	
магистральная на баню	57	206	Сеть отопления	Надземная	с 2004	пенополистер	
на дом 8	45	5	Сеть отопления	Надземная	с 2004	минеральная вата	
на дом 10	45	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
на дом 12	45	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
на дом 14	45	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
на дом 16	45	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
магистральнаяна дом 21	89	286	Сеть отопления	Надземная	с 2004	пенополистер	
на дом 9	45	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
на дом 11	45	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
на дом 13	45	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
на дом 15	45	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
на дом 17	45	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
на дом 19	45	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
на дом 21	38	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
на детсад	89	208	Сеть отопления	Надземная	с 2004	пенополистер	
на школу	76	62	Сеть отопления	Надземная	с 2004	пенополистер	
на мастерскую школы	57	22	Сеть отопления	Надземная	с 2004	пенополистер	
от ЦТП до тепловой камеры	159	39	Сеть отопления	Надземная	с 2004	Пенопласт	
от ЦТП до тепловой камеры	89	39	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	Пенопласт	
от тепловой камеры до дом4	108	29	Сеть отопления	Надземная	с 2004	Пенопласт	
от тепловой камеры до дом4	57	29	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	Пенопласт	
от дома 4 до тройника	89	28	Сеть отопления	Надземная	с 2004	Пенопласт	
от дома 4 до тройника	89	25	Сеть отопления	В помещении	с 2004	Пенопласт	
от тройника до домов 1,3,5	57	159	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
от тепловой камеры до дома 6	108	64	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
от тепловой камеры до дома 6	57	64	Сеть отопления	Канальная	1990-1997	минеральная вата	
от дома 6 до дома 2	108	39	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
от дома 6 до дома 2	57	39	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	минеральная вата	
от дома 6 до дома 2	108	46	Сеть отопления	В помещении	с 2004	минеральная вата	
от дома 6 до дома 2	57	46	Сеть ГВС	В помещении	с 2004	минеральная вата	
от дома 2 до почты	57	13	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
от дома 2 до магазина	108	139	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
на дома за дорогой	57	169	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
ВСЕГО		2016,0					
Котельная д. Дятлово							
0-1	108	12	Сеть отопления	надземная	1959-1989	мин вата	
1-2	108	29	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
1-3	108	40	Сеть отопления	Надземная	с 2004	минеральная вата	
3-4	89	17	Сеть отопления	Надземная	с 2004	минеральная вата	
4-5	76	12	Сеть отопления	Надземная	с 2004	минеральная вата	
5-6	76	40	Сеть отопления	В помещении	с 2004	минеральная вата	
ВСЕГО		150,0					
Котельная д. Кузнецово							
1	108	490	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
2	108	10	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
ВСЕГО		500,0					
Котельная п. Академический							
Котельная - ТК1	273	80	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ул. Пионерская, четн. ТК1-ТК2	273	150	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК2 —д. 10 ул. Пионерская	159	450	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
д.10-д.12 ул. Пионерская	108	150	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
д.2-д.21 ул. Пионерская	76	150	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
д.6 д.8 д.10 ул. Пионерская	57	70	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
ул. Пионерская ТК1 Школа	108	436	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ул. Пионерская д. 15 — клуб	57	80	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК-100 д.27,28,30	57	200	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК1-ТК11 ул. Октябрьская	219	120	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК11-ТК13 ул. Октябрьская	108	450	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
к домам Октябрьская	57	180	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
ТК11-ТК16 ул. Октябрьская	108	300	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
к домам	57	70	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ул. Фабричная ТК16-ТК24	108	300	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
к домам	57	40	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК 24 пожарное депо	57	100	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
ТК22-баня	57	150	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
ТК23 д. 18 ул. Фабричная	57	100	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
ТК18-д.5	57	250	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
ВСЕГО		3880,0					
Котельная п. Бельский							
Котельная - ТК6	159	272	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК6-школа	108	50	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК6-школа	108	200	Сеть отопления	надземная	1959-1989	минеральная вата	
ТК3-д. 23	108	118	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
д. 23 - детсад	57	30	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК4 - д.13, 21	57	63	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК4 - магазин	25	10	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК 5 - д. 4, 11, 12	57	118	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК 6 - д.3	57	60	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК 6 - д. 16	57	40	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК7 - ТК 10	108	60	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК 10 - д.1	57	4	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК 10 - д.2	57	11	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК8 - д.24	57	4	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
д. 24 - д. 25	57	30	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК9 - д. 5	89	10	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК 1 - почта, амбулатория	57	35	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ТК1 - терр. СЗЭО	108	15	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ВСЕГО		1130,0					
Котельная п. Борисовский							
ТК1 - д. 17 по ул.	133	108					

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
Октябрьская							
TK1 - д. 17 по ул. Октябрьская	133	108	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
TK1 - TK6	108	338	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
TK4 - TK8	108	54	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
TK8 - TK9	89	55	Сеть отопления	Надземная	с 2004	минеральная вата	
TK9 - д. 7 по ул. Октябрьская	57	30	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
TK9 - магазин почта	76	198	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
TK1 - TK2	76	126	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
TK2 - д.19 ул. Октябрьская	57	138	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
TK1 - д.25 ул. Октябрьская	63	100	Сеть отопления	Канальная	с 2004	минеральная вата	
д. 25 - д.29 ул. Октябрьская	57	120	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
TK5 - д/сад	89	44	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
TK6 - школа	89	15	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
д.22, д. 24	32	74	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ВСЕГО		1400,0					
Котельная д. Боровно							
котельная - TK1	108	178	Сеть отопления	Надземная	с 2004	минеральная вата	
котельная - TK1	108	45	Сеть отопления	В помещении	с 2004	минеральная вата	
TK1 - TK2	108	40	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
TK2 - магазин	76	11	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
TK2 - д.81	108	23	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ВСЕГО		297					
Котельная п. Солнечный							
35	89	130	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
36	57	58	Сеть отопления	Надземная	с 2004	армопенобетон	
38	89	70	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
31	89	78	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
29	57	75	Сеть отопления	Канальная	с 2004	отсутствует	
12	57	114	Сеть отопления	Канальная	с 2004	УРСА	
13	57	180	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
62	57	42	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
57	63	5	Сеть отопления	Канальная	с 2004	отсутствует	
58	57	78	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
59	57	20	Сеть отопления	Канальная	с 2004	УРСА	
1	219	5	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
1	159	5	Сеть ГВС	Надземная	1998-2003	отсутствует	
2	219	5	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
2	133	5	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	отсутствует	
3	219	72	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
3	110	72	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	отсутствует	
4	219	80	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
4	133	80	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	отсутствует	
5	219	27	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
5	133	27	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	отсутствует	
6	219	44	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
6	110	44	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	отсутствует	
7	219	60	Сеть отопления	Канальная	1990-1997	отсутствует	
7	110	60	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	отсутствует	
8	219	54	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
8	133	54	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	отсутствует	
9	219	52	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	отсутствует	
9	133	52	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	отсутствует	
10	159	23	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	УРСА	
10	133	23	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	УРСА	
11	110	68	Сеть отопления	Канальная	с 2004	УРСА	
11	57	68	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	УРСА	
34	89	35	Сеть отопления	Канальная	с 2004	УРСА	
34	57	35	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	УРСА	
33	89	12	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минплита	
33	63	12	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	отсутствует	
32	89	12	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
32	57	12	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	отсутствует	
30	57	20	Сеть отопления	Канальная	с 2004	УРСА	
30	57	20	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	УРСА	
39	133	53	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	отсутствует	
39	108	53	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	отсутствует	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
40	110	47	Сеть отопления	Канальная	с 2004	отсутствует	
40	63	47	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	отсутствует	
41	110	55	Сеть отопления	Канальная	с 2004	отсутствует	
41	63	55	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	отсутствует	
42	110	78	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	УРСА	
42	57	78	Сеть ГВС	Надземная	1959-1989	УРСА	
43	89	37	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	УРСА	
43	57	37	Сеть ГВС	Надземная	1959-1989	УРСА	
44	89	65	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	УРСА	
44	57	65	Сеть ГВС	Надземная	1959-1989	УРСА	
45	89	69	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	УРСА	
45	57	69	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	УРСА	
46	50	16	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
46	40	16	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	УРСА	
47	50	40	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
47	40	40	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	УРСА	
48	57	25	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	УРСА	
48	45	25	Сеть ГВС	Надземная	1959-1989	УРСА	
49	63	35	Сеть отопления	Канальная	с 2004	отсутствует	
49	40	35	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	отсутствует	
50	63	15	Сеть отопления	Канальная	с 2004	отсутствует	
50	40	15	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	отсутствует	
51	89	52	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
51	57	52	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	УРСА	
52	76	124	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
52	40	124	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	УРСА	
53	32	28	Сеть отопления	Канальная	1998-2003	УРСА	
53	25	28	Сеть ГВС	Канальная	1998-2003	УРСА	
54	32	15	Сеть отопления	Канальная	1998-2003	УРСА	
54	25	15	Сеть ГВС	Канальная	1998-2003	УРСА	
55	89	25	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
55	50	25	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	УРСА	
56	108	120	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
56	40	120	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	УРСА	
60	89	170	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
60	40	170	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	УРСА	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
ВСЕГО		4126,0					
Котельная п. Приозерный							
1	108	20	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
2	108	24	Сеть отопления	Канальная	с 2004	УРСА	
3	108	50	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
4	108	32	Сеть отопления	Канальная	с 2004	УРСА	
5	50	36	Сеть отопления	Канальная	с 2004	УРСА	
6	89	53	Сеть отопления	Канальная	с 2004	УРСА	
7	63	21	Сеть отопления	Канальная	с 2004	без изоляции	
8	50	29	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
9	50	51	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
10	63	21	Сеть отопления	Канальная	с 2004	без изоляции	
11	50	43	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА в оцинковке	
12	50	11	Сеть отопления	Канальная	с 2004	УРСА	
13	50	11	Сеть отопления	Канальная	с 2004	без изоляции	
14	110	37	Сеть отопления	Канальная	с 2004	без изоляции	
15	50	5	Сеть отопления	Надземная	с 2004	УРСА	
ВСЕГО		444,0					
Котельная п. Терелесовский							
1	219	22	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
2	219	244	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
3	219	105	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
4	108	99	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
5	57	27	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
6	159	197	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
7	108	135	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
8	159	200	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
9	108	404	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
10	108	227	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
11	108	83	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
12	108	42	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
13	108	102	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
14	76	12	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
15	89	33	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
16	57	98	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
ВСЕГО		2030,0					

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
Котельная п. Белый Омут							
1	219	214	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	битумная	
1	108	214	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	битумная	
2	159	145	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
2	108	145	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
3	133	135	Сеть отопления	Канальная	с 2004	мин. вата / ППУ	
3	108	135	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	мин. вата / ППУ	
4	108	165	Сеть отопления	Канальная	с 2004	мин. вата / ППУ	
4	76	165	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	мин. вата / ППУ	
5	76	90	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
5	57	90	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
6	76	55	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
6	57	55	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
7	57	106	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
7	32	106	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
8	108	590	Сеть отопления	Надземная	1990-1997	ППУ	
8	89	590	Сеть ГВС	Надземная	1990-1997	ППУ	
9	76	140	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
9	57	140	Сеть ГВС	Канальная	1959-1989	минеральная вата	
10	133	66	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
10	57	66	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	ППУ	
ВСЕГО		3412,0					
Котельная д. Афимьино							
Газ. котельная уч. Н1,3,4,5,6 до дома №1 (теплотрасса Т1,Т2)	159	60	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
-	133	163	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
-	89	100	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
Дом №1 до дома №2 (теплотрасса Т1,Т2)	89	80	Сеть отопления	Канальная	с 2004	мин. вата / ППУ	
Т1,Т2/уч.Н6 до дома №5	89	12	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
Т1,Т2/уч.Н3 до Школы	89	248	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
Т1,Т2/уч.Н4 до Дет.	57	104	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
садика							
Т1,Т2/уч.Н1 до дома №4	108	121	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
Дом №4 до дома №3	89	137	Сеть отопления	Надземная	с 2004	мин. вата / ППУ	
Дом №2 до Магазина	40	85	Сеть отопления	Канальная	с 2004	0	
Газ. котельная до дома №1 (т. Т3,Т4)	108	16	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	ППУ	
-	89	44	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	ППУ	
	76	263	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	ППУ	
-	57	99	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	ППУ	
Дом №1 уч. Н1,3,4,5,6 до дома №2 (теплотрасса Т3,Т4)	63	80	Сеть ГВС	Канальная	с 2004	ПП без утепления/обр. полиуритан	
Т3,Т4/уч.Н6 до дома №5	57	12	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	ППУ	
Т3,Т4/уч.Н3 до Школы	32	398	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	ППУ	
Т3,Т4/уч.Н4 до Дет. садика	32	104	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	ППУ	
Т3,Т4/уч.Н1 до дома №4	76	169	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	ППУ	
Дом №4 до дома №3	57	207	Сеть ГВС	Надземная	с 2004	мин. вата / ППУ	
ВСЕГО		2502,0					
Котельная п. Зеленогорский							
от котельной до ТК №1 д. 34	219	245	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	ППУ	
от ТК №1 до ТК №2	219	34	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	ППУ	
от ТК №2 до ТК №3	159	152	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	ППУ	
от ТК №3 до ТК №4	159	83	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	ППУ	
от ТК №4 до ТК д.39	89	145	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
от ТК д.4 до д. 37	89	47	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
от ТК №3 до детсада	76	24	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	ППУ	
от ТК №3 до д. 36	76	48	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	ППУ	
от ТК №2 до д. 33	108	64	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	
от д. 35 до д. 34	89	30	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	минеральная вата	

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
от котельной до ТК №5	159	965	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	ППУ	
от ТК №5 до д. 40	89	4	Сеть отопления	Канальная	1959-1989	ППУ	
от котельной до бани	89	185	Сеть отопления	Надземная	1959-1989	ППУ	
от котельной до д. 4	89	700	Сеть отопления	Надземная	с 2004	ППУ	
ВСЕГО		2726,0					
Котельная с. Есеновичи							
от котельной до ТК-1	57	50	Сеть отопления	Надземная	с 2004	Пенопласт	
от ТК-1 до д.1 по ул. Советская	63	10	Сеть отопления	Канальная	с 2004	Пенопласт	
от ТК-1 до д. 21 ул. Площадь Правды	57	80	Сеть отопления	Надземная	с 2004	Пенопласт	
к д.21 ул. Правды под дорогой	63	20	Сеть отопления	Канальная	с 2004	Пенопласт	
от котельной до д.2 ул. Советская	57	300	Сеть отопления	Надземная	с 2004	Пенопласт	
от котельной до ТК-2	57	200	Сеть отопления	Надземная	с 2004	Пенопласт	
от ТК-2 до ж/ дул. Первомайская	57	110	Сеть отопления	Канальная	с 2004	Пенопласт	
от ТК-2 до ТК-3 на школу	57	370	Сеть отопления	Надземная	с 2004	Пенопласт	
от ТК-3 до здания школы	89	160	Сеть отопления	Канальная	с 2004	Пенопласт	
от ТК-3 до здания детсада	57	162	Сеть отопления	Надземная	с 2004	Пенопласт	
от котельной до здания администрации	57	100	Сеть отопления	Надземная	с 2004	Пенопласт	
ВСЕГО		1562,0					
Котельная п. Серебряники							
Тепловая сеть от котельной п. Серебряники	50 80 100 200	2000	распределительный, отопление+ ГВС (4-х трубная, ГВС готовится на котельной)	Надземная на мет. и ж/б опорах Подземная в коробах	1980	Стекловата	-

Трубопровод сети	Наружный диаметр трубопровода, мм	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Назначение тепловой сети	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Тип изоляции	Физ. износ, %
ИТОГО		2000					
Котельная д. Валентиновка							
Тепловая сеть от котельной д. Валентиновка	57-159	850,0	распределительный, отопление	Надземная на металлических опорах, подземная в коробах	1989	Мин. вата, оцинкованный лист	100
ИТОГО		850					
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»							
Тепловая сеть от котельной ООО «Стекольный завод 9 Января»	109	3034	отопления	Надземная/подземная	1989	Минеральная вата	50
ИТОГО		3034					
Вышний Волочек, котельная ВВМЗ							
На ТСЖ	125	600	магистральные	Подземная/Надземная	1985	АПБ	
На завод	130	800	магистральные	Подземная/Надземная	1985	АПБ	
ИТОГО		1400					

б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Схемы тепловых сетей Вышневолоцкого городского округа представлены в графической части, являющейся неотъемлемой частью пояснительной записки схемы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа.

в) 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

Характеристика тепловых сетей от Вышневолоцкой ТЭЦ и от котельных Вышневолоцкого городского округа представлена в таблице 1.3.1.

Территория Вышневолоцкого городского округа относится к Московскому артезианскому бассейну. Гидрогеологические условия определяются развитием здесь чехла рыхлых четвертичных отложений на обводненных известняках среднего и нижнего карбона.

Основная часть городского округа относится к территориям со средней сложностью инженерно-геологических условий освоения, юго-восточная часть городского округа относится к территориям с незначительными сложностями освоения, а северо-западная часть, наоборот, отличается территориями с повышенной сложностью инженерно-геологических условий освоения.

К территориям благоприятным для градостроительного освоения относятся небольшие участки, приуроченные к пологим возвышенностям, с залеганием грунтовых вод не менее 2 м. Естественным основанием фундаментов зданий и сооружений служат валунные суглинки тугопластичной и полутвердой консистенции. Суглинистые грунты относятся к среднепучинистым, глубина промерзания грунтов 1,4-1,8 м.

К территориям ограниченно благоприятным для градостроительного освоения относятся:

- Участки с близким залеганием уровня грунтовых вод, развитием верховодки до глубины 2 м.
- Пересеченный рельеф с уклонами поверхности местами более 20%. Возвышенности чередуются с понижениями, которые нередко заболочены и заторфованы.
- Заболоченные участки с мощностью торфа до 2 м. Довольно широкое развитие имеют в понижениях либо на плоских славодренированных равнинных участках.

Естественными основаниями фундаментов на территориях ограниченно благоприятных для градостроительного освоения будут служить суглинки с гравием, галькой мягкопластичной и тугопластичной консистенции, супеси пластичные, пески пылеватые, мелко и среднезернистые, гравий, галька, водонасыщенный торф, реже илистые грунты.

К территориям неблагоприятным для градостроительного освоения относятся:

- Участки с близким залеганием грунтовых вод.
- Территории, затапливаемые наивысшем уровнем воды редкой повторяемости.

При дальнейшем градостроительном освоении и застройки территорий городского округа необходимо проведение дополнительных более детальных инженерных изысканий, а также осуществление специальных мероприятий по вертикальной планировке и инженерной подготовке территории.

2) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Запорная арматура в тепловых сетях предусматривается для отключения трубопроводов, ответвлений и перемычек между трубопроводами, секционирования магистральных и распределительных тепловых сетей на время ремонта и промывки тепловых сетей и т. п. В соответствии, установка запорной арматуры предусматривается на всех выводах тепловых сетей от источников теплоты независимо от параметров теплоносителя и диаметров трубопроводов. При этом не допускается дублирования арматуры внутри и вне здания.

Секционные задвижки, а также запорная арматура, как правило, расположены на выходах из источников тепловой энергии, в тепловых камерах, тепловых пунктах, павильонах.

Секционирующая арматура и запорная арматура, устанавливаемая на ответвлениях от основного ствола магистральных тепловых сетей к потребителям тепловой энергии (ЦТП, квартала).

Характеристика секционирующей и запорно-регулирующей арматуры, установленной на тепловых сетях, представлена в таблицах 1.3.2-1.3.3.

Таблица 1.3.2

**Характеристика секционирующей и запорно-регулирующей арматуры на тепловых сетях
ООО «Вышневолоцкая ТГК» Вышневолоцкая ТЭЦ**

Наименование котельной	Тип секционирующей и регулирующей арматуры (задвижки; затворы; краны, вентили, регулирующая арматура)	Количество, ед.
ООО Вышневолоцкая ТГК Вышневолоцкая ТЭЦ	Задвижки	10

Таблица 1.3.3

**Характеристика секционирующей и запорно-регулирующей арматуры на тепловых сетях
Вышневолоцкого городского округа**

Наименование котельной	Тип секционирующей и регулирующей арматуры (задвижки; затворы; краны, вентили, регулирующая арматура)	Количество, ед.
Котельная №1	задвижки	87
Котельная №2	задвижки	90
Котельная №3	задвижки	40
Котельная №4	задвижки	38
Котельная №5	задвижки	8
Котельная №6	задвижки	36
Котельная №7	задвижки	12
Котельная №8	задвижки	24
Котельная №9	задвижки	6
Котельная №10	задвижки	2
Котельная №11	задвижки	32
Котельная №12	задвижки	42
Котельная №14	задвижки	144
Котельная №15	задвижки	64
Котельная №16	задвижки	70
Котельная №17	задвижки	38
Котельная №18	задвижки	6
Котельная №19	задвижки	6
Котельная №20	задвижки	2
Котельная №21	задвижки	3
Котельная №22	задвижки	2
Котельная №23	задвижки	12
Котельная №24	задвижки	2

Наименование котельной	Тип секционирующей и регулирующей арматуры (задвижки; затворы; краны, вентили, регулирующая арматура)	Количество, ед.
Тепловая сеть от ООО «ТрикВол»	задвижки	83
Тепловая сеть от ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	задвижки	74
Тепловая сеть от ООО «Вышневолоцкая ТГК»	задвижки	410
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	Краны шаровые	7
Котельная ВВМЗ	задвижки	4
Котельная д. Валентиновка	задвижки	4
	краны	6
Котельная п. Борисовский	н/д	н/д
Котельная п. Горняк	н/д	н/д
Котельная п. Белый Омут	н/д	н/д
Котельная гпк Красномайский, ул. Кирова	н/д	н/д
Котельная гпк Красномайский, ул. 1 Мая	н/д	н/д
Котельная гпк Красномайский, ул. Пушкина	н/д	н/д
Котельная д. Дятлово	н/д	н/д
Котельная с. Есеновичи	н/д	н/д
Котельная поселковая п. Зеленогорский	н/д	н/д
Котельная п. Академический	н/д	н/д
Котельная п. Бельский	н/д	н/д
Котельная д. Боровно	н/д	н/д
Котельная д. Лужниково	н/д	н/д
Котельная д. Кузнецово	н/д	н/д
Котельная п. Серебряники	н/д	н/д
Котельная п. Солнечный	н/д	н/д
Котельная п. Приозерный	н/д	н/д
Котельная п. Пригородный	н/д	н/д
Котельная п. Терелесовский	н/д	н/д
Котельная д. Афимьино	н/д	н/д

На тепловых сетях от котельных Вышневолоцкого городского округа запорная арматура установлена на выходе из котельной, на ответвлениях тепловых сетей от магистральных линий в сторону потребителей. Регулирующей арматуры на сетях установлены дросселирующие шайбы.

В тепловых камерах установлены чугунные задвижки, вентили бронзовые, затворы дисковые различных диаметров. Регулирующей арматуры на сетях установлены дросселирующие шайбы.

д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

В структуру тепловых сетей Вышневолоцкого городского округа, кроме трубопроводов и запорной арматуры входят тепловые пункты (ТП и ЦТП), тепловые камеры, павильоны.

Тепловой пункт или сокращенно ТП это комплекс оборудования, расположенный в отдельном помещении обеспечивающий отопление и горячее водоснабжение здания или группы зданий. Основное отличие ТП от источника тепловой энергии заключается в том, что в источнике тепловой энергии происходит, нагрев теплоносителя за счет сгорания топлива, а тепловой пункт работает с нагретым теплоносителем, поступающим из централизованной системы. ЦТП это тепловой пункт обслуживающий группу зданий, например, микрорайон,

населенный пункт, промышленное предприятие и т.д. Необходимость в ЦТП определяется индивидуально для каждого района на основании технических и экономических расчетов, как правило, возводят один центральный тепловой пункт для группы объектов с расходом теплоты 12-35 МВт. Тепловые пункты, как правило, расположены в подвальных помещениях зданий непосредственных потребителей тепловой энергии. ЦТП, как правило, размещены в отдельно стоящем здании капитального строительства из кирпича или железобетонных блоков, а также могут быть размещены в подвальных помещениях крупных многоквартирных домов.

Тепловые камеры, являются заглубленным устройством, которое предназначено для размещения в ней и дальнейшего обслуживания теплопроводов, представляющих места с ответвлениями, секционными задвижками (вентильями), дренажными устройствами, компенсаторами, неподвижными конструкциями и отводами труб. Выполняется тепловая камера обычно из монолитного бетона, или же из железобетона, железобетонных конструкций.

Кроме тепловых камер на теплосети города Вышний Волочек используются павильоны на магистральных тепловых сетях, которые выполнены в надземном исполнении из сборного железобетона или металлоконструкций.

Перечень ЦТП и технологического оборудования на ЦТП представлен ниже.

Таблица 1.3.4

Центральные тепловые пункты

Наименование теплового пункта	Адрес	Основное назначение	Оборудование (насосы)	Приборы учета (воды, тепловой энергии)
Тепловой пункт «МДОК»	Тверская область, г. В-Волочек, ул. Ямская	Подготовка теплоносителя для целей ГВС	Насос ГВС: К-65/50 К-65/50 1,5К-6 Насос сетевой: КМ-80-50/200	-
Тепловой пункт «Песчаный пер. д. 6/22»	Тверская область, г. В-Волочек, ул. Песчаный пер. д. 6/22	Подготовка теплоносителя для целей ГВС	-	-
Тепловой пункт № 1 Кр. Городок	Тверская область, г. В-Волочек, ул. Кр. Городок	Подготовка теплоносителя для целей отопления и ГВС	Насос циркуляционный: К-45/30 3к-6а 3к-6а	-
Тепловой пункт № 2 Кр. Городок	Тверская область, г. В-Волочек, ул. Кр. Городок	Подготовка теплоносителя для целей отопления и ГВС	Насос циркуляционный: 3к-6 К-75/45 К-75/45 К-80-50/200	-
Тепловой пункт в котельной № 3	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Егорова д. 2а	Подготовка теплоносителя для целей ГВС	-	-
Тепловой пункт в котельной № 7	Тверская область, г. Вышний Волочек, Артюхина, д. 52	Подготовка теплоносителя для целей отопления и ГВС	-	-
ЦТП в непосредственной близости к МКД № 44 по Казанскому пр.	Тверская область, г. Вышний Волочек, в непосредственной близости к МКД № 44 по Казанскому пр.	Подача теплоносителя для целей ГВС и ХВС	Насос сетевой: К-20/30 К-20/30 Насос ХВС: К-20/30 К-20/30	-
ЦТП ул. 9 Января, в 40 м к востоку от дома № 21	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. 9 Января, в 40 м к востоку от	Подготовка теплоносителя для целей ГВС	Насос сетевой: К-45/30 К-45/30 Насос ГВС: ЦВЦ-т	-

Наименование теплового пункта	Адрес	Основное назначение	Оборудование (насосы)	Приборы учета (воды, тепловой энергии)
	дома № 21		Насос ХВС: К-45/30 К-45/30	
ЦТП в 40 м к юго-западу от дома № 58 по ул. Пар. Коммуны	Тверская область, г. Вышний Волочек, в 40 м к юго-западу от дома № 58 по ул. Пар. Коммуны	Подготовка теплоносителя для целей ГВС	Насос сетевой: К-20/30 К-20/30 Насос ГВС: К-20/30 Wilо Насос ХВС: К-20/30 К-20/30	-
ЦТП ул. Котовского в 27 м к северу от дома № 68	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Котовского в 27 м к северу от дома № 68	Подготовка теплоносителя для целей ГВС	Насос сетевой: К-20/30 К-20/30 Насос ГВС: ЦВЦ-т Насос ХВС: К-20/30 К-20/30	-
ЦТП «Березка»	Тверская область, г. Вышний Волочек, Казанский пр., 93/9	Подготовка теплоносителя для целей ГВС	Насос циркуляционный: К-45/30 Wilо	-
ПВ-325 Х4-1-СТ-2	д. Валентиновка	Подогрев хим. и сетевой воды	Насос КМ-100-80-160	Счетчик прям. и обратный
ЦТП	п. Горняк	производство ГВС	wilo ipl 32/165-3/2, 2 шт.	-

Таблица 1.3.5

Индивидуальные тепловые пункты

Наименование котельной	Количество ИТП	Средняя тепловая мощность ИТП, Гкал/ч	Доля потребителей, присоединенных к тепловым сетям через ИТП (от общей тепловой нагрузки), %
Котельная №1	35	15,275	100
Котельная №2	52	13,918	80
Котельная №3	19	5,92	100
Котельная №4	14	2,54	70
Котельная №5	1	0,438	100
Котельная №6	29	2,906	90
Котельная №7	6	2,302	100
Котельная №8	5	3,365	100
Котельная №9	1	0,812	100
Котельная №10	1	0,308	100
Котельная №11	1	6,67	100
Котельная №12	15	1,789	70
Котельная №14	66	20,871	80
Котельная №15	27	6,949	90
Котельная №16	24	3,466	80
Котельная №17	13	0,804	100
Котельная №18	2	0,334	100
Котельная №19	3	0,321	10
Котельная №20	1	1,316	100
Котельная №21	1	0,174	100
Котельная №22	1	0,163	100
Котельная №23	4	0,689	100
Котельная №24	1	0,06	100
к сетям ООО «ТрикВол»	29	9,309	80
к сетям ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	28	5,908	80
К сетям ООО «Вышневолоцкая ТГК»	265	53,776	80

е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Передача тепловой энергии, теплоносителя – совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя.

Режим теплоснабжения – установленные договором величины отпуска тепловой энергии (мощности) и параметры (расход; температура; давления) теплоносителя, обеспечивающие нормальную работу систем теплоснабжения. Режим теплоснабжения (температурный график; расход; давление) определяется на этапе проектирования источника тепловой энергии. Однако при изменении проектных условий в системе теплоснабжения – отношения суммарного среднечасового расхода теплоты на горячее водоснабжение к суммарному максимальному часовому расходу теплоты на отопление, расчетной температуры наружного воздуха, оборудования тепловых пунктов и т. п. – проектный режим должен быть откорректирован с учетом этих изменений и разработан новый график температур сетевой воды. Температурный график каждого источника теплоснабжения ежегодно утверждается в Администрации Вышневолоцкого городского округа.

Температурный график подающего трубопровода тепловой сети отопления – это зависимость температуры теплоносителя, подаваемого в тепловую сеть производителем тепла, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его в трубопроводе подачи тепловой сети должен производитель тепла. Температурный график теплоносителя в обратном трубопроводе – это зависимость температуры возвращаемой в тепловую сеть потребителем тепловой энергии, от температуры наружного воздуха, и поддерживать его должен потребитель. Т.е. температура теплоносителя – это функция аргументом, т.е. независимой переменной которой является температура наружного воздуха.

Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, чтобы обеспечить температуру в помещениях постоянной на уровне не менее 18 градусов, а также покрытие тепловой нагрузки горячего водоснабжения с обеспечением температуры ГВС в местах водоразбора не ниже + 60°C, в соответствии с требованиями НТД.

Регулирование режима работы систем теплоснабжения абонентов, осуществляется по температурным графикам для потребителей, разработанных с учетом режима работы различных схем подключения.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется качественным способом, т.е. изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе, в зависимости от температуры наружного воздуха. Расчетный график работы Вышневолоцкой ТЭЦ – 130/70 °С, котельных – 95/70°C.

Температурные графики отпуска тепла от источников тепловой энергии представлены в главе 1 часть 2 «ж».

ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В любой системе централизованного теплоснабжения регулирование отпуска теплоты в зависимости от изменяющейся потребности в ней присоединенных систем теплоиспользования осуществляется, по меньшей мере, как двухступенчатое. Первой ступенью является регулирование отпуска теплоты от теплоисточника в его тепловые сети.

Такое регулирование называется, центральным; им определяется график изменения температур и расходов воды в подающих трубопроводах тепловой сети.

Вместе с тем наряду с центральным регулированием необходимо регулирование отпуска теплоты из сетей в различные системы теплоиспользования присоединенных зданий. Такое регулирование называется местным и осуществляется на местных тепловых пунктах зданий.

Фактически задание температуры теплоносителя в тепловой сети осуществляется диспетчером тепловой сети с учетом целого ряда влияющих факторов: температура наружного воздуха, скорость ветра, протяженность тепловых сетей от источника до потребителя и связанный с этим фактор транспортного запаздывания, скорость изменения температуры наружного воздуха и т.д. Для анализа фактических режимов отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии были проанализированы фактические температуры сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах за 2022 г. и сопоставлены со значениями соответствующих температур по утвержденному на отопительный период температурному графику. Результаты анализа режимов работы систем теплоснабжения за 2022 год свидетельствуют, что фактические режимы отпуска тепла в рассматриваемый период сопоставимы с расчетными значениями.

з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Важнейшей задачей при проектировании и эксплуатации систем теплоснабжения является разработка эффективного гидравлического режима, обеспечивающего надежную работу тепловых сетей.

Под надежной работой подразумевается:

- обеспечение требуемых напоров перед абонентами;
- исключение вскипания теплоносителя в подающей магистрали;
- исключение опорожнения систем отопления в зданиях, а значит последующего завоздушивания при повторном пуске;
- исключение опасных превышений давления у потребителей, вызывающих возможность порыва труб и отопительной арматуры.

Под гидравлическим режимом тепловой сети понимают взаимную связь между давлениями (напорами) и расходами теплоносителя в различных точках сети в данный момент времени.

Изучение гидравлических режимов участков тепловой сети проводят с помощью построения графиков давлений (пьезометрических графиков). График строится после проведения гидравлического расчета трубопроводов. Он позволяет наглядно ориентироваться в гидравлическом режиме работы тепловых сетей при различном режиме их работы, с учетом влияния рельефа местности, высоты зданий, потерь давления в тепловых сетях. По данному графику можно легко определить давление и располагаемый напор в любой точке сети и абонентской системе, подобрать соответствующее насосное оборудование насосных станций и схему автоматического регулирования гидравлического режима работы ИТП.

Необходимые параметры гидравлического режима магистральных тепловых сетей обеспечиваются сетевыми насосами, установленными на источнике теплоснабжения.

Подготовка воды для отопления и горячего водоснабжения, подача её непосредственно на объекты потребления г. Вышний Волочёк, а населённых пунктов, контроль параметров гидравлического режима производится на центральных тепловых пунктах. У потребителей, не подключенных к системе централизованного ГВС, приготовление горячей воды осуществляется в ИТП скоростными теплообменниками. Потребители подключены к

тепловой сети по зависимой схеме через элеваторные узлы. Температурный график 95-70°C. Горячее водоснабжение осуществляется по закрытой схеме через водо-водяные подогреватели в центральных тепловых пунктах. Подключение ВВП осуществляется по двух ступенчатой смешанной схеме.

Типовая схема ЦТП представлена на рисунке 1.3.1.

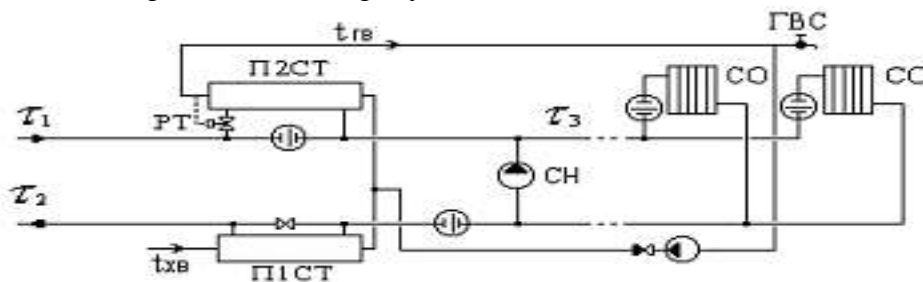


Рисунок 1.3.1 – Схема ЦТП

Отсутствие автоматического регулирования параметров теплоносителя в ЦТП города также негативно влияет на теплогидравлический режим системы теплоснабжения.

Отсутствие узлов автоматического регулирования давления прямой сетевой воды и предохранительных устройств на системах отопления в ЦТП города и в тепловых пунктах потребителей, непосредственно подключенных к тепловым сетям, не дает возможности увеличить давление в магистральных сетях, для улучшения гидравлического режима.

Существующие гидравлические режимы в полной мере обеспечивают передачу теплоносителя до удаленных потребителей.

Таблица 1.3.6

Существующие гидравлические режимы

Наименование котельной	Контур отопление или ГВС	P1, кгс/см ²	P2, кгс/см ²
Вышневолоцкая ТЭЦ лето	ГВС	3,0	2,0
Вышневолоцкая ТЭЦ зима	Контур отопления + ГВС	5,6	2,3
Котельная №1	Отопление+ГВС	3,0	1,8
Котельная №2	Отопление+ГВС	3,0	2,5
Котельная №3	Отопление	3,2	1,7
Котельная №3	ГВС	5,0	3,5
Котельная №4	Отопление	3,0	0,5
Котельная №5	Отопление+ГВС	2,6	2,0
Котельная №6	Отопление	3,0	1,9
Котельная №7	Отопление+ГВС	4,0	2,0
Котельная №8	Отопление	3,0	2,0
Котельная №8	ГВС	4,2	3,2
Котельная №9	Отопление+ГВС	3,0	2,0
Котельная №10	Отопление+ГВС	1,0	0,5
Котельная №11	Отопление	4,2	3,2
Котельная №11	ГВС	3,5	-
Котельная №12	Отопление	3,0	1,6
Котельная №14	Отопление+ГВС	4,2	3,0
Котельная №15	Отопление+ГВС	3,0	1,8
Котельная №16	Отопление+ГВС	3,2	1,0
Котельная №17	Отопление	3,2	2,5
Котельная №17	ГВС	3,0	-
Котельная №18	Отопление	3,0	1,8
Котельная №19	Отопление+ГВС	1,1	0,8
Котельная №20	Отопление+ГВС	5,3	3,0
Котельная №21	Отопление+ГВС	2,6	2,0
Котельная №22	Отопление+ГВС	1,5	-
Котельная №23	Отопление+ГВС	3,0	2,0
Котельная №24	Отопление	1,1	0,1
Котельная ул. Кирова пгт. Красномайский	отопление	4	3,2

Наименование котельной	Контур отопление или ГВС	P1, кгс/см ²	P2, кгс/см ²
Котельная ул. 1 Мая пгт. Красномайский	отопление	4	3,2
Котельная ул. Пушкина пгт. Красномайский	отопление	4	3,2
Котельная д. Лужниково	отопление	2,5	2
Котельная п. Пригородный	отопление	4	3
Котельная п. Горняк	отопление/ГВС	3,8	3
Котельная д. Дятлово	отопление	2,5	2
Котельная д. Кузнецово	отопление	2,5	2
Котельная п. Академический	отопление	4,2	3,4
Котельная п. Бельский	отопление	3,3	2,5
Котельная п. Борисовский	отопление	2,8	2,2
Котельная д. Боровно	отопление	2,5	2
Котельная п. Солнечный	отопление/ГВС	4,3	3,6
Котельная п. Приозерный	отопление	2,5	2
Котельная п. Терелесовский	отопление	4,3	3,6
Котельная п. Белый Омут	отопление/ГВС	3,8	3
Котельная д. Афимьино	отопление/ГВС	3,8	3
Котельная п. Зеленогорский	отопление	4,2	3,2
Котельная с. Есеновичи	отопление	2,5	2
Котельная ООО «ТрикВол»	Отопление	4,5	1,8
Котельная ООО «ТрикВол»	ГВС	3	1,5
Котельная ВВМЗ	Отопление	4,0	1,5

Данные по гидравлическим режимам на остальных котельных и тепловых сетях отсутствуют.

и) статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

В таблицах ниже приведены обобщенные сведения по статистике ремонтов и количеству дефектов на сетях теплоснабжения и горячего водоснабжения котельных г. Вышний Волочёк.

Таблица 1.3.7

Статистика ремонтов на сетях теплоснабжения и горячего водоснабжения

Год актуализации (разработки)	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год	Среднее время восстановления теплоснабжения, час	Удельное (отнесенное к протяженности тепловых сетей) количество отказов в тепловых сетях в период испытаний, 1/км/год	Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ
2018	58,5	4	48,1	-
2019	85,4	4	58,6	-
2020	36,8	4	-	-
2021	1,3	4	0,9	-
2022	н/д			

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

Одним из важнейших параметров при восстановлении тепловых сетей является продолжительность ремонтов, или ремонтпригодность. Под ремонтпригодностью понимается способность к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния участков тепловых сетей путем обеспечения их ремонта с последующим вводом в эксплуатацию после ремонта. В качестве основного параметра, характеризующего ремонтпригодность теплопровода, принимается время зр, необходимое для ликвидации повреждения.

Этот параметр зависит от конструкции теплопровода и типа его прокладки (надземный или подземный), от диаметра теплопровода, расстояния между секционирующими задвижками, определяющими объем сетевой воды, которую нужно дренировать до начала ремонта, а затем восполнить после его завершения.

Параметр z_p также зависит от оснащения теплосетевой организации машинами, механизмами и транспортом, которые требуются для выполнения аварийно-восстановительных работ.

Бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода на территории Вышневолоцкого городского округа не превышало допустимую продолжительность перерыва отопления:

- не более 24 часов (суммарно) в течение 1 месяца;
- не более 16 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от $+12^{\circ}\text{C}$ до нормативной температуры;
- не более 8 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от $+10^{\circ}\text{C}$ до $+12^{\circ}\text{C}$;
- не более 4 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от $+8^{\circ}\text{C}$ до $+10^{\circ}\text{C}$

3. Бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года не превышало допустимую продолжительность перерыва подачи горячей воды:

- 8 часов (суммарно) в течение 1 месяца, 4 часа одновременно, при аварии на тупиковой магистрали - 24 часа подряд;
- продолжительность перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения осуществляется в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о техническом регулировании.

л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Система диагностики тепловых сетей предназначена для формирования пакета данных о состоянии тепломагистралей. В условиях ограниченного финансирования целесообразно планировать и производить ремонты тепловых сетей исходя из их реального состояния, а не в зависимости от срока службы. При этом предпочтение имеют неразрушающие методы диагностики. За основу описания процедур диагностики состояния тепловых сетей принят РД 102-008-2002 «Инструкция по диагностике технического состояния трубопроводов бесконтактным магнитометрическим методом».

Снабжающие организации выполняют ряд процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных и текущих ремонтов. По результатам осмотра оборудования тепловой сети и самой трассы при обходах, а также проведенных шурфовок оценивают состояние оборудования, трубопроводов, строительно-изоляционных конструкций, интенсивность и опасность процесса наружной коррозии труб и намечают 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, заносят в журнал ремонтов для ликвидации в период ближайшего останова теплопровода или в период ремонта. Дефекты, которые могут вызвать аварию в сети, устраняют немедленно.

Ремонт тепловых сетей проводится на основании Плана-графика проведения испытаний и ремонта источников теплоснабжения и тепловых сетей, который

разрабатывается ежегодно. Гидравлические испытания проводятся после окончания отопительного сезона и перед отопительным сезоном.

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

План проведения регламентных работ в соответствии с ПТЭ и другими нормативными документами представлен в таблицах 1.3.8-1.3.9.

Таблица 1.3.8

План проведения регламентных работ ООО «Вышневолоцкая ТГК»

Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
В соответствии с ПТЭЭСиС и др. нормативными документами	в течение отопительного периода	В течение года

Таблица 1.3.9

План проведения регламентных работ котельных

Наименование котельной	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
Котельная №1	Текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования, трубопроводов, запорной арматуры, обмуровка котлов	постоянно	В течении года
Котельная №2			
Котельная №3			
Котельная №4			
Котельная №5			
Котельная №6			
Котельная №7			
Котельная №8			
Котельная №9			
Котельная №10			
Котельная №11			
Котельная №12			
Котельная №14			
Котельная №15			
Котельная №16			
Котельная №17			
Котельная №18			
Котельная №19			
Котельная №20			
Котельная №21			
Котельная №22			
Котельная №23			
Иные котельные			
	Проведение противопожарных тренировочных занятий с персоналом в соответствии с утвержденным планом	Согласно графику	Период отопительного сезона
	Проведение постоянного контроля за состоянием надземных газоходов, котлов с проверкой уровня воды в газоходе (запись результатов проверки в сменный журнал)	Ежемесячно	
	Проведение техосмотра и проверки соответствия параметров срабатывания клапанов	По графику	
	Контроль за состоянием вентиляции котельной (дефлекторы должны быть открыты)	Ежедневно	
	Содержание котлов в исправном состоянии	По срокам графика	

Наименование котельной	Перечень регламентных работ	Периодичность проведения регламентных работ	Период проведения
	путем проведения своевременного ремонта с записью результатов в ремонтный журнал	ППР	
	Обслуживание и ремонт автоматики	Согласно графику	
	Проведение противоаварийных тренировок с персоналом котельной по утвержденному плану, с разбором итогов занятий	Согласно графику	
	Проверка манометров с занесением результатов в журнал проверки манометров. Госпроверка	Согласно графику	
	Обследование котлов перед отопительным сезоном с последующим уведомлением инспектора Ростехнадзора	сентябрь	
	Комплексное обследование здания котельной специализированной комиссией	Согласно графику	
	Гидравлические испытания тепловых сетей объектов теплоснабжения	Май-сентябрь	
	Гидравлические испытания котлов	Май-сентябрь	
	Подготовка и аттестация работников в области промышленной безопасности	Согласно графику	
	Подготовка и аттестация знаний работников в области газового хозяйства	Согласно графику	
	Подготовка и аттестация знаний работников в области охраны труда	Согласно графику	
	Подготовка и аттестация знаний работников в области эксплуатации тепловых энергоустановок	Согласно графику	
	Пересмотр и утверждение инструкций	Раз в два года	
	Страхование ОПО	Апрель	
	Осмотр дымовой трубы	Согласно графику	
	Проверка исправности газопроводов, газового оборудования, запорной арматуры	Еженедельно	
	Проверка отсутствия загромождений проходов и проездов к ГРП, ГРУ, газопроводам, газопотребляющему оборудованию	Еженедельно	
	Наличие отличительной окраски газопроводов и газового оборудования	Еженедельно	
	Наличие предупредительных плакатов	Еженедельно	
	Наличие и соблюдение графиков дежурств операторов котельных	Еженедельно	
	Правильное и аккуратное ведение вахтенного журнала	Еженедельно	
	Разработка плана мероприятий по обеспечению промышленной безопасности производственных объектов	Ежегодно	
	Подготовка отчета по обеспечению промышленной безопасности производственных объектов	Ежегодно	

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

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях производится согласно Приказу Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Нормируемые месячные часовые потери определяются исходя из ожидаемых условий работы тепловой сети путем пересчета нормативных среднегодовых тепловых потерь на их ожидаемые среднемесячные значения отдельно для участков подземной и надземной

прокладки. Нормируемые годовые потери планируются суммированием тепловых потерь по всем участкам, определенных с учетом нормируемых месячных часовых потерь тепловых сетей и времени работы сетей.

Ожидаемых условий работы тепловой сети путем пересчета нормативных среднегодовых тепловых потерь на их ожидаемые среднемесячные значения отдельно для участков подземной и надземной прокладки. Нормируемые годовые потери планируются суммированием тепловых потерь по всем участкам, определенных с учетом нормируемых месячных часовых потерь тепловых сетей и времени работы сетей.

В таблице 1.3.10 представлены значения нормативов технологических потерь за 2022 год.

Таблица 1.3.10

Значения нормативов технологических потерь

Наименование котельной	Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал			Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
		в магистральных тепловых сетях	в распределительных тепловых сетях	Всего, Гкал	
Вышневолоцкая ТЭЦ	2022	6518,6	-	6518,6	4,9
Котельная №1	2022			1635,28	11
Котельная №2	2022			1335,33	14
Котельная №3	2022			984,5	16
Котельная №4	2022			660,64	17
Котельная №5	2022			61,22	9
Котельная №6	2022			604,89	21
Котельная №7	2022			544,27	34
Котельная №8	2022			861,1	24
Котельная №9	2022			73,02	9
Котельная №10	2022			8,51	11
Котельная №11	2022			340,55	13
Котельная №12	2022			270,71	15
Котельная №14	2022			4162,34	14
Котельная №15	2022			1404,88	33
Котельная №16	2022			2369,19	37
Котельная №17	2022			880,29	35
Котельная №18	2022			60,38	11
Котельная №19	2022			31,14	19
Котельная №20	2022			12,67	1
Котельная №21	2022			4,77	2
Котельная №22	2022			3,15	1
Котельная №23	2022			41,4	11
Котельная №24	2022			2,6	9
Сети ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	2022			1361,14	18
Сети ООО «ТрикВол»	2022			1949,24	2
Сети ООО «Вышневолоцкая ТГК»	2022			16333,78	14
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	2022				8,35
Котельная ул.Кирова пгт.Красномайский	2022			759,59	4,6
Котельная ул.1 Мая пгт.Красномайский	2022			-	-
Котельная ул.Пушкина пгт.Красномайский	2022			-	-
Котельная д.Лужниково	2022			9,77	0,5
Котельная п.Пригородный	2022			144,67	1,4
Котельная п.Горняк	2022			237,0	3,7

Наименование котельной	Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии, Гкал			Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
		в магистральных тепловых сетях	в распределительных тепловых сетях	Всего, Гкал	
Котельная п.Белый Омут	2022			-	-
Котельная д.Дятлово	2022			12,7	1,5
Котельная д.Кузнецово	2022			5,83	0,1
Котельная п.Академический	2022			343,43	14,3
Котельная п.Бельский	2022				0,0
Котельная п.Борисовский	2022			35,38	2,6
Котельная д.Боровно	2022			16,17	0,2
Котельная п.Солнечный	2022			245,61	11,5
Котельная п.Приозерный	2022			12,41	0,2
Котельная п.Терелесовский	2022			188,47	6,3
Котельная д.Афимьино	2022			383,13	5,4
Котельная п.Зеленогорский	2022			722,14	5,9
Котельная с.Есеновичи	2022			24,49	1,0
Котельная п.Серебряники	2022			-	-

о) оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Динамика изменения фактических тепловых потерь с разбивкой на составляющие по системе централизованного теплоснабжения с выделением потерь в магистральных и квартальных сетях, с выделением потерь в сетях локальных котельных, а также суммарных потерь в целом по округу представлена в таблице 1.3.11.

Таблица 1.3.11

Данные по фактическим тепловым потерям в сетях

Наименование котельной	Год актуализации (разработки)	Фактические потери тепловой энергии, Гкал
Вышневолоцкая ТЭЦ	2022	6681,5
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	2022	406,08
Котельная №1	2022	2477
Котельная №2	2022	2667
Котельная №3	2022	1542
Котельная №4	2022	728
Котельная №5	2022	94
Котельная №6	2022	882
Котельная №7	2022	827
Котельная №8	2022	1209
Котельная №9	2022	138
Котельная №10	2022	48,1
Котельная №11	2022	751
Котельная №12	2022	483
Котельная №14	2022	4825
Котельная №15	2022	2469
Котельная №16	2022	2889
Котельная №17	2022	1047
Котельная №18	2022	65
Котельная №19	2022	87
Котельная №20	2022	10
Котельная №21	2022	17
Котельная №22	2022	8
Котельная №23	2022	118,6

Наименование котельной	Год актуализации (разработки)	Фактические потери тепловой энергии, Гкал
Котельная №24	2022	8
Сети ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	2022	2053,08
Сети ООО «ТрикВол»	2022	164,19
Сети ООО «Вышневолоцкая ТТК»	2022	14951,77
Котельная ул.Кирова пгт.Красномайский	2022	3057,53
Котельная ул.1 Мая пгт.Красномайский	2022	-92,68
Котельная ул.Пушкина пгт.Красномайский	2022	479,77
Котельная д.Лужниково	2022	572,8
Котельная п.Пригородный	2022	2438,91
Котельная п.Горняк	2022	1065,83
Котельная п.Белый Омут	2022	689,79
Котельная д.Дятлово	2022	508
Котельная д.Кузнецово	2022	323,63
Котельная п.Академический	2022	1413,26
Котельная п.Бельский	2022	420,25
Котельная п.Борисовский	2022	836,15
Котельная д.Боровно	2022	129,86
Котельная п.Солнечный	2022	1460,19
Котельная п.Приозерный	2022	989,31
Котельная п.Терелесовский	2022	-312,16
Котельная д.Афимьино	2022	276,62
Котельная п.Зеленогорский	2022	1382,21
Котельная с.Есеновичи	2022	496,28
Котельная п. Серебряники	2022	1770,96

Из таблиц 1.3.10, 1.3.11 следует, что фактические потери тепловой энергии по Вышневолоцкой ТЭЦ и котельным превышают нормативные.

п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

По состоянию на 01.01.2023 г. предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей теплоснабжающих организаций Вышневолоцкого городского округа не выдавались.

р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

от Вышневолоцкой ТЭЦ

Качественное регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется на источнике тепла г. Вышний Волочёк. Температурный график качественного регулирования тепловых сетей г. Вышний Волочёк 130/70°C со срезкой на 100°C. Температура теплоносителя регулируется на источнике тепла два раза в сутки в зависимости от температуры наружного воздуха.

Качественное регулирование отпуска теплоты осуществляется не в автоматическом режиме. Количественное регулирование теплоносителя в автоматическом режиме изначально не предусмотрено проектом и осуществляется изменением тепловой нагрузки на паровых и/или водогрейных котлах.

От котельных

Все теплопотребляющие установки потребителей подключены к тепловым сетям непосредственно по зависимой схеме (без смешения). Автоматическое регулирование расхода тепловой энергии отсутствует. Отпуск теплоносителя из системы теплоснабжения на цели ГВС не осуществляется. Температурный график в системах отопления 95/70°C.

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

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

В настоящее время приборами учета тепловой энергии оборудованы около 30% потребителей, (% оборудованности приборами учета тепловой энергии очень низкий, в городе нет ни одного теплового счетчика на МКД, в районе из 300 с лишним МКД приборами учета тепловой энергии оборудованы всего 8 МКД). В перспективе необходимо стремиться к установке приборов учета и снижению количества потребителей, которые осуществляют плату за тепловую энергию расчетным способом. Стоит также отметить, что установку приборов учета рекомендуется осуществлять с комплексной реконструкцией теплового пункта и заменой элеватора циркуляционным насосом. Схема теплового пункта с циркуляционным насосом является наиболее предпочтительной в настоящее время.

Таблица 1.3.12

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям

Объект (потребитель)	Адрес	Наименование источника, к которому подключен объект	Год ввода в эксплуатацию
ООО «Теплосеть»	г. Вышний Волочек, ул. Красная, д.1	Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК»	1998
ВЫШНЕВОЛОЦКОЕ РАЙОННОЕ ПОТРЕБИТЕЛЬСКОЕ ОБЩЕСТВО "ВОЛОК"	171158, Тверская область, город Вышний Волочек, улица Красных Печатников, 43	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Межрайонная ИФНС России № 3 по Тверской области	171158, Тверская обл., г. Вышний Волочек, ул. Котовского, д.68,	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ИП Фокина О.В.	171163, Тверская область, г. Вышний Волочек, ул.Екатерининская, д.14	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ИП Калинин Д.Г.	171163, Тверская область, г. Вышний Волочек, ул.14	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ИП Галимский	171159, Тверская область, г. Вышний Волочек, ул.Горького, д.1	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Филиал АО «Тверская областная типография» Вышневолоцкая типография	171163, Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Екатерининская, 51	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ИП Пузырьков	171163, Тверская область, г. Вышний Волочек, ул.Московская, д.6	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ИП Пузырьков	171163, Тверская область, город Вышний Волочек, Московская улица, д. 3	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ИП Нестеров И.В.	171163, Тверская область, г. Вышний Волочек, ул.Московская, д.3	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ООО «Березка»	171158 Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Б. Садовая, д. 61/95	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д

Объект (потребитель)	Адрес	Наименование источника, к которому подключен объект	Год ввода в эксплуатацию
ВЫШНЕВОЛОЦКАЯ ДИСТАНЦИЯ ПУТИ МОСКОВСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ ОКТЯБРЬСКОЙ ЖЕЛЕЗНОЙ ДОРОГИ - ФИЛИАЛА ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ"	171110, ТВЕРСКАЯ область, г. ВЫШНИЙ ВОЛОЧЕК, ул. КРАСНАЯ, д. 8А	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ИП Еремин	171158 Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Урицкого, д.88/56	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ИП Саухин	171159, Тверская область, г. Вышний Волочек, ул.Баумана, д.10	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ИП Иванов	171163, Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Екатерининская, 1	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Администрация Вышневолоцкого городского округа Тверской области	171163, г. Вышний Волочек, Казанский проспект, д. 17	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ТОВАРИЩЕСТВО СОБСТВЕННИКОВ ЖИЛЬЯ "9-ГО ЯНВАРЯ, 73"	171158, Тверская область, город Вышний Волочек, улица 9 Января, 73	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
АО «ИКС-5 Недвижимость»	171158, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Вагжанова,61	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
АО «ИКС-5 Недвижимость»	171163, Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Екатерининская, 15	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ИП Титов	171158 Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Б. Садовая, д. 71	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации	171163, Тверская область, г.Вышний Волочек, улица Сиверсова, 16	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации	171163, Тверская область, г.Вышний Волочек, улица К.Маркса, 59/34	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ЦБ РФ	171163,Тверская область, Вышний Волочёк, Екатерининская улица, 41,	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ПАО «Ростелеком»	Тверская область, Вышний Волочёк,ул. М.Горького,17	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ООО "ВЫШНЕВОЛОЦКИЙ РЫНОК"	171163, Тверская область, город Вышний Волочек, улица Карла Маркса, дом 59	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ГБУЗ ТО «Вышневолоцкая центральная районная больница» - Поликлиника №1	171163, Тверская область, г. Вышний Волочек, Казанский проспект, д. 121а	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ГБУЗ ТО «Вышневолоцкая центральная районная больница» - Детская поликлиника №1	171163, Тверская область, г.Вышний Волочек, улица Сиверсова, 10	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Низамутдинов	171159, Тверская область, г. Вышний Волочек, ул.Баумана, д.10	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Гимназия №2"	171163, г. Вышний Волочек ул. Венецианова, д.1	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Вышневолоцкий межрайонный суд Тверской области	171163, г. Вышний Волочек, пр. Казанский, д. 18	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Администрация Вышневолоцкого городского округа Тверской области	171158 г. Вышний Волочек, ул. Большая Садовая, д. 85-89	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ГБПОУ «Вышневолоцкий	171158, г. Вышний Волочек,	ООО «Вышневолоцкая	н/д

Объект (потребитель)	Адрес	Наименование источника, к которому подключен объект	Год ввода в эксплуатацию
колледж»	Казанский проспект, д. 149	ТГК»	
Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение "Средняя общеобразовательная школа №7"	171158, г. Вышний Волочек, Казанский проспект, д.98/100	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Пенсионный фонд Вышний Волочек	171163, г. Вышний Волочек, Казанский проспект, д. 15а	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Пенсионный фонд Вышний Волочек	171163, г. Вышний Волочек, Казанский проспект, д. 15	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ "ДЕТСКАЯ ШКОЛА ИСКУССТВ ИМЕНИ С.А. КУСЕВИЦКОГО" ГОРОДА ВЫШНИЙ ВОЛОЧЁК	171163, Тверская область, город Вышний Волочек, Казанский проспект, 51/2	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ТСЖ «Новинка»	171159, Тверская область, город Вышний Волочек, улица Островского, дом 23, квартира 3	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
Магазин «Строймастер»	171110, Тверская обл., Вышневолоцкий р-н, Вышний Волочек г., ул. Д. Бедного, 69	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
АНО ВО «Российский новый университет»	171158, Тверская область, город Вышний Волочек, улица 9 Января, 69	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	н/д
ПАО «Ростелеком	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул.Зеленая д.40а	Котельная №7	2006г
ГБУ Кашаровский детский дом-интернат для детей с серьезными нарушениями в интеллектуальном развитии	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, Ржевский тракт, 113А	Котельная №8	2010г
ООО«Вышневолоцкий металлист»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек ,ул.Правды,27	Котельная №3	2006г
ИП Алексеенко Т.А.	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул.Ванчакова линия, 11	Котельная №2	2006г
ГБУ культуры Тверской области «Вышневолоцкий областной драматический театр»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, Казанский прюд.20	Котельная №2	2009г
ГКУ Тверской обл.»Центр занятости населения Тверской обл.»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул.Б.Садовая, д.29	Котельная №2	2011г
Вышневолоцкий филиал ГБУК Тверской обл. Тверской государственный объединенный музей	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, Казанский пр., д.63-65	Котельная №2	2009г
ПАО «МРСК»Центра» - «Тверьэнерго»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек Казанский пр. д.22	Котельная №2	2007г
НП по хозяйственному содержанию здания торгового центра «Альянс», «Лидер»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, Казанский пр., 62а	Котельная №1	2006г
ООО «Звезда»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул.Сиверсова, д.6	Котельная №2	2006г
ЦД ООО «Ангажемент»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, Казанский пр., 22	Котельная №2	2006г

Объект (потребитель)	Адрес	Наименование источника, к которому подключен объект	Год ввода в эксплуатацию
ГКОУ «Вышневолоцкая школа-интернат №1»	7110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Северная, д.9	Котельная №5	2011г
ГБУ Тверской обл. ФОК «Волочанин»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Б. Садовая, 29а	Котельная №2	2009г
ФГУП «Почта России» Вышневолоцкий почтамт	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Б. Садовая, д. 68/76	Котельная №1	2001г
ГКОУ «Вышневолоцкая школа-интернат №2	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Сиверсова, д. 75	Котельная №9	2011г
ГБУ «КЦСОН» г. Вышний Волочек и Вышневолоцкого района	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Северная, д. 5/49	Котельная №4	2008г
МБДОУ «Детский сад № 30»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, Бейшлотская наб. 129А	Сети ООО «ТрикВол»	2012г
ИП Фролов Ю.Ю.	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Московское шоссе, д. 2	Котельная №16	2009г
ГБОУ «Вышневолоцкий колледж»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Д. Бедного, д. 72/64	Котельная №1	2009г
ООО «Парус» ККП	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Артюхина, 52	Котельная №7	2012г
ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Лесозаводская, 3	Сети ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	2008г
ГБОУ «Вышневолоцкий колледж» Общежитие	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Егорова, д. 16	Котельная №4	2013г
МБУ ВПБ «Аквамарин»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Д. Бедного, 60	Котельная №20	2012г
МО МВД России «Вышневолоцкий»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, Московское шоссе, 2	Котельная №16	2016г
Лицей № 15	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Вагжанова, д. 30	Котельная №1	2019г
МБОУ СОШ № 3	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. 3-я Пролетарская, д. 50/26	Котельная №10	2016г
МБОУ СОШ № 13	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Ямская, 259	Котельная №22	2016г
МБОУ СОШ № 12	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Северная, д. 7	Котельная №21	2017г
МБОУ СОШ № 6	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Осташковская, д. 3/7	Котельная №6	2017г
ФГКУ «1 ОФПС по Тверской обл.» 9-я пожарно-спасательная часть (гараж)	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Осташковская д. 2	Котельная №6	2013г
ООО «Центр»	17110, Тверская область, город Вышний Волочек, ул. Муслима Магамаева, д. 17	Котельная №2	2015г
ГБУЗ «Вышневолоцкая	17110, Тверская область, город	Котельная №11	2016г

Объект (потребитель)	Адрес	Наименование источника, к которому подключен объект	Год ввода в эксплуатацию
центральная больница» ЦРБ	Вышний Волочек, ул.Новгородская,д.40		
Магазин «Пятерочка»	17110,Тверская область, город Вышний Волочек, ул.Ямская д.92/104	Котельная №14	2015г
Здание Военкомата	17110,Тверская область, город Вышний Волочек ,Тургеневский пер.20	Котельная №6	2015г
Здание ЗПУ бомбоубежище	17110,Тверская область, город Вышний Волочек, Тургеневский пер.20	Котельная №6	2015г
Здание Призывного пункта	17110,Тверская область, город Вышний Волочек, Пожарная наб.7	Котельная №6	2015г
Воинская часть 55443-ТВ	17110,Тверская область, город Вышний Волочек,Красный Городок	Котельная №15	2015г
ИПЛобанов	17110,Тверская область, город Вышний Волочек,Двор фабрики Пролетарский Авангард	Котельная №14	2017г
ОВО по Вышневолоцкому филиалу ФГКУ «УВО ВНИГ России по Тверской обл.» Вневедомственная охрана	17110,Тверская область, город Вышний Волочек,ул.Карла Маркса, д.25	Котельная №2	2019г
ФГКУ «1 ОФПС по Тверской области» Спортивный комплекс	17110,Тверская область, город Вышний Волочек, ул.Осташковская,д.2	Котельная №6	2017г
ФГКУ «1 ОФПС по Тверской области» Административное здание	17110,Тверская область, город Вышний Волочек, ул.Осташковская,д.2	Котельная №6	2017г
МБУК «Вышневолоцкая центральная библиотека	17110,Тверская область, город Вышний Волочек, ул.9 Января,д21	Котельная №2	2018г
МБУ ДО «Дом детского творчества»	17110,Тверская область, город Вышний Волочек, ул.Б.Садовая д.17-31	Котельная № 2	2019г
МКД	д. 5, ул. Молодежная, д. Лужниково	Котельная д. Лужниково	2018
МКД	гпп Красномайский, ул. Кирова 11	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова, д. 23а	н/д
МКД	гпп Красномайский, ул. Кирова 29а	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова, д. 23а	н/д
МКД	гпп Красномайский, ул. Кирова 37а	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова, д. 23а	н/д
МКД	гпп Красномайский, ул. Кирова 35	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова, д. 23а	н/д
МКД	гпп Красномайский, ул. Кирова 39а	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова, д. 23а	н/д
МКД	гпп Красномайский, ул. Кирова 41а	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова, д. 23а	н/д
МКД	гпп Красномайский, ул. Кирова 45	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова, д. 23а	н/д
ООО «Агат»	гпп Красномайский, ул. Кирова 37а	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова, д. 23а	н/д
Красномайский детсад	гпп Красномайский, детский сад	Котельная гпп	2020

Объект (потребитель)	Адрес	Наименование источника, к которому подключен объект	Год ввода в эксплуатацию
		Красномайский, ул. Кирова, д. 23а	
Солнечная СОШ	п. Солнечный, школа	Котельная п. Солнечный	н/д
Академическая СОШ	п. Академический, здание школы и столовой – 2 счетчика	Котельная п. Бельский	н/д
Дятловская СОШ	д. Дятлово, школа	Котельная д. Дятлово	
Горняцкая СОШ	п. Горняк, школа	Котельная п. Горняк	н/д
Зеленогорская музыкальная школа	п. Зеленогорский, муз. школа	Котельная п. Зеленогорский (поселковая)	н/д
Вышневолоцкий колледж	пгт Красномайский, здание учебного корпуса и общежитие – 2 счетчика	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова, д. 23а	н/д
Детский сад № 2	Г.В.Волочек, ул. Бутягина, д. 1	ООО «Вышневолоцкая ТГК»	2022

т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Постоянный контроль за работой структур городского хозяйства и функционированием инженерных сетей системы жизнеобеспечения осуществляет оперативно-диспетчерская служба.

Оперативно-диспетчерская служба осуществляет круглосуточное оперативно-диспетчерское управление:

- ведет требуемый режим работы тепловой сети;
- производит пуски, остановы и переключения теплофикационного оборудования;
- организует локализацию аварий и восстановление режима работы системы теплоснабжения;
- проводит испытания тепловых сетей;
- участвует в планировании, организации подготовки и производства ремонтных работ.

Диспетчерская служба для управления режимами работы тепловой сети использует:

- телефонную связь с использованием стационарных и мобильных телефонов;
- электронную почту.

Управление режимами работы тепловой сети производится с использованием оперативных данных о параметрах работы тепловых источников, тепловой сети. Данные о режиме работы части центральных тепловых пунктов и котельных поступают из автоматизированной системы диспетчерского контроля в режиме реального времени организованной по каналам GSM/GPRS связи. В процессе своей работы работники ОДС постоянно взаимодействуют с начальниками смен источников тепловой энергии, дежурным персоналом электроснабжающих, водоснабжающих предприятий, потребителями тепловой энергии и другими организациями.

у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Большая часть центральных тепловых пунктов проектировалась и строилась достаточно давно и установленные средства автоматизации уже не отвечают современным требованиям. В ЦТП средства автоматизации установлены, в основном, для поддержания температуры горячей воды и управления насосами ХВС.

Качественное регулирование отпуска теплоты осуществляется не в автоматическом режиме. Количественное регулирование теплоносителя в автоматическом режиме изначально не предусмотрено проектом и осуществляется способом дросселирования задвижками.

ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

В соответствии с нормативными документами (СНиП 41-02-2003 Актуализированная редакция (СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» (п. 15.6))) автоматизация подкачивающих насосных на подающих и обратных трубопроводах водяных тепловых сетей должна обеспечивать:

- постоянное заданное давление в подающем или обратном трубопроводах насосной при любых режимах работы сети;
- включение резервного насоса, установленного на обратном трубопроводе, при повышении давления сверх допустимого во всасывающем трубопроводе насосной или установленного на подающем трубопроводе
- при снижении давления в напорном трубопроводе насосной;
- автоматическое включение резервного насоса (АВР) при отключении работающего или падении давления в напорном патрубке;
- защиту оборудования источника теплоты, тепловых сетей и систем теплоиспользования потребителей от недопустимых изменений давлений при аварийном отключении сетевых, подкачивающих насосов, закрытии (открытии) автоматических регуляторов и быстродействующей запорной арматуры.

Сети и оборудование теплоснабжения частично оборудованы устройствами защиты от превышения давления.

Типы применяемых защит:

Сбросные клапаны. Клапан предохранительный сбросной предназначен для сброса теплоносителя, в случае повышения давления в резервуаре.

Регуляторы давления «после себя». Производят регулирование давления в подающем трубопроводе.

х) перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Бесхозные тепловые сети на территории Вышневолоцкого городского округа отсутствуют.

ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Согласно требованиям Правил, в системах транспорта и распределения тепловой энергии – в тепловых сетях энергетические характеристики (режимные и энергетические) составляются по следующим показателям:

- тепловые потери;
- удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии;
- удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей;
- разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах или температура сетевой воды в обратном трубопроводе;
- потери (затраты) сетевой воды.

К режимным энергетическим характеристикам тепловых сетей (систем теплоснабжения в целом) относятся такие показатели, как:

– среднечасовой расход сетевой воды в подающем трубопроводе (в подающей линии) системы теплоснабжения, отнесенный к единице расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей (удельный расход сетевой воды);

– разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах (в подающей и обратной линиях) системы теплоснабжения или температура сетевой воды в обратном трубопроводе системы теплоснабжения (при заданной температуре сетевой воды в подающем трубопроводе).

К энергетическим характеристикам тепловых сетей относятся следующие показатели:

- тепловые потери (тепловая энергетическая характеристика);
- удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии (гидравлическая энергетическая характеристика);
- потери (затраты) сетевой воды.

Энергетические характеристики тепловых сетей пересматриваются каждые пять лет для всех зон действия источников тепловой энергии. Данные энергетических характеристик (тепловые потери, значения расхода электроэнергии на передачу тепловой энергии и т.д.) приведены в соответствующих разделах Главы 1 «Существующее положение...» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии"

Зоны действия источников тепловой энергии представлены в таблице 1.4.1.

Таблица 1.4.1

Зоны действия источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Зона действия
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	г. Вышний Волочек, ул. Красная, д.1	г. Вышний Волочёк
2	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК» (поставка тепловой энергии согласно уведомлению №872 от 25.10.2017 года) и ЕТО	г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская, д.3	Сети от точки поставки по договору теплоснабжения между ОАО «Вышневолоцкий МДОК» (поставка тепловой энергии согласно уведомлению №872 от 25.10.2017 года) и ЕТО
3	Котельная №1	Тверская обл, г. Вышний Волочек, пр-кт Казанский, в 38м по направлению на запад от дома № 52-60	В зоне действия сетей от котельной
4	Котельная № 2	Тверская обл, г. Вышний Волочек, пр-кт Казанский, в 62м по направлению на северо-запад от дома № 28/44	В зоне действия сетей от котельной
5	Котельная № 3	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Егорова д. 2а	В зоне действия сетей от котельной
6	Котельная № 4	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Правды, в 49 м по направлению на северо-восток от дома № 45	В зоне действия сетей от котельной
7	Котельная № 5	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Северная, 9	В зоне действия сетей от котельной
8	Котельная № 6	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Осташковская, 3-7	В зоне действия сетей от котельной
9	Котельная №7	Тверская обл, г. Вышний Волочек, Артюхина, д. 52	В зоне действия сетей от котельной
10	Котельная блочная автоматизированная № 8	Тверская обл, г. В. Волочек, Ржевский тр., д. 113-А	В зоне действия сетей от котельной
11	Здание котельной № 9	Тверская обл, г. В. Волочек, ул. Парижской Коммуны, д. 37/26	В зоне действия сетей от котельной

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Зона действия
12	Здание котельной № 10	Тверская обл, г. В. Волочек, ул. 3 Пролетарская, д. 50	В зоне действия сетей от котельной
13	Котельная №11	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Новгородская, в 35м по направлению на северо-запад от дома № 40	В зоне действия сетей от котельной
14	Котельная №12	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Правды, в 51м по направлению на северо-восток от дома № 31-33	В зоне действия сетей от котельной
15	Котельная №14	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Двор ф-ки Пролетарский Авангард, в 284 м по направлению на запад от дома № 6	В зоне действия сетей от котельной
16	Котельная №15	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Желябова, д 7	В зоне действия сетей от котельной
17	Котельная №16	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ш Московское, в 300м по направлению на юго-восток от дома № 2	В зоне действия сетей от котельной
18	Котельная № 17	Тверская обл, г. Вышний Волочек, шоссе Московское, д.105	В зоне действия сетей от котельной
19	Котельная № 18	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Б.Садовая, в 21 м по направлению на север от дома № 146/3	В зоне действия сетей от котельной
20	Котельная № 19	Тверская обл, г. Вышний Волочек, примерно в 26 м по направлению на северо-запад от жилого дома № 11 по ул. Красноармейская	В зоне действия сетей от котельной
21	Блочномодульная котельная № 20	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Демьяна Бедного, д.60	В зоне действия сетей от котельной
22	Теплогенерирующий пункт № 21	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Северная, д.7	В зоне действия сетей от котельной
23	Котельная № 22	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, в 13м по направлению на восток от дома № 259-А	В зоне действия сетей от котельной
24	Котельная ВВС № 23	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, д. 175	В зоне действия сетей от котельной
25	Котельная № 24	Тверская обл, г. Вышний Волочек, ул. Красноармейская, д. 32	В зоне действия сетей от котельной
26	Котельная п. Борисовский	п. Борисовский, ул. Октябрьская, 23а	В зоне действия сетей от котельной
27	Котельная п. Горняк	п. Горняк, ул. Центральная, 31	В зоне действия сетей от котельной
28	Котельная п. Белый Омут	п. Белый Омут, ул. Советская, 18А	В зоне действия сетей от котельной
29	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	пгт. Красномайский, ул. Кирова 23а	В зоне действия сетей от котельной
30	Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	пгт. Красномайский, ул. 1 Мая	В зоне действия сетей от котельной
31	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	пгт. Красномайский, ул. Пушкина 100а	В зоне действия сетей от котельной
32	Котельная д. Дятлово	Вышневолоцкий район, д. Дятлово	В зоне действия сетей от котельной
33	Котельная с. Есеновичи	Вышневолоцкий район, с. Есеновичи	В зоне действия сетей от котельной
34	Котельная поселковая п. Зеленогорский	п. Зеленогорский, ул. Микробиологов, д. 31а (поселковая)	В зоне действия сетей от котельной
35	Котельная п. Академический	п. Академический, ул. Пионерская, дом 1а	В зоне действия сетей от котельной
36	Котельная п. Бельский	п. Бельский, ул. 50 лет Октября	В зоне действия сетей от котельной
37	Котельная д. Боровно	д. Боровно	В зоне действия сетей от котельной
38	Котельная д. Лужниково	д. Лужниково	В зоне действия сетей от котельной
39	Котельная д. Кузнецово	д. Кузнецово	В зоне действия сетей от котельной
40	Котельная	Тверская обл., Вышневолоцкий район, п.	В зоне действия сетей от котельной

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Адрес расположения источника тепловой энергии	Зона действия
	п. Серебряники	Серебряники	
41	Котельная п. Солнечный	Тверская обл., Вышневолоцкий р-н, п. Солнечный, ул. Молодежная, д.16	В зоне действия сетей от котельной
42	Котельная п. Приозерный	Тверская обл., Вышневолоцкий р-н, п. Приозерный	В зоне действия сетей от котельной
43	Котельная д. Валентиновка	Тверская обл., Вышневолоцкий р-н, д. Валентиновка	В зоне действия сетей от котельной
44	Котельная п. Пригородный	Вышневолоцкий район, п. Пригородный	В зоне действия сетей от котельной
45	Котельная п. Терелесовский	п. Терелесовский, ул. Рабочая, 10	В зоне действия сетей от котельной
46	Котельная д. Афимьино	д. Афимьино, ул. Мира, 9	В зоне действия сетей от котельной
47	Котельная ООО «ТрикВол»	г. Вышний Волочек ул. Революционная Слобода д.1	В зоне действия сетей от котельной
48	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	г. Вышний Волочек, ул. Стеклозаводская д.1	В зоне действия сетей от котельной
49	Котельная ВВМЗ	г. Вышний Волочек, Восточная 1	В зоне действия сетей от котельной

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены в графической части, являющейся неотъемлемой частью пояснительной записки схемы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа.

Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии"

а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Для оценки спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления использованы данные администрации Вышневолоцкого городского округа, энергосбытовых и абонентских отделов теплоснабжающих организаций Вышневолоцкого городского округа.

Нагрузки потребителей представлены в таблице 1.5.1. Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения за 2022 год представлено в таблице 1.5.2.

Таблица 1.5.1

Тепловая нагрузка за 2022 год

N п/п	Наименование котельной	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч									Всего суммарная нагрузка
		население			Объекты социальной сферы			Прочие потребители			
		отопление и вентиляция	ГВС	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	ГВС	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	ГВС	суммарная нагрузка	
1	Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК»	-	-	-	-	-	-	35,8986	2,6699	38,5685	38,5685
2	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», г. Вышний Волочек	0,26	-	0,26	0,16	-	0,16	0,40	-	0,40	0,82
3	Котельная №1	10,459	2,308	12,767	0,833	0,745	1,578	0,93	-	0,93	15,275
4	Котельная №2	3,838	2,148	5,986	1,501	0,196	1,697	6,092	0,143	6,235	13,918
5	Котельная №3	4,229	1,058	5,287	-	-	-	0,603	0,030	0,633	5,92
6	Котельная №4	1,593	-	1,593	0,469	-	0,469	0,478	-	0,478	2,54
7	Котельная №5	-	-	-	0,243	0,195	0,438	-	-	-	0,438
8	Котельная №6	0,683	0,05	0,733	1,116	-	1,116	1,057	-	1,057	2,906
9	Котельная №7	0,287	0,01	0,297	0,247	-	0,247	0,538	0,81	1,348	2,302 (из них 0,41-пар на технологию)
10	Котельная №8	0,114	0,085	0,199	2,179	0,822	3,001	0,165	-	0,165	3,365
11	Котельная №9	-	-	-	0,857	0,105	0,962	-	-	-	0,812
12	Котельная №10	-	-	-	0,246	0,062	0,308	-	-	-	0,308
13	Котельная №11	-	-	-	5,063	1,592	6,655	0,015	-	0,015	6,67
14	Котельная №12	1,623	-	1,623	0,091	-	0,091	0,084	-	0,084	1,798
15	Котельная №14	12,742	6,409	19,151	0,933	0,287	1,220	0,5	-	0,5	20,871
16	Котельная №15	2,797	0,272	3,069	-	-	-	0,508	-	0,508	3,577
17	Котельная №16	1,68	0,4	2,08	-	-	-	1,386	-	1,386	3,466
18	Котельная №17	0,404	0,056	0,46	-	-	-	0,344	-	0,344	0,804
19	Котельная №18	0,334	-	0,334	-	-	-	0,01	-	0,01	0,344
20	Котельная №19	0,201	0,12	0,321	-	-	-	-	-	-	0,321
21	Котельная №20	-	-	-	0,612	0,704	1,316	-	-	-	1,316
22	Котельная №21	-	-	-	0,174	0,032	0,206	-	-	-	0,206
23	Котельная №22	-	-	-	0,163	0,014	0,177	-	-	-	0,177
24	Котельная №23	0,629	0,06	0,689	-	-	-	-	-	-	0,689
25	Котельная №24	0,03	-	0,06	-	-	-	-	-	-	0,06
26	Сети ООО "ТрикВол"	5,112	1,124	6,236	1,09	0,042	1,132	1,784	0,156	1,94	9,308
27	Сети ОАО "Вышневолоцкий МДОК"	4,167	1,204	5,371	0,122	0,024	0,146	0,291	0,1	0,391	5,908
28	Котельная п. Борисовский	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,07

N п/п	Наименование котельной	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч									Всего суммарная нагрузка
		население			Объекты социальной сферы			Прочие потребители			
		отопление и вентиляция	ГВС	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	ГВС	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	ГВС	суммарная нагрузка	
29	Котельная п. Горняк	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,5
30	Котельная п. Белый Омут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,955
31	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,658
32	Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,411
33	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,3
34	Котельная д. Дятлово	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,72
35	Котельная с. Есеновичи	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,64
36	Котельная поселковая п. Зеленогорский	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,91
37	Котельная п. Академический	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,1
38	Котельная п. Бельский	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,249
39	Котельная д. Боровно	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,68
40	Котельная д. Лужниково	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,46
41	Котельная д. Кузнецово	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,52
42	Котельная п. Серебряники	2,73	0,7	3,43	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,43
43	Котельная п. Солнечный	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,622
44	Котельная п. Приозерный	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,83
45	Котельная п. Пригородный	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,688
46	Котельная п. Терелесовский	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,69
47	Котельная д. Афимьино	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,659
48	Котельная д. Валентиновка	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,86
49	Котельная ВВМЗ, г.Вышний Волочек	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,6

Таблица 1.5.2

Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения за 2022 год

N п/п	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал									Всего суммарное потребление
		население			Объекты социальной сферы			Прочие потребители			
		отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	
1	Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК»	-	-	-	-	-	-	-	-	138,0385	138,0385
2	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», г.Вышний волочек	1,354		1,354	0,840		0,840	2,13		2,13	4,32
3	Котельная ВВМЗ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д
4	Котельная ООО «ТрикВол»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д
5	Котельная №1	14,770	1,887	16,658	2,242	0,161	2,403	1,389	0,010	1,399	20,459
6	Котельная №2	9,672	1,386	11,059	3,864	0,025	3,889	1,778	0,006	1,785	16,732
7	Котельная №3	6,758	0,983	7,741	0,063		0,063	0,491	0,010	0,501	8,305
8	Котельная №4	2,852		2,852	0,668		0,668	0,121		0,121	3,640
9	Котельная №5				0,874	0,064	0,938				0,938
10	Котельная №6	1,053	0,018	1,071	2,055		2,055	0,169		0,169	3,295
11	Котельная №7	0,380	0,062	0,442	0,312	0,250	0,562	0,613		0,613	1,617
12	Котельная №8	0,140	0,050	0,190	3,363	0,375	3,738				3,929
13	Котельная №9				1,327	0,036	1,364				1,364
14	Котельная №10				0,373	0,028	0,401				0,401
15	Котельная №11				4,193	0,635	4,828				4,828
16	Котельная №12	2,518		2,518	0,136		0,136	0,172		0,172	2,826
17	Котельная №14	21,885	4,848	26,733	1,300	0,100	1,399	1,531	0,005	1,536	29,668
18	Котельная №15	4,624	0,295	4,919	0,171		0,171	0,025		0,025	5,115
19	Котельная №16	2,903	0,249	3,152	1,398	0,024	1,422	0,414		0,414	4,987
20	Котельная №17	1,765	0,192	1,956	0,030		0,030				1,987
21	Котельная №18	0,542		0,542							0,542
22	Котельная №19	0,331	0,041	0,372							0,372
23	Котельная №20				0,802	0,064	0,866				0,866
24	Котельная №21				0,751	0,036	0,787				0,787
25	Котельная №22				0,736	0,031	0,767				0,767
26	Котельная №23	0,830	0,158	0,988							0,988
27	Котельная №24	0,078		0,078							0,078
28	Котельная ул.Кирова пгт.Красномайский	11,07403	1,12391	12,19794	1,48766	0	1,48766	0,2324	0	0,2324	13,918

N п/п	Наименование котельной	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал									Всего суммарное потребление
		население			Объекты социальной сферы			Прочие потребители			
		отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	отопление и вентиляция	ГВС	суммарное потребление	
29	Котельная ул.1 Мая пгт.Красномайский	0,33448	0	0,33448	0,54032	0	0,54032	0,02023	0	0,02023	0,89503
30	Котельная ул.Пушкина пгт.Красномайский	0,33144	0	0,33144	0,16948	0	0,16948	0	0	0	0,50092
31	Котельная д.Лужниково	0,5475	0	0,5475	0,51577	0	0,51577	0	0	0	1,06327
32	Котельная п.Пригородный	6,94828	0,84808	7,79636	0,06273	0	0,06273	0,04756	0	0,04756	7,90665
33	Котельная п.Горняк	4,44941	0,47389	4,9233	0,61639	0,01138	0,62777	0,06027	0	0,06027	5,61134
34	Котельная д.Дятлово	0,67608	0	0,67608	0,41297	0	0,41297	0	0	0	1,08905
35	Котельная д.Кузнецово	0,56304	0	0,56304	0	0	0	0	0	0	0,56304
36	Котельная п.Академический	4,96208	0,09196	5,05404	1,09426	0	1,09426	0,12299	0	0,12299	6,27129
37	Котельная п.Бельский	1,69614	0	1,69614	0,11892	0	0,11892	0,0371	0	0,0371	1,85216
38	Котельная п.Борисовский	1,07064	0	1,07064	1,12166	0	1,12166	0,02813	0	0,02813	2,22043
39	Котельная д.Боровно	0,6496	0	0,6496	0,06046	0	0,06046	0,00862	0	0,00862	0,71868
40	Котельная п.Солнечный	6,16329	1,08401	7,2473	1,64289	0,05784	1,70073	0,30964	0,0337	0,34334	9,29137
41	Котельная п.Приозерный	0,8904	0	0,8904	0,00482	0	0,00482	0	0	0	0,89522
42	Котельная п. Серебряники	0,69909	0,15273	0,85182	0,47718	0	0,47718	0	0	0	1,329
43	Котельная п.Терелесовский	5,24035	0	5,24035	1,76298	0	1,76298	0,23192	0	0,23192	7,23525
44	Котельная п.Белый Омут	1,50874	0,19691	1,70565	0,61137	0,0275	0,63887	0	0	0	2,34452
45	Котельная д.Афимьино	5,86671	0,95375	6,82046	1,02017	0,03285	1,05302	0,05198	0,00493	0,05691	7,93039
46	Котельная п.Зеленогорский	9,13431	1,35553	10,48984	1,08868	0,04314	1,13182	0,30722	0,0249	0,33212	11,95378
47	Котельная с.Есеновичи	1,05679	0	1,05679	0,44893	0	0,44893	0,00827	0	0,00827	1,51399
48	Котельная д. Валентиновка	0,54	0,02	0,56				2,177	0,5	2,677	3,237
49	Котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК», г.Вышний Волочек	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к теплоисточнику Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК» представлен в таблице 1.5.3.

Таблица 1.5.3

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к теплоисточнику Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК»

№ п/п	Принадлежность	Наименование и адрес объекта, снабжаемого тепловой энергией	Q отопл	Q вен	Q техн.	Q гвс	Q всего	Кубатур а, м ³	S начисления, м ²	S начисления для ГВС на ОДН, м ²
Жилой фонд										
1	Жилой фонд	9 Января,65	0,521	0,000	0,000	0,050	0,571	27036,0	7575,4	834,6
2	Жилой фонд	9 Января,67	0,283	0,000	0,000	0,030	0,313	14700,0	3902,84	428,99
3	Жилой фонд	9 Января,69	0,552	0,000	0,000	0,050	0,602	28624,0	7001,4	773,91
4	Жилой фонд	9 Января,71	0,282	0,000	0,000	0,030	0,312	14619,0	3922,81	431,22
5	ТСЖ	9 Января,73	0,200	0,000	0,000	0,015	0,215	12255,0	2636,7	290,04
6	Жилой фонд	Б.Зайцева,7	0,043	0,000	0,000	0,000	0,043	2042,0	434,5	н/д
7	Жилой фонд	Б.Зайцева,9/1	0,040	0,000	0,000	0,000	0,040	2596,0	571,3	н/д
8	Жилой фонд	Б.Зайцева,10	0,150	0,000	0,000	0,000	0,150	6900,0	1538,08	н/д
9	Жилой фонд	Б.Зайцева,13/56	0,206	0,000	0,000	0,018	0,224	10192,0	2358,7	262,9
10	Жилой фонд	Б.Зайцева,15	0,115	0,000	0,000	0,008	0,123	8173,0	851,5	96,97
11	Жилой фонд	Б.Зайцева,15а	0,049	0,000	0,000	0,000	0,049	1731,0	397,0	н/д
12	Жилой фонд	Б.Садовая,67/69	0,031	0,000	0,000	0,000	0,031	1963,0	324,8	н/д
13	Жилой фонд	Б.Садовая,71	0,199	0,000	0,000	0,016	0,215	16763,0	3295,0	365,33
14	Жилой фонд	Б.Садовая,80	0,249	0,000	0,000	0,000	0,249	7941,0	857,9	н/д
15	Жилой фонд	Б.Садовая,82	0,376	0,000	0,000	0,000	0,376	15544,0	2683,2	н/д
16	Жилой фонд	Б.Садовая,87/47	0,302	0,000	0,000	0,000	0,302	18644,0	3395,3	н/д
17	Жилой фонд	Б.Садовая,93/97	0,245	0,000	0,000	0,017	0,262	12621,0	2902,2	319,02
18	Жилой фонд	Б.Садовая,98	0,252	0,000	0,000	0,018	0,270	18346,0	4095,3	460,3
19	Жилой фонд	Б.Садовая,103/111	0,265	0,000	0,000	0,020	0,285	22227,0	5432,31	595,06
20	Жилой фонд	Б.Садовая,55	0,000	0,000	0,000	0,050	0,050	0,0	1160,1	135,58
21	Жилой фонд	Баумана,10	0,255	0,000	0,000	0,031	0,286	17168,1	4806,8	528,17
22	Жилой фонд	Баумана,5	0,251	0,000	0,000	0,022	0,273	9802,0	2547,5	280,23
23	Жилой фонд	Баумана,9	0,245	0,000	0,000	0,021	0,266	12931,0	2612,2	287,36
24	Жилой фонд	Баумана,10а	0,246	0,000	0,000	0,020	0,266	15668,0	3817,3	419,94
25	Жилой фонд	Баумана,11	0,174	0,000	0,000	0,014	0,188	12396,0	2644,6	290,42
26	Жилой фонд	Баумана,13	0,165	0,000	0,000	0,012	0,177	12753,0	2492,5	278,63
27	Жилой фонд	Баумана,17	0,428	0,000	0,000	0,042	0,470	13731,0	2833,0	н/д
28	Жилой фонд	Баумана,19	0,000	0,000	0,000	0,008	0,008	21918,0	5482,26	602,61
29	Жилой фонд	Баумана,21	0,323	0,000	0,000	0,026	0,349	13223,0	3348,7	368,36
30	Жилой фонд	Баумана,23	0,111	0,000	0,000	0,000	0,111	13015,0	3227,2	356,97
31	Жилой фонд	Баумана,25	0,234	0,000	0,000	0,000	0,234	12703,0	3176,1	358,69
32	Жилой фонд	Баумана,27	0,272	0,000	0,000	0,000	0,272	10551,0	2621,1	291,72
33	Жилой фонд	Баумана,29	0,243	0,000	0,000	0,024	0,267	8148,0	1844,0	202,87
34	Жилой фонд	Баумана,3	0,354	0,000	0,000	0,030	0,384	906,0	236,9	н/д
35	Жилой фонд	Баумана,31	0,053	0,000	0,000	0,000	0,053	7544,0	1973,3	217,05
36	Жилой фонд	Бутягина,29	0,019	0,000	0,000	0,000	0,019	522,0	45,2	н/д
37	Жилой фонд	Вагжанова,71	0,570	0,000	0,000	0,045	0,615	28423,0	6541,8	719,33
38	Жилой фонд	Вагжанова,76	0,616	0,000	0,000	0,040	0,656	33800,0	6280,3	697,66
39	Жилой фонд	Вагжанова,78	0,588	0,000	0,000	0,056	0,644	29363,0	7843,9	817,97
40	Жилой фонд	Венецианова,31	0,015	0,000	0,000	0,000	0,015	744,0	180,6	н/д
41	Жилой фонд	Венецианова,33/18	0,046	0,000	0,000	0,000	0,046	1529,0	347,8	н/д
42	Жилой фонд	Д.Бедного,69	0,460	0,000	0,000	0,040	0,500	21221,0	4891,7	537,68
43	Жилой фонд	Двор х/б комбината,1	0,047	0,000	0,000	0,000	0,047	3065,0	621,2	н/д
44	Жилой фонд	Двор х/б комбината,2	0,077	0,000	0,000	0,000	0,077	5523,0	682,0	н/д
45	Жилой фонд	Двор х/б комбината,3	0,092	0,000	0,000	0,000	0,092	6612,0	1202,01	н/д
46	Жилой фонд	Двор х/б комбината,6	0,017	0,000	0,000	0,000	0,017	804,0	140,0	н/д
47	Жилой фонд	Екатерининская,3	0,037	0,000	0,000	0,000	0,037	2405,0	445,2	н/д

№ п/п	Принадлежность	Наименование и адрес объекта, снабжаемого тепловой энергией	Q отопл	Q вен	Q техн.	Q гвс	Q всего	Кубатур ³ а, м	S начисле- ния, м ²	S начисле- ния для ГВС на ОДН, м ²
48	Жилой фонд	Екатерининская,4-6	0,026	0,000	0,000	0,010	0,036	8799,0	1491,0	164,1
49	Жилой фонд	Екатерининская,7-9	0,042	0,000	0,000	0,000	0,042	3573,0	645,8	н/д
50	Жилой фонд	Екатерининская,8	0,052	0,000	0,000	0,000	0,052	1245,0	158,4	н/д
51	Жилой фонд	Екатерининская,10	0,036	0,000	0,000	0,000	0,036	2741,0	440,1	н/д
52	Жилой фонд	Екатерининская,11	0,037	0,000	0,000	0,000	0,037	1900,0	245,7	н/д
53	Жилой фонд	Екатерининская,12	0,030	0,000	0,000	0,000	0,030	2326,0	412,4	н/д
54	Жилой фонд	Екатерининская,25	0,032	0,000	0,000	0,000	0,032	1726,0	311,8	н/д
55	Жилой фонд	Екатерининская, 28/30	0,123	0,000	0,000	0,010	0,133	1403,0	319,9	н/д
56	Жилой фонд	Екатерининская,40	0,055	0,000	0,000	0,000	0,055	1497,0	303,2	н/д
57	Жилой фонд	Железнодорожная,10	0,072	0,000	0,000	0,000	0,072	2756,0	586,4	н/д
58	Жилой фонд	Казанскийпр.,29	0,056	0,000	0,000	0,000	0,056	2418,0	101,1	н/д
59	Жилой фонд	Казанскийпр.,39-45	0,071	0,000	0,000	0,000	0,071	5083,0	493,1	н/д
60	Жилой фонд	Казанскийпр.,47	0,024	0,000	0,000	0,000	0,024	1149,0	194,0	н/д
61	Жилой фонд	Казанскийпр.,85	0,153	0,000	0,000	0,000	0,153	8452,0	1092,8	н/д
62	Жилой фонд	Казанскийпр.,86	0,169	0,000	0,000	0,010	0,179	7974,0	1673,7	188,69
63	Жилой фонд	Казанскийпр.,90	0,373	0,000	0,000	0,025	0,398	19304,0	3659,2	402,59
64	Жилой фонд	Казанскийпр.,93	0,091	0,000	0,000	0,006	0,097	3749,0	790,4	90,44
65	Жилой фонд	Казанскийпр.,101/78	0,111	0,000	0,000	0,000	0,111	7956,0	731,2	н/д
66	Жилой фонд	Казанскийпр.,105	0,171	0,000	0,000	0,000	0,171	10016,0	1465,5	н/д
67	Жилой фонд	Казанскийпр.,106/11 2	0,251	0,000	0,000	0,000	0,251	12985,0	2796,5	н/д
68	Жилой фонд	Казанскийпр.,114	0,862	0,000	0,000	0,084	0,946	47769,0	11328,0	1264,32
69	Жилой фонд	Казанскийпр.,116а	0,238	0,000	0,000	0,023	0,261	11994,0	3129,8	350,09
70	Жилой фонд	Казанскийпр.,123	0,136	0,000	0,000	0,000	0,136	6070,0	1186,3	н/д
71	Жилой фонд	Казанскийпр.,125	0,254	0,000	0,000	0,016	0,270	13176,0	2486,81	273,52
72	Жилой фонд	Казанскийпр.,127	0,240	0,000	0,000	0,019	0,259	12463,0	2692,9	303,02
73	Жилой фонд	Казанскийпр.,129	0,454	0,000	0,000	0,038	0,492	24200,0	5195,4	575,37
74	Жилой фонд	Казанскийпр.,151	0,188	0,000	0,000	0,000	0,188	11708,0	1334,62	н/д
75	Жилой фонд	КарлаМаркса,63	0,032	0,000	0,000	0,000	0,032	1262,0	264,5	н/д
76	Жилой фонд	КарлаМаркса,90	0,043	0,000	0,000	0,000	0,043	1827,0	390,3	н/д
77	Жилой фонд	КарлаМаркса,98	0,242	0,000	0,000	0,018	0,260	11756,0	2696,7	299,76
78	Жилой фонд	Котовского,68	0,499	0,000	0,000	0,034	0,533	25424,0	5443,1	598,42
79	Жилой фонд	Котовского,69/71	0,231	0,000	0,000	0,018	0,249	11669,0	3034,1	333,6
80	Жилой фонд	Котовского,70	0,359	0,000	0,000	0,029	0,388	18558,0	3715,2	408,79
81	Жилой фонд	Кр.Печатников,16	0,050	0,000	0,000	0,000	0,050	1740,0	392,7	н/д
82	Жилой фонд	Кр.Печатников,29	0,013	0,000	0,000	0,000	0,013	2834,0	699,6	76,96
83	Жилой фонд	Кр.Печатников,35а	0,047	0,000	0,000	0,000	0,047	2211,0	414,1	н/д
84	Жилой фонд	Кр.Печатников,43	0,059	0,000	0,000	0,004	0,063	9614,0	2239,1	251,58
85	Жилой фонд	Кр.Печатников,44-а	0,013	0,000	0,000	0,000	0,013	2137,0	349,4	н/д
86	Жилой фонд	Кр.Печатников,55	0,128	0,000	0,000	0,000	0,128	2287,0	588,96	н/д
87	Жилой фонд	Кр.Печатников,66/86	0,025	0,000	0,000	0,000	0,025	12793,0	3241,2	н/д
88	Жилой фонд	Кр.Печатников,72/75	0,026	0,000	0,000	0,000	0,026	7015,0	1788,4	196,82
89	Жилой фонд	Красная,4а	0,037	0,000	0,000	0,000	0,037	1795,0	433,3	н/д
90	Жилой фонд	Красная,5	0,041	0,000	0,000	0,000	0,041	334,0	87,2	н/д
91	Жилой фонд	Красная,6	0,074	0,000	0,000	0,005	0,079	1678,0	404,5	н/д
92	Жилой фонд	Красная,6а	0,051	0,000	0,000	0,000	0,051	2171,0	365,5	40,21
93	Жилой фонд	Красная,9	0,335	0,000	0,000	0,017	0,352	5610,0	1482,3	н/д
94	Жилой фонд	Красная,10	0,058	0,000	0,000	0,000	0,058	1170,0	277,4	н/д
95	Жилой фонд	Красная,11	0,061	0,000	0,000	0,000	0,061	1222,0	278,4	н/д
96	Жилой фонд	Красная,31	0,247	0,000	0,000	0,000	0,247	2427,0	493,5	н/д
97	Жилой фонд	Красная,7	0,153	0,000	0,000	0,000	0,153	151,0	39,5	н/д
98	Жилой фонд	Куйбышева,14	0,286	0,000	0,000	0,033	0,319	14827,0	4391,1	483,02
99	Жилой фонд	Куйбышева,15а	0,301	0,000	0,000	0,033	0,334	15595,0	4358,6	479,19
100	Жилой фонд	Л.Толстого,108а	0,154	0,000	0,000	0,010	0,164	7120,0	1453,2	159,8
101	Жилой фонд	Лермонтовский пер.,16	0,265	0,000	0,000	0,032	0,297	13770,0	3549,7	400,93
102	Жилой фонд	М.Горького,3	0,037	0,000	0,000	0,000	0,037	1766,0	392,5	н/д

№ п/п	Принадлежность	Наименование и адрес объекта, снабжаемого тепловой энергией	Q отопл	Q вен	Q техн.	Q гвс	Q всего	Кубатур а, м ³	S начисления, м ²	S начисления для ГВС на ОДН, м ²
103	Жилой фонд	М.Горького,5/9	0,041	0,000	0,000	0,000	0,041	1970,0	446,1	н/д
104	Жилой фонд	М.Горького,7/10	0,031	0,000	0,000	0,000	0,031	2037,0	462,3	н/д
105	Жилой фонд	М.Горького,9	0,080	0,000	0,000	0,005	0,085	4944,0	652,3	71,63
106	Жилой фонд	М.Горького,10	0,046	0,000	0,000	0,000	0,046	2979,0	638,1	н/д
107	Жилой фонд	М.Горького,11	0,324	0,000	0,000	0,024	0,348	16784,0	3278,83	371,43
108	Жилой фонд	М.Горького,11а	0,044	0,000	0,000	0,000	0,044	1848,0	458,6	н/д
109	Жилой фонд	М.Горького,12	0,134	0,000	0,000	0,000	0,134	7155,0	1297,8	н/д
110	Жилой фонд	М.Горького,13	0,044	0,000	0,000	0,000	0,044	1877,0	393,2	н/д
111	Жилой фонд	М.Горького,14	0,280	0,000	0,000	0,000	0,280	19214,0	3240,51	н/д
112	Жилой фонд	М.Горького,15	0,305	0,000	0,000	0,020	0,325	15804,0	2505,1	275,56
113	Жилой фонд	М.Горького,16	0,043	0,000	0,000	0,000	0,043	1877,0	394,9	н/д
114	Жилой фонд	Московская,1/49	0,027	0,000	0,000	0,000	0,027	5206,0	323,2	н/д
115	Жилой фонд	Московская,4	0,073	0,000	0,000	0,000	0,073	1298,0	175,0	н/д
116	Жилой фонд	Московская,10	0,060	0,000	0,000	0,000	0,060	3911,0	501,2	н/д
117	Жилой фонд	Московская,17	0,211	0,000	0,000	0,000	0,211	9928,0	1507,1	н/д
118	Жилой фонд	Московская,18	0,042	0,000	0,000	0,000	0,042	1420,0	228,3	н/д
119	Жилой фонд	Нагорная,2а	0,030	0,000	0,000	0,000	0,030	877,0	287,2	н/д
120	Жилой фонд	О.Матвеева,3	0,059	0,000	0,000	0,000	0,059	1964,0	460,9	н/д
121	Жилой фонд	О.Матвеева,17	0,079	0,000	0,000	0,000	0,079	3079,0	757,3	н/д
122	Жилой фонд	Островского,17	0,033	0,000	0,000	0,000	0,033	1323,0	280,0	н/д
123	Жилой фонд	Островского,18	0,040	0,000	0,000	0,000	0,040	1314,0	295,7	н/д
124	Жилой фонд	Островского,19	0,036	0,000	0,000	0,000	0,036	1160,0	272,1	н/д
125	Жилой фонд	Островского,21	0,052	0,000	0,000	0,003	0,055	3360,0	566,7	62,35
126	Жилой фонд	Островского,23	0,069	0,000	0,000	0,004	0,073	2575,0	616,6	67,83
127	Жилой фонд	Островского,25	0,070	0,000	0,000	0,006	0,076	2610,0	557,3	61,3
128	Жилой фонд	Открытыйпер.,5	0,098	0,000	0,000	0,000	0,098	4020,0	844,5	н/д
129	Жилой фонд	ПарижскаяКоммуна, 58	0,530	0,000	0,000	0,026	0,556	27500,0	5860,8	637,03
130	Жилой фонд	Пашинская,1	0,059	0,000	0,000	0,000	0,059	1576,0	256,2	н/д
131	Жилой фонд	Пашинская,2	0,038	0,000	0,000	0,000	0,038	2150,0	480,4	н/д
132	Жилой фонд	Пашинская,3	0,056	0,000	0,000	0,000	0,056	1230,0	252,5	н/д
133	Жилой фонд	Пашинская,4	0,040	0,000	0,000	0,000	0,040	2057,0	413,26	н/д
134	Жилой фонд	Пашинская,5	0,060	0,000	0,000	0,000	0,060	1327,0	269,7	н/д
135	Жилой фонд	Пашинская,6	0,038	0,000	0,000	0,000	0,038	2190,0	499,1	н/д
136	Жилой фонд	Пашинская,7	0,040	0,000	0,000	0,000	0,040	1256,0	269,7	н/д
137	Жилой фонд	Пашинская,7а	0,059	0,000	0,000	0,000	0,059	1317,0	282,2	н/д
138	Жилой фонд	Пашинская,8	0,079	0,000	0,000	0,000	0,079	2170,0	497,8	н/д
139	Жилой фонд	Пашинская,9	0,041	0,000	0,000	0,000	0,041	3070,0	702,9	н/д
140	Жилой фонд	Пашинская,11	0,539	0,000	0,000	0,026	0,565	1390,0	296,7	н/д
141	Жилой фонд	Рабочая,59	0,085	0,000	0,000	0,004	0,089	3450,0	717,5	79,5
142	Жилой фонд	Рабочая,67/101	0,252	0,000	0,000	0,025	0,277	13057,0	3352,5	374,62
143	Жилой фонд	Серафимовича,2	0,019	0,000	0,000	0,000	0,019	891,0	220,9	н/д
144	Жилой фонд	Серафимовича,4	0,024	0,000	0,000	0,000	0,024	904,0	204,1	н/д
145	Жилой фонд	Серафимовича,6	0,018	0,000	0,000	0,000	0,018	841,0	199,3	н/д
146	Жилой фонд	Сиверсова,5-9	0,209	0,000	0,000	0,014	0,223	10308,0	2020,1	222,22
147	Жилой фонд	Советская,14	0,374	0,000	0,000	0,029	0,403	23515,0	3807,0	418,79
148	Жилой фонд	Советская,21/2	0,071	0,000	0,000	0,000	0,071	4593,0	923,8	н/д
149	Жилой фонд	Ударныйпер.,1	0,019	0,000	0,000	0,000	0,019	919,0	205,6	н/д
150	Жилой фонд	Ударныйпер.,2	0,018	0,000	0,000	0,000	0,018	883,0	202,6	н/д
151	Жилой фонд	Ударныйпер.,3	0,019	0,000	0,000	0,000	0,019	919,0	203,8	н/д
152	Жилой фонд	Ударныйпер.,4	0,019	0,000	0,000	0,000	0,019	893,0	212,1	н/д
153	Жилой фонд	Ударныйпер.,5	0,020	0,000	0,000	0,000	0,020	932,0	220,3	н/д
154	Жилой фонд	Ударныйпер.,6	0,019	0,000	0,000	0,000	0,019	895,0	201,4	н/д
155	Жилой фонд	Урицкого,72	0,073	0,000	0,000	0,002	0,075	2771,0	440,8	48,49
156	Жилой фонд	Урицкого,97	0,075	0,000	0,000	0,000	0,075	2930,0	521,5	н/д
157	Жилой фонд	Урицкого,106,	0,119	0,000	0,000	0,000	0,119	5256,0	888,25	н/д
158	Жилой фонд	Урицкого,108,	0,461	0,000	0,000	0,035	0,496	23940,0	4320,1	474,86
159	Жилой фонд	Чапаева,2/11	0,039	0,000	0,000	0,000	0,039	2971,0	636,6	н/д

№ п/п	Принадлежность	Наименование и адрес объекта, снабжаемого тепловой энергией	Q отопл	Q вен	Q техн.	Q гвс	Q всего	Кубатур а, м ³	S начисления, м ²	S начисления для ГВС на ОДН, м ²
160	Жилой фонд	Чапаева,3	0,043	0,000	0,000	0,000	0,043	1844,0	407,1	н/д
161	Жилой фонд	Чапаева,4	0,035	0,000	0,000	0,000	0,035	2777,0	650,0	н/д
162	Жилой фонд	Чапаева,5	0,067	0,000	0,000	0,000	0,067	1667,0	437,6	н/д
163	Жилой фонд	Чапаева,6/8	0,029	0,000	0,000	0,000	0,029	2506,0	696,7	н/д
164	Жилой фонд	Чапаева,7/6	0,037	0,000	0,000	0,000	0,037	1364,0	351,7	н/д
165	Жилой фонд	Чапаева,11	0,038	0,000	0,000	0,000	0,038	1769,0	411,0	н/д
166	Жилой фонд	Чапаева,12	0,046	0,000	0,000	0,000	0,046	1785,0	407,0	н/д
167	Жилой фонд	Шмидта,162а	0,361	0,000	0,000	0,033	0,394	18725,0	4398,5	483,88
168	Жилой фонд	Шмидта,196	0,577	0,000	0,000	0,062	0,639	30754,0	7824,3	859,63
169	Жилой фонд	Южная, 6	0,075	0,000	0,000	0,000	0,075	2880,0	740,5	н/д
170	Жилой фонд	Южная, 8	0,045	0,000	0,000	0,000	0,045	1926,0	500,7	н/д
171	Жилой фонд	Красных Печатников 54/81	0,440	0,000	0,000	0,093	0,533	н/д	5488,7	614,36
Прочие										
1	Административное здание	Казанский пр.,17	0,223	0,000	0,000	0,000	0,223	12798,0	н/д	
2	Административное здание	Казанский пр.,37/2	0,079	0,000	0,000	0,000	0,079	3782,7	н/д	
3	Административное здание	Казанский пр.,59-61/1	0,123	0,000	0,000	0,000	0,123	5738,98	н/д	
4	Административное здание	Б.Садовая,85/89	0,133	0,028	0,000	0,000	0,161	7040,56	н/д	
5	Административное здание	Казанский пр., 18	0,102	0,000	0,000	0,000	0,102	5398,0	н/д	
6	Административное здание	Котовского,68	0,138	0,000	0,000	0,003	0,141	7279,0	н/д	
7	Административное здание	Казанский пр.,15а	0,158	0,000	0,000	0,000	0,158	7048,71	1647,8	
8	Административное здание	Рабочая,38	0,077	0,000	0,000	0,000	0,077	3570,08	858,8	
9	Административное здание	Екатерининская,41	0,18	0,000	0,000	0,000	0,18	7880,0	1765,5	
10	Административное здание	Казанский пр.,53-57	0,062	0,000	0,000	0,000	0,062	2958,84	1128,0	
11	Административное здание	О.Матвеева,19	0,042	0,000	0,000	0,000	0,042	1913,0	477,3	
12	Административное здание	Б.Садовая,61/95	0,025	0,000	0,000	0,002	0,027	1124,4	252,9	
13	Административное здание	Двор ф-ки ХБК отключен	0,037	0,000	0,000	0,000	0,037	1242,0	335,7	
14	Административное здание	Казанский пр.,93/9	0,034	0,000	0,000	0,004	0,038	1477,98	326,0	
15	Административное здание	Шмидта,82	0,014	0,000	0,000	0,000	0,014	637,95	164,4	
16	Административное здание	Кр.Печатников,43	0,3	0,000	0,000	0,011	0,311	18594,0	852,3	
17	Административное здание	К.Маркса,59а/34	0,055	0,000	0,000	0,000	0,055	2561,0	610,7	
18	Административное здание	Сиверсова,16	0,072	0,000	0,000	0,000	0,072	3382,2	951,5	
19	Административное здание	Екатерининская,51	0,408	0,217	0,000	0,000	0,625	23950,0	2783,4	
20	Больница	Сиверсова,10	0,071	0,051	0,000	0,051	0,173	3541,0	683,2	
21	Больница	Казанский пр.,121а	0,341	0,000	0,000	0,119	0,46	20780,0	3690,4	
22	Больница	Советская,6	0,009	0,000	0,000	0,001	0,010	405,0	113,9	
23	Больница	Советская,6	0,013	0,010	0,000	0,012	0,035	664,31	135,0	
24	Больница	Советская,6	0,095	0,041	0,000	0,034	0,170	4760,0	922,9	
25	Больница	Советская,6	0,012	0,021	0,000	0,023	0,056	666,0	187,0	
26	Больница	Советская,5	0,079	0,000	0,000	0,051	0,130	3949,0	1352,4	

№ п/п	Принадлежность	Наименование и адрес объекта, снабжаемого тепловой энергией	Q отопл	Q вен	Q техн.	Q гвс	Q всего	Кубатур а, м ³	S начисления, м ²	S начисления для ГВС на ОДН, м ²
27	Больница	Советская,6	0,092	0,072	0,000	0,036	0,200	5131,0	1109,8	
28	Гараж	Котовского,68	0,007	0,000	0,000	0,000	0,007	225,0	54,1	
29	Гараж	Казанский пр.,121а	0,019	0,000	0,000	0,000	0,018	616,1	166,3	
30	Гараж	Казанский пр.,121а	0,025	0,000	0,000	0,000	0,025	797,04	207,1	
31	Гараж	Сиверсова,16	0,013	0,000	0,000	0,000	0,012	404,7	93,0	
32	Гостиница	Б.Садовая,61/95	0,181	0,000	0,000	0,199	0,38	9565,7	2495,6	
33	Детский сад	О.Матвеева,15	0,055	0,000	0,000	0,000	0,055	2851,0	518,6	
34	Детский сад	Котовского,76а	0,08	0,000	0,000	0,044	0,124	4126,0	974,0	
35	Детский сад	Д.Бедного,73	0,038	0,000	0,000	0,000	0,038	1964,0	523,2	
36	Детский сад	Красная,3	0,026	0,000	0,000	0,003	0,029	1369,0	314,4	
37	Детский сад	Баумана,17	0,041	0,000	0,000	0,000	0,041	2104,6	459,7	
38	Детский сад	Урицкого,80а	0,083	0,000	0,000	0,000	0,083	4314,0	685,4	
39	Детский сад	Бутыгина,2/69	0,089	0,026	0,000	0,031	0,146	5170,0	1190,2	
40	Детский сад	Советская,12	0,128	0,038	0,000	0,065	0,231	7428,1	1558,8	
41	Дом ребенка	Д.Бедного,78	0,078	0,000	0,000	0,016	0,094	4038,0	862,4	
42	Зал штанги	Баумана,16	0,022	0,000	0,000	0,000	0,022	1176,0	213,0	
43	ИП Иванов В.А	Екатерининская,1	0,148	0,000	0,000	0,000	0,148	8000,5	н/д	
44	ИП Капустина О.Ю.	Советская,7	0,004	0,000	0,000	0,000	0,004	216,0	62,2	
45	Колледж	Казанский пр.,149	0,170	0,000	0,000	0,027	0,197	11310,0	2731,0	
46	Магазин	Вагжанова,61	0,063	0,000	0,000	0,000	0,063	3393,0	546,0	
47	Магазин	Екатерининская,5	0,009	0,000	0,000	0,000	0,009	491,6	117,6	
48	Магазин	Пашинская,2а	0,012	0,000	0,000	0,000	0,012	672,0	170,4	
49	Магазин	Казанский пр.,103	0,010	0,000	0,000	0,000	0,010	492,0	100,2	
50	Спорт-бар	Урицкого,108а	0,007	0,000	0,000	0,000	0,007	377,09	76,4	
51	Нежилой объект	М.Горького,16а	0,022	0,000	0,000	0,000	0,022	1036,07	211,0	
52	Нежилой объект	Двор ф-ки ХБК	0,001	0,000	0,000	0,000	0,001	68,0	14,4	
53	Нежилой объект	Двор ф-ки ХБК	0,003	0,000	0,000	0,000	0,003	130,0	33,3	
54	Нежилой объект	Баумана,21	0,005	0,000	0,000	0,000	0,005	156,7	60,3	
55	Нежилой объект	Котовского,68	0,002	0,000	0,000	0,000	0,002	107,6	21,9	
56	Торг-Администр. здание	Екатерининская,14	0,042	0,000	0,000	0,000	0,042	1901,34	634,6	
57	Торг-администр. здание	Московская,6	0,014	0,006	0,000	0,000	0,02	768,0	378,6	
58	Школа	Венецианова,1	0,304	0,000	0,000	0,000	0,304	18475,0	2217,4	
59	Школа	Шмидта,194	0,284	0,000	0,000	0,000	0,284	17275,0	3868,0	
60	Школа	Шмидта,170	0,128	0,032	0,000	0,000	0,16	7335,25	2195,5	
61	Школа	Екатерининская,22	0,201	0,000	0,000	0,000	0,201	12214,0	1063,5	
62	Школа	Казанский пр.,98/100	0,143	0,000	0,000	0,000	0,143	8217,0	1633,2	
63	Школа	Казанский пр.,86а	0,052	0,000	0,000	0,003	0,055	2701,0	638,4	
64	Школа искусств	Казанский пр.,51/2	0,107	0,000	0,000	0,000	0,107	5493,23	945,0	
65	Х/бкомбинат	Двор ф-ки ХБК	1,484	0,000	12,200	0,000	13,684	22977,00	н/д	
66	ИП Галимский	М.Горького 1/2	0,288	0,000	0,000	0,000	0,288	19050	н/д	
67	ИП Пузырьков	Ул. Московская, 3	0,036	0,000	0,000	0,000	0,036	1925	н/д	
68	Дистанция пути	Ул. Красная, 8а	0,095	0,000	0,000	0,000	0,095	4453,0	н/д	
69	ИП Еремин	Ул. Урицкого, 88/56	0,088	0,000	0,000	0,000	0,088	5455,0	н/д	
70	Карапетян А.Х.	Ул. Баумана, 15а	0,035	0,000	0,000	0,000	0,035	1870,0	н/д	
71	магазин	Ул. Екатерининская, 15	0,063	0,000	0,000	0,000	0,063	3393,0	н/д	
72	магазин	Ул. Б. Садовая,71	0,023	0,000	0,000	0,000	0,023	1250,0	н/д	
73	гараж	Ул. Екатерининская, 41	0,038	0,000	0,000	0,000	0,038	1209,0	н/д	
74	ИП Смирнов	Казанский пр-т, 31	0,008	0,000	0,000	0,000	0,008	393,8	н/д	
75	гараж	Ул. Б.Садовая, 85-89	0,037	0,000	0,000	0,000	0,037	1167,0	н/д	
76	Произ-во	Двор ф-ки ХБК	0,125				0,125	5740	н/д	
77	Детский сад	Ул. Бутыгина, 1	0,209	0,000	0,000	0,108	0,317	н/д	4226,5	
78	Магазин	Ул. Кр.Печатников,54/81	0,036	0,000	0,000	0,001	0,037	2042,00	н/д	

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к теплоисточникам ООО «Теплосеть», ООО«ТрикВол», ОАО «Вышневолоцкий МДОК» представлен в таблицах 1.5.4 (жилой фонд) и 1.5.5 (прочие потребители).

Таблица 1.5.4

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к теплоисточникам
ООО «Теплосеть», ООО«ТрикВол», ОАО «Вышневолоцкий МДОК» (жилой фонд)

№ п/п	Адрес дома (улица)		Общая площадь, м ²	Кол-во этажей	Кол-во проживающих (чел-к)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Источник теплоснабжения	S начисления для ГВС на ОДН м ²
						Отопление	ГВС	Вентиляция	Всего		
1	9 Января	29/37	3368,70	5	115	0,236	0,000		0,236	кот 1	н/д
2	9 Января	45/46	6168,10	5	265	0,525	0,144		0,669	кот 1	677,79
3	9 Января	47	3409,30	5	134	0,282	0,064		0,346	кот 1	375,12
4	9 Января	59/43	4197,26	5	158	0,326	0,083		0,408	кот 1	461,61
5	Большая Садовая	46/56	4582,20	5	191	0,422	0,000		0,422	кот 1	н/д
6	Большая Садовая	58/66	4011,80	5	163	0,317	0,000		0,317	кот 1	н/д
7	Вагжанова	28/51	7376,20	5	263	0,515	0,140		0,655	кот 1	817,69
8	Вагжанова	29	3419,20	5	128	0,277	0,000		0,277	кот 1	н/д
9	Д.Бедного	47	3240,50	5	120	0,233	0,000		0,233	кот 1	н/д
10	Д.Бедного	49	3137,00	5	119	0,228	0,000		0,228	кот 1	н/д
11	Казанский пр.	52/60	2175,80	4	88	0,166	0,000		0,166	кот 1	н/д
12	Казанский пр.	66/57	2554,20	5	118	0,224	0,000		0,224	кот 1	н/д
13	Казанский пр.	72/60	1119,50	4	35	0,114	0,000		0,114	кот 1	н/д
14	Котовского	63	4281,90	5	148	0,328	0,086		0,414	кот 1	466,49
15	Котовского	45/47	4619,80	5	173	0,342	0,083		0,426	кот 1	508,65
16	Котовского	49	4652,20	5	172	0,350	0,089		0,440	кот 1	511,64
17	Котовского	59	4504,80	5	164	0,338	0,081		0,419	кот 1	502,32
18	М.Расковой	58	34,60	1	5	0,006			0,006	кот 1	н/д
19	М.Расковой	66	668,50	2	28	0,065	0,000		0,065	кот 1	н/д
20	9 Января	21	7922,50	9	287	0,555	0,162		0,717	кот 2	867,79
21	Большая Садовая	29	4968,40	5	199	0,326	0,113		0,439	кот 2	546,13
22	Большая Садовая	39/19	2971,3	5	112	0,261	0,054		0,316	кот 2	326,06
23	Большая Садовая	41-45	3052,80	5	118	0,230	0,000		0,230	кот 2	н/д
24	Большая Садовая	41а	2728,90	5	122	0,224	0,056		0,280	кот 2	300,16
25	Большая Садовая	49/53	1531,90	5	65	0,124	0,000		0,124	кот 2	н/д
26	Большая Садовая	55	1160,10	4	44	0,211	0,000		0,211	кот 2	н/д
27	М.Магомаева	19	2665,10	5	99	0,238	0,047		0,285	кот 2	н/д
28	М.Магомаева	26	280,10	2	12	0,034	0,000		0,034	кот 2	н/д
29	М.Магомаева	3/5	530,80	3	24	0,054	0,000		0,054	кот 2	н/д
30	М.Магомаева	7/29	252,20	1	10	0,025	0,000		0,025	кот 2	н/д
31	М.Магомаева	3А	200,20	1	7	0,022			0,022	кот 2	н/д
32	Ванчакова линия	19/21	225,80	2	9	0,070			0,070	кот 2	н/д
33	Ванчакова линия	25	371,40	3	16	0,045			0,045	кот 2	н/д
34	Ванчакова линия	29	457,20	3	14	0,054			0,054	кот 2	н/д
35	Ванчакова линия	31	158,90	3	7	0,032			0,032	кот 2	н/д
36	Ванчакова линия	33	719,50	3	25	0,082			0,082	кот 2	н/д
37	Ванчакова линия	35	827,70	3	28	0,090			0,090	кот 2	н/д
38	Ванчакова линия	37	218,10	3	9	0,046			0,046	кот 2	н/д
39	Ванчакова линия	39/41	2220,30	3	84	0,169			0,169	кот 2	н/д
40	Ванчакова линия	43	246,10	3	6	0,045			0,045	кот 2	н/д
41	Ванчакова линия	45-47	96,60	3	9	0,030			0,030	кот 2	н/д
42	Ванчакова линия	5	467,65	3	18	0,053			0,053	кот 2	н/д
43	Ванчакова линия	7	194,40	2	5	0,026			0,026	кот 2	н/д
44	Ванчакова линия	9	173,80	2	12	0,025			0,025	кот 2	н/д
45	К.Маркса	21	971,40	3	43	0,093	0,022		0,115	кот 2	110,92
46	К.Маркса	31	105,10	1	8	0,010			0,010	кот 2	н/д
47	Казанский пр.	28/44	298,60	2	10	0,039			0,039	кот 2	н/д
48	Казанский пр.	44	2908,80	9	98	0,251	0,045		0,296	кот 2	319,66
49	Казанский пр.	46	1026,10	4	48	0,124			0,124	кот 2	н/д

№ п/п	Адрес дома (улица)		Общая площадь, м ²	Кол-во этажей	Кол-во проживающих (чел-к)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Источник теплоснабжения	S начисления для ГВС на ОДН м ²
						Отопление	ГВС	Вентиляция	Всего		
50	Казанский пр.	48	464,90	3	21	0,045			0,045	кот 2	н/д
51	Казанский пр.	67	143,20	2	3	0,035			0,035	кот 2	н/д
52	Кр.Печатников	54/81	5488,70	5	202	0,440	0,093		0,533	кот 2	614,36
53	Урицкого	54/66	3860,50	5	155	0,280	0,077		0,358	кот 2	426,21
54	Бейшлотская наб.	27а	676,80	3	19	0,064	0,013		0,077	кот 3	74,45
55	Бейшлотская наб.	29	2480,40	5	135	0,220	0,066		0,286	кот 3	517
56	Гоголя	19	3416,20	5	132	0,309	0,070		0,379	кот 3	349
57	Егорова	2	1579,50	3	56	0,151			0,151	кот 3	н/д
58	К.Либкнехта	1	1966,45	5	82	0,141	0,088		0,229	кот 3	220,4
59	Крылова	2	964,20	3	38	0,107			0,107	кот 3	н/д
60	Крылова	2а	962,90	3	37	0,090			0,090	кот 3	н/д
61	Народная	12	2505,70	4	124	0,233			0,233	кот 3	н/д
62	Народная	3	1274,50	4	44	0,113			0,113	кот 3	н/д
63	Правды	23	3673,90	5	143	0,299	0,073		0,373	кот 3	468
64	Правды	19-25	3010,80	5	128	0,225			0,225	кот 3	н/д
65	Правды	26	669,60	2	24	0,086			0,086	кот 3	н/д
66	Правды	27а	1488,30	3	57	0,132			0,132	кот 3	н/д
67	Правды	28	767,90	2	26	0,089			0,089	кот 3	н/д
68	Ст.Разина	1	4005,40	5	159	0,310	0,078		0,388	кот 3	440,57
69	Стеклозаводская	2а	662,60	3	23	0,070	0,012		0,082	кот 3	72,89
70	Тверской пер.	11/2	615,10	2	27	0,060	0,010		0,070	кот 3	67,66
71	Егорова	12	1529,20	3	57	0,158			0,158	кот 4	н/д
72	Егорова	14	839,40	2	39	0,104			0,104	кот 4	н/д
73	Егорова	18	830,90	2	45	0,093			0,093	кот 4	н/д
74	Мичурина	3	1531,10	3	69	0,152			0,152	кот 4	н/д
75	Правды	39	1784,00	3	74	0,183			0,183	кот 4	н/д
76	Правды	41	844,70	2	29	0,092			0,092	кот 4	н/д
77	Правды	45	827,50	2	40	0,092			0,092	кот 4	н/д
78	Правды	47	2213,00	5	88	0,201			0,201	кот 4	н/д
79	Северная	2/22	1869,20	4	88	0,195			0,195	кот 4	н/д
80	Осташковская	11	92,90	1	2	0,000			0,000	кот 6	н/д
81	Осташковская	15	138,90	2	8	0,014			0,014	кот 6	н/д
83	Осташковская	8	440,70	2	24	0,000			0,000	кот 6	н/д
84	Осташковская	24/6	151,60	2	9	0,016			0,016	кот 6	н/д
85	Пожарная наб.	13	148,20	1	3	0,017			0,017	кот 6	н/д
86	Пожарная наб.	13а	227,40	2	14	0,043			0,043	кот 6	н/д
87	Подбельского	8	236,20	2	9	0,000			0,000	кот 6	н/д
88	Садовая пл.	10-12	1015,90	2	32	0,131			0,131	кот 6	н/д
89	Садовая пл.	6	522,10	3	13	0,058			0,058	кот 6	н/д
90	Тургеневский пер.	11	351,09	2	24	0,031			0,031	кот 6	н/д
91	Тургеневский пер.	11а	111,60	1	5	0,000			0,000	кот 6	н/д
92	Тургеневский пер.	12	495,40	2	22	0,048			0,048	кот 6	н/д
93	Тургеневский пер.	5/12	308,10	2	18	0,035			0,035	кот 6	н/д
94	Тургеневский пер.	14	258,50	1	5	0,028			0,028	кот 6	н/д
95	Тургеневский пер.	17	186,60	2	11	0,021			0,021	кот 6	н/д
96	Тургеневский пер.	18	166,90	1	10	0,025			0,025	кот 6	н/д
97	Пожарная наб.	5/2	193,60	1	2	0,000			0,000	кот 6	н/д
98	Артюхина	45а	1346,40	3	46	0,189	0,024		0,213	кот 7	148,1
99	Зеленая	27	40,3	1	1					кот 7	н/д
100	Зеленая	40	494,30	2	20	0,056			0,056	кот 7	н/д
101	Ржевский тр.	109	324,70	2	13	0,033	0,005		0,038	кот 8	35,72
102	Ржевский тр.	111	324,60	2	10	0,033	0,004		0,037	кот 8	35,65
103	Егорова	10	826,80	2	36	0,087			0,087	кот 12	н/д
104	Егорова	6	815,33	2	34	0,087			0,087	кот 12	н/д
105	Егорова	10/2	1971,90	4	82	0,181			0,181	кот 12	н/д
106	Егорова	4	453,60	2	29	0,056			0,056	кот 12	н/д
107	Егорова	8	751,80	2	23	0,081			0,081	кот 12	н/д
108	Крылова	½	972,80	3	46	0,086			0,086	кот 12	н/д

№ п/п	Адрес дома (улица)		Общая площадь, м ²	Кол-во этажей	Кол-во проживающих (чел-к)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Источник теплоснабжения	S начисления для ГВС на ОДН м ²
						Отопление	ГВС	Вентиляция	Всего		
109	Крылова	1а/29	874,30	3	42	0,092			0,092	кот 12	н/д
110	Мичурина	2	791,78	2	25	0,074			0,074	кот 12	н/д
111	Мичурина	4	704,66	2	25	0,074			0,074	кот 12	н/д
112	Правды	27	454,50	2	17	0,055			0,055	кот 12	н/д
113	Правды	29	401,10	2	21	0,055			0,055	кот 12	н/д
114	Правды	31/33	716,00	2	29	0,084			0,084	кот 12	н/д
115	Правды	35	407,80	2	16	0,051			0,051	кот 12	н/д
116	Правды	37	1516,40	4	64	0,164			0,164	кот 12	н/д
117	1 Пролетарская	67	3302,30	5	104	0,227	0,053		0,280	кот 16	364,19
118	3 Пролетарская	105	2056,60	5	83	0,155			0,155	кот 16	н/д
119	4 Пролетарская	97	31,80	1	1	0,006			0,006	кот 16	н/д
120	4 Пролетарская	105	26,80	1	2	0,006			0,006	кот 16	н/д
121	4 Пролетарская	107	105,80	1	4	0,014			0,014	кот 16	н/д
122	4 Пролетарская	113	53,70	1	1	0,014			0,014	кот 16	н/д
123	4 Пролетарская	115	104,30	1	4	0,014			0,014	кот 16	н/д
124	4 Пролетарская	98/2	613,82	2	21	0,074			0,074	кот 16	н/д
125	Декабристов	9	463,80	2	26	0,057			0,057	кот 16	н/д
126	Линейная	9	44,70	1	1	0,007			0,007	кот 16	н/д
127	Линейная	3	417,80	2	18	0,045			0,045	кот 16	н/д
128	Московское ш.	26	59,45	1	1	0,014			0,014	кот 16	н/д
129	Московское ш.	20/95	659,82	2	22	0,075			0,075	кот 16	н/д
130	пос.Кирова	4	768,60	2	36	0,085			0,085	кот 16	н/д
131	пос.Кирова	6	447,00	2	15	0,050			0,050	кот 16	н/д
132	пос.Кирова	7	481,90	2	23	0,049			0,049	кот 16	н/д
133	пос.Кирова	8	506,80	2	12	0,053			0,053	кот 16	н/д
134	Речной пер.	12	3208,00	5	109	0,230	0,061		0,291	кот 16	351,99
135	Угловая	4	40,90	1	1	0,007			0,007	кот 16	н/д
136	Двор ф-ки Авангард	13	1105,00	3	50	0,081	0,024		0,105	кот 14	121,74
137	Двор ф-ки Авангард	14	272,60	1	12	0,024			0,024	кот 14	н/д
138	Двор ф-ки Авангард	15	239,10	1	11	0,022			0,022	кот 14	н/д
139	Двор ф-ки Авангард	16	271,50	1	14	0,020			0,020	кот 14	н/д
140	Двор ф-ки Авангард	17	312,10	1	15	0,020			0,020	кот 14	н/д
141	Двор ф-ки Авангард	18	247,00	1	16	0,016			0,016	кот 14	н/д
142	Двор ф-ки Авангард	21	150,40	2	11	0,012			0,012	кот 14	н/д
143	Двор ф-ки Авангард	22	53,70	1	2	0,007			0,007	кот 14	н/д
144	Двор ф-ки Авангард	23	262,30	1	20	0,026			0,026	кот 14	н/д
145	Двор ф-ки Авангард	24	109,70	1	10	0,011			0,011	кот 14	н/д
146	Двор ф-ки Авангард	25	488,60	2	21	0,041			0,041	кот 14	н/д
147	Двор ф-ки Авангард	26	86,90	1	2	0,009			0,009	кот 14	н/д
148	Двор ф-ки Авангард	27	164,00	1	4	0,015			0,015	кот 14	н/д
149	Двор ф-ки Авангард	28	239,90	1	14	0,021			0,021	кот 14	н/д
150	Двор ф-ки Авангард	29	259,40	1	14	0,028			0,028	кот 14	н/д
151	Двор ф-ки Авангард	31	630,90	2	20	0,080	0,008		0,087	кот 14	69,4

№ п/п	Адрес дома (улица)		Общая площадь, м ²	Кол-во этажей	Кол-во проживающих (чел-к)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Источник теплоснабжения	S начисления для ГВС на ОДН м ²
						Отопление	ГВС	Вентиляция	Всего		
152	Двор ф-ки	32	287,00	2	716	0,032			0,032	кот 14	н/д
153	Двор ф-ки	33	548,50	2	26	0,045			0,045	кот 14	н/д
154	Двор ф-ки	34	525,10	2	38	0,049			0,049	кот 14	н/д
155	Двор ф-ки	35	612,50	2	33	0,062			0,062	кот 14	н/д
156	Двор ф-ки	36	422,00	2	18	0,044			0,044	кот 14	н/д
157	Двор ф-ки	37	427,80	2	20	0,045			0,045	кот 14	н/д
158	Двор ф-ки	38	426,73	2	25	0,044			0,044	кот 14	н/д
159	Двор ф-ки	39	413,50	2	17	0,046			0,046	кот 14	н/д
160	Двор ф-ки	41	1190,50	3	58	0,101			0,101	кот 14	н/д
161	Двор ф-ки	43	319,50	2	14	0,031			0,031	кот 14	н/д
162	Двор ф-ки	45	441,40	2	18	0,038			0,038	кот 14	н/д
163	Двор ф-ки	46	319,20	2	8	0,030			0,030	кот 14	н/д
164	Двор ф-ки	25а	75,90	1	4	0,006			0,006	кот 14	н/д
165	Двор ф-ки	43а	495,50	2	19	0,050			0,050	кот 14	н/д
166	Мира	64	2555,30	5	114	0,199	0,059		0,258	кот 14	282,57
167	Мира	66	2521,00	5	86	0,128	0,041		0,169	кот 14	274,03
168	Мира	68	4457,50	5	189	0,295	0,093		0,387	кот 14	490,37
169	Мира	70	2493,00	5	178	0,276	0,103		0,379	кот 14	286,59
170	Мира	72	4071,10	5	162	0,271	0,073		0,344	кот 14	451,44
171	Мира	74	5716,70	5	212	0,375	0,105		0,480	кот 14	622,8
172	Мира	76	3384,60	5	139	0,290	0,064		0,354	кот 14	372,13
173	Мира	84	4116,90	5	146	0,283	0,075		0,358	кот 14	457,77
174	Мира	86	5242,80	5	231	0,420	0,108		0,528	кот 14	580,36
175	Мира	88	3116,80	5	107	0,219	0,068		0,287	кот 14	342,87
176	Мира	64а	4620,20	5	147	0,368	0,070		0,438	кот 14	507,97
177	Мира	64б	4441,90	5	174	0,330	0,085		0,414	кот 14	492,56
178	Мира	66а	3403,50	5	125	0,237	0,063		0,300	кот 14	374,39
179	Мира	66б	2852,60	5	125	0,226			0,226	кот 14	н/д
180	Мира	68а	2931,60	5	118	0,250	0,058		0,308	кот 14	322,58
181	Мира	70а	4208,80	5	189	0,327	0,100		0,426	кот 14	469,76
182	Ямская	110	2846,70	5	119	0,209	0,054		0,263	кот 14	316,51
183	Ямская	104а	3349,30	5	144	0,283	0,065		0,348	кот 14	367,59
184	Ямская	108а	2610,50	5	117	0,237	0,044		0,281	кот 14	297,83
185	Ямская	112а	4158,00	5	162	0,275	0,077		0,352	кот 14	457,36
186	Ямская	92-104	6006,80	5	222	0,411	0,112		0,523	кот 14	666,24
187	Ямская	94а	3223,80	5	128	0,241	0,062		0,303	кот 14	354,75
188	Ямская	96а	3138,50	5	111	0,271	0,054		0,325	кот 14	345,08
189	Ямская	98а	2388,20	5	197	0,268	0,106		0,374	кот 14	275,87
190	Желябова	19	567,40	2	23	0,007			0,007	кот 15	н/д
191	Желябова	11а	716,60	2	24	0,065			0,065	кот 15	н/д
192	Урицкого	180	349,50	2	15	0,033			0,033	кот 15	н/д
193	Урицкого	178/11	855,40	2	31	0,121			0,121	кот 15	н/д
194	Урицкого	182	297,80	2	9	0,033			0,033	кот 15	н/д
195	Большая Садовая	171	53,90	1	2	0,005			0,005	кот 15	н/д
196	Красный Городок	186	3180,30	5	120	0,194	0,052		0,246	кот 15	236

№ п/п	Адрес дома (улица)		Общая площадь, м ²	Кол-во этажей	Кол-во проживающих (чел-к)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Источник теплоснабжения	S начисления для ГВС на ОДН м ²
						Отопление	ГВС	Вентиляция	Всего		
197	Красный Городок	239	1703,50	3	54	0,142			0,142	кот 15	н/д
198	Красный Городок	246	143,30	1	7	0,017			0,017	кот 15	н/д
199	Красный городок	247	163,10	1	5	0,021			0,021	кот 15	н/д
200	Красный городок	248	174,40	1	13	0,017			0,017	кот 15	н/д
201	Красный городок	249	163,10	1	16	0,022			0,022	кот 15	н/д
202	Красный городок	260	1652,00	3	55	0,140			0,140	кот 15	н/д
203	Красный городок	308	1559,70	3	43	0,131			0,131	кот 15	н/д
204	Красный городок	330	145,40	1	8	0,019			0,019	кот 15	н/д
205	Красный городок	331	162,80	1	6	0,020			0,020	кот 15	н/д
206	Красный городок	332	151,60	1	5	0,019			0,019	кот 15	н/д
207	Красный городок	345	1525,30	3	64	0,115			0,115	кот 15	н/д
208	Красный городок	356	1487,80	3	61	0,114			0,114	кот 15	н/д
209	Красный городок	386	558,80	2	22	0,049			0,049	кот 15	н/д
210	Красный городок	387	160,20		10					кот 15	н/д
211	Красный городок	407	2501,80	3	103	0,158			0,158	кот 15	н/д
212	Красный городок	412	3159,10	5	131	0,191	0,062		0,252	кот 15	236
213	Московское ш.	107	276,80	2	10	0,036			0,036	кот 17	н/д
214	Московское ш.	109	272,80	2	10	0,039			0,039	кот 17	н/д
215	Московское ш.	111	646,90	2	26	0,076			0,076	кот 17	н/д
216	Московское ш.	113	733,00	2	29	0,081			0,081	кот 17	н/д
217	Московское ш.	105а	89,00	1	3	0,016	0,001		0,017	кот 17	9,79
218	Московское ш.	107а	2473,80	5	98	0,201	0,051		0,252	кот 17	271,88
219	Московское ш.	107б	875,80	2	38	0,089	0,018		0,106	кот 17	96,34
220	Московское ш.	109а	592,60	2	22	0,069			0,069	кот 17	н/д
221	Московское ш.	109б	892,70	2	31	0,104	0,016		0,120	кот 17	97,78
222	Московское ш.	111а	591,10	2	25	0,068			0,068	кот 17	н/д
223	Московское ш.	113б	583,40	2	21	0,066			0,066	кот 17	н/д
224	Большая Садовая	146/1	1252,10	4	51	0,108			0,108	кот 18	н/д
225	Большая Садовая	146/2	1258,20	4	49	0,106			0,106	кот 18	н/д
226	Красноармейская	1	572,90	2	19	0,057			0,057	кот 19	н/д
227	Красноармейская	11	839,10	2	36	0,093	0,025		0,118	кот 19	92,47
228	Красноармейская	32	362,5		12					кот 19	н/д
229	Радищева	15	121,60	1	2	0,030			0,030	кот 19	н/д
230	Бейшлотская наб	127	673,40	2	30	0,078	0,010		0,089	ООО «ТрикВол»	74
231	Бейшлотская наб	129	471,00	2	11	0,056	0,005		0,061	ООО «ТрикВол»	51,4
232	Бейшлотская наб	131	686,70	2	21	0,072	0,012		0,084	ООО «ТрикВол»	75,54
233	Бейшлотская наб	127а	621,40	2	22	0,068	0,012		0,080	ООО «ТрикВол»	68,27
234	Бейшлотская наб	131а	686,10	2	21	0,071	0,014		0,085	ООО «ТрикВол»	75,47
235	Воровского	83а	5930,7	5	222	0,448	0,112		0,560	ООО «ТрикВол»	647,09
236	Воровского	85	3276,00	5	128	0,272	0,063		0,334	ООО «ТрикВол»	360,51
237	Двор ф-ки "Паркоммуны"	21	197,9	1	7	0,018	0,003		0,021	ООО «ТрикВол»	н/д
238	Двор ф-ки "Паркоммуны"	23	65,50	1	3	0,007	0,001		0,008	ООО «ТрикВол»	7,21
239	Двор ф-ки "Паркоммуны"	29	440,80	2	16	0,051	0,007		0,057	ООО «ТрикВол»	48,49
240	Двор ф-ки "Паркоммуны"	30	591,10	3	28	0,045	0,012		0,057	ООО «ТрикВол»	23,3
241	Двор ф-ки "Паркоммуны"	48	564,00	2	14	0,042	0,011		0,053	ООО «ТрикВол»	116,1
242	Двор ф-ки "Паркоммуны"	49	1351,40	3	64	0,137	0,030		0,168	ООО «ТрикВол»	148,65

№ п/п	Адрес дома (улица)		Общая площадь, м ²	Кол-во этажей	Кол-во проживающих (чел-к)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Источник теплоснабжения	S начисления для ГВС на ОДН м ²
						Отопление	ГВС	Вентиляция	Всего		
243	Детский пер.	26	4424,20	5	180	0,321	0,086		0,407	ООО «ТрикВол»	486,48
244	Коммунаров	7	4325,70	5	174	0,305	0,085		0,390	ООО «ТрикВол»	475,97
245	Коммунаров	9	2868,20	5	126	0,199	0,058		0,256	ООО «ТрикВол»	316,1
246	Коммунаров	36	154,40	2	4	0,012			0,012	ООО «ТрикВол»	н/д
247	Коммунаров	38	55,50	1	1	0,006			0,006	ООО «ТрикВол»	н/д
248	Коммунаров	30а	161,60	2	11	0,010	0,006		0,016	ООО «ТрикВол»	17,78
249	Стеклозаводская	40а	1577,10	5	68	0,138	0,037		0,175	ООО «ТрикВол»	176,59
250	Коммунаров	56/24	3176,00	5	128	0,229	0,065		0,295	ООО «ТрикВол»	349,33
251	Коммунаров	7а	178,00	1	8	0,023	0,004		0,028	ООО «ТрикВол»	н/д
252	Лесозаводская	11	1626,1	2	68	0,106	0,026		0,131	ОАО МДОК	178,87
253	Лесозаводская	12	418,50	2	19	0,037			0,037	ОАО МДОК	н/д
254	Лесозаводская	13	379,85	2	20	0,036			0,036	ОАО МДОК	н/д
255	Лесозаводская	14	372,60	2	22	0,039			0,039	ОАО МДОК	н/д
256	Лесозаводская	15	378,20	2	19	0,036			0,036	ОАО МДОК	н/д
257	Лесозаводская	17	375,90	2	12	0,038			0,038	ОАО МДОК	н/д
258	Лесозаводская	18	892,00	2	42	0,072	0,014		0,086	ОАО МДОК	98,12
259	Лесозаводская	24/1	402,50	2	22	0,041			0,041	ОАО МДОК	н/д
260	Лесозаводская	26/1	319,60	2	6	0,052			0,052	ОАО МДОК	н/д
261	Лесозаводская	30	51,30	1	2	0,007			0,007	ОАО МДОК	н/д
262	Лесозаводская	34	82,30	1	2	0,007			0,007	ОАО МДОК	н/д
263	Лесозаводская	36	69,70	1	5	0,007			0,007	ОАО МДОК	н/д
264	Лесозаводская	32	37,4	1	1					ОАО МДОК	н/д
265	Лесозаводская	8	75,70	1	6	0,007			0,007	ОАО МДОК	н/д
266	Песчаный пер.	6/22	2819,30	5	103	0,246	0,039		0,285	ОАО МДОК	310,12
267	Профсоюзная	2	488,30	2	15	0,049			0,049	ОАО МДОК	н/д
268	Спортивная	9	862,10	2	36	0,074	0,012		0,086	ОАО МДОК	87
269	Спортивная	7	1351,90	2	52	0,101	0,024		0,125	ОАО МДОК	133
270	Спортивная	5	1170,20	2	52	0,090	0,025		0,115	ОАО МДОК	110,4
271	Ямская	275	6290,60	5	244	0,551	0,094		0,644	ОАО МДОК	694,17
272	Ямская	277	4741,20	5	190	0,456	0,071		0,527	ОАО	521,69

№ п/п	Адрес дома (улица)		Общая площадь, м ²	Кол-во этажей	Кол-во проживающих (чел-к)	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Источник теплоснабжения	S начисления для ГВС на ОДН м ²
						Отопление	ГВС	Вентиляция	Всего		
										МДОК	
273	Ямская	279	1980,30	9	74	0,159	0,029		0,188	ОАО МДОК	291,7
274	Ямская	283	6660,30	5	222	0,587	0,084		0,671	ОАО МДОК	732,93
275	Овражная	4	63,00	1	1	0,008			0,008	ОАО МДОК	н/д
276	Ямская	175	520,90	2	17	0,053			0,053	кот 23	н/д
277	Ямская	175 а	517,00	2	15	0,053			0,053	кот 23	н/д
278	Ямская	173 б	601,80	3	29	0,054	0,013		0,067	кот 23	66,2
279	Ямская	173 а	2117,80	5	85	0,188	0,041		0,228	кот 23	238,68

Таблица 1.5.5

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к теплоисточникам
ООО «Теплосеть», ООО «ТрикВол», ОАО «Вышневолоцкий МДОК» (прочие потребители)

№ п/п	Адрес объекта		Описание	Кол-во этажей	Объем, м ³	Площадь м ²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Источник теплоснабжения
							Отопление	ГВС	Вентиляция	Всего	
1	Казанский пр.	121а	УЗИО ВГО		1617,00		0,035			0,035	кот 1
2	Котовского	65/80	Торговый комплекс		1365,69		0,026			0,026	кот 1
3	Вагжанова	30	Учебное заведение		32305,00		0,534	0,006		0,540	кот 1
4	М. Расковой	73	общежитие		7293,00		0,127	0,015		0,142	кот 1
5	Казанский пр.	113	Учебное заведение		14897,00		0,245			0,245	кот 1
6	Котовского	51	Детский сад		4286,00		0,083	0,001		0,084	кот 1
7	Казанский пр.	64а	магазин		680,43		0,013			0,013	кот 1
8	Казанский пр.	62	Торговый комплекс		3719,00		0,069			0,069	кот 1
9	Большая Садовая	68/76	административное здание		11078,11		0,193			0,193	кот 1
10	Большая Садовая	68/76	гараж		771,45		0,024			0,024	кот 1
11	Казанский пр.	72/64	Учебное заведение		7533		0,131			0,131	кот 1
12	Ванчакова линия	27	административное здание		2034,06		0,045			0,045	кот 2
13	Большая Садовая	31/17	дополнительное образование		18248,00		0,273			0,273	кот 2
14	Б. Садовая	46/56	магазин Тандер		1923		0,036			0,036	кот 1
15	Казанский пр.	30-36	магазин		8555,00		0,138			0,138	кот 2
16	М. Магомаева	1	административное здание		878,00		0,019			0,019	кот 2
17	К. Маркса	25	административное здание		6131,00		0,116			0,116	кот 2
18	Ванчакова линия	17	Административное здание		2116,45		0,044			0,044	кот 2
19	Ванчакова линия	23	административное здание		50,00		0,001			0,001	кот 2
20	Ванчакова линия	11	магазин		1171,00		0,021			0,021	кот 2
21	Казанский пр	22	административное здание		9122,81		0,18			0,18	кот 2
22	Казанский пр	20	театр		18891,00		0,188			0,188	кот 2
23	Казанский пр	63-65	музей		9965,00		0,144			0,144	кот 2
24	Сиверсова	6	ресторан		3130,80		0,055			0,055	кот 2
25	Большая Садовая	29а	спортзал		25530,50		0,366	0,157	0,022	0,545	кот 2
26	Большая Садовая	29	административное здание		2940,00		0,063	0,03		0,093	кот 2
27	М.Магомаева	17	Торговый центр		9211		0,171			0,171	кот 2

№ п/п	Адрес объекта		Описание	Кол-во этажей	Объем, м ³	Площадь м ²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Источник теплоснабжения
							Отопление	ГВС	Вентиляция	Всего	
28	9 Января	21	административное здание библиотека		4442,00		0,095	0,066		0,161	кот 2
29	Красных Печатников	54/81	Магазин Хозтовары		2042,00		0,036	0,001		0,037	кот 2
30	Правды	27б	административное здание		13533,89		0,236	0,003		0,239	кот 3
31	Стеклозаводская	9а	магазин		224		0,004			0,004	кот 3
32	Гоголя	19	магазин		754,14		0,014			0,014	кот 3
33	Егорова	16	общежитие		3544,00		0,085			0,085	кот 4
34	Правды	43/5	Детский сад		3700,00		0,071			0,071	кот 4
35	Северная	5/49	административное здание		4002,64		0,086			0,086	кот 4
36	Северная	3	больница		3750,00		0,075			0,075	кот 4
37	Северная	9	школа		15252,00		0,251	0,01		0,261	кот 5
38	Осташковская	1	административное здание		2 583		0,056			0,056	кот 6
39	Осташковская	2	административное здание		17968,00		0,35			0,35	кот 6
40	Подбельского	2	магазин		1462,33		0,027			0,027	кот 6
41	Осташковская	10/6	административное здание		3065,96		0,073			0,073	кот 6
42	Осташковская	3-7	Учебное заведение		23682,00		0,389			0,389	кот 6
43	Осташковская	3-7	Детский сад		4620,00		0,089			0,089	кот 6
44	Тургеневский пер	20	административное здание		2711		0,058			0,058	кот 6
45	Пожарная наб.	7	административное здание	???	3181,78		0,062			0,062	кот 6
46	Садовая площадь	8	административное здание		1835,8		0,037			0,037	кот 6
47	Артюхина	52	баня		11417,00		0,181			0,181	кот 7
48	Ленинградское шоссе	47	школа		7845		0,137			0,137	кот 7
49	Зеленая	40а	административное здание		5351		0,101			0,101	кот 7
50	Артюхина	53	административное здание		1241,5		0,027			0,027	кот 7
51	Московское ш.	2	промстройбетон		1221		0,022			0,022	кот 16
52	Ржевский тракт	113	административное здание		28993,00		0,462	0,05		0,512	кот 8
53	Московское ш.	2	Лукина Е.В.		641		0,013			0,013	кот 16
54	Ржевский тракт	113а	реабилитационный центр		40959,00		0,717	0,704		1,421	кот 8
55	Сиверсова	75	интернат		26328,00		0,419	0,105		0,524	кот 9
56	Московское ш.	2	магазин спецодежда		328		0,006			0,006	кот 16
57	3-я Пролетарская	50/26	Школа №3		9857,00		0,172	0,003		0,175	кот 10
58	Новгородская	40	больница		75506,00		1,133	1,210		2,343	кот 11
59	Новгородская	38а	мастерская		697,00		0,01			0,01	кот 11
60	Новгородская	38	больница		9937,35		0,177	0,232		0,409	кот 11
61	Осташковская	36	больница		9463,00		0,173	0,094		0,267	кот 11
62	Крылова	16	Детский сад		2900,00		0,056			0,056	кот 12
63	3-я Пролетарская		производство		516,00		0,011			0,011	кот 16
64	Московское шоссе	2	магазин		5176,00		0,083			0,083	кот 16
65	Московское шоссе	2	МВД		14107		0,246	0,05		0,296	кот 16
66	Кирова пос.		овощехранилище		1061,86		0,012			0,012	кот 16
67	Мира	70б	школа		17298,00		0,284	0,06		0,344	кот 14
68	Мира	64в	административное		1765		0,038			0,038	кот 14

№ п/п	Адрес объекта	Описание	Кол-во этажей	Объем, м ³	Площадь м ²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Источник теплоснабжения
						Отопление	ГВС	Вентиляция	Всего	
		здание								
69	Двор ф-ки Авангард	Административное здание		1298,00		0,030			0,030	Кот 14
70	Двор ф-ки Авангард	26а административное здание		5498		0,118			0,118	кот 14
71	Двор ф-ки Авангард	спортзал		2887,00		0,051		0,11	0,161	кот 14
72	Двор ф-ки Авангард	Учебное заведение		2382,00		0,051			0,051	кот 14
73	Ямская	114 Детский сад		7042		0,122	0,006		0,128	кот 14
74	Ямская	90-А магазин		2080,00		0,039			0,039	кот 14
75	Двор ф-ки Авангард	производство		18134,20		0,373			0,373	кот 14
76	Московское шоссе	105а Спортзал		814,00		0,015			0,015	кот 17
77	Воровского	85 КНС		131,94		0,007			0,007	ООО «ТрикВол»
78	Бейшлотская наб	129а д/с		4124		0,08	0,002		0,086	ООО «ТрикВол»
79	Коммунаров	7 административное здание		1 272,2		0,023	0,01		0,033	ООО «ТрикВол»
80	Коммунаров	56а магазин		143,0		0,003			0,003	ООО «ТрикВол»
81	Коммунаров	54а магазин		189,26		0,004			0,004	ООО «ТрикВол»
82	Лесозаводская	КНС		91,21		0,005			0,005	ОАО МДОК
83	Профсоюзная	4 Детский сад		5597,00		0,108	0,01		0,118	ОАО МДОК
84	Лесозаводская	28 Баня		2364,00		0,036	0,014		0,05	ОАО МДОК
85	Северная	7 Школа 12		16279,00		0,267	0,004		0,271	кот 21
86	Ямская	259а Школа 13		13390,00		0,22	0,003		0,223	кот 22
87	Демьяна Бедного	60 бассейн		13243,00		0,22	0,704	0,477	1,401	кот 20

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к остальным источникам тепловой энергии, представлен в таблице 1.5.6.

Таблица 1.5.6

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к остальным источникам тепловой энергии

Наименование котельной	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК»	ООО «Теплосеть»	-	33,661	2,666
	ООО «ККП»	-	0,196	0,547
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», г.Вышний волочек	Здание г. Вышний Волочек Ул. Стеклозаводская, д. 13/2	3406,4	0,11	
	Здание г. Вышний Волочек Ул. Стеклозаводская, д.39	1326,7	0,05	
	Здание г. Вышний Волочек Ул.	870,7	0,04	

Наименование котельной	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Степана Разина, д.41			
	Здание г. Вышний Волочек Ул. Луначарского, д.20	922,8	0,04	
	МБОУ ВСОШ № 1 г. Вышний Волочек, ул. Коммунаров, д.1/2	2176,7	0,09	
	МБДОУ ДС №11 г. Вышний Волочек, ул. Стеклозаводская, д.1	4636	0,05	
п. Терелесовский, котельная	Рабочая 2	895,6	0,10517	ГВС отсутствует
	Рабочая 3	785,2	0,10517	
	Рабочая 4	893,5	0,10517	
	Рабочая 5\2	871,7	0,072275	
	Рабочая 6	4555	0,204	
	Рабочая 7	3013,1	0,205	
	Рабочая 9	572,4		
	Центральная 1\4	591,7	0,04669	
	Центральная 3	632,7	0,053775	
	Центральная 4	735,1	0,053775	
	Центральная 6	751,2	0,053775	
	Центральная 7	637,8	0,053775	
	Центральная 8	767,3	0,053775	
	Центральная 9\7	656,3	0,053775	
	Центральная 11\8	869,8	0,072275	
	Зеленая 1	562	0,04669	
	Зеленая 3	511,5	0,04669	
	Зеленая 5	533,2	0,04669	
	Дорожная 1\1	880,3	0,072275	
	Дорожная 2	872,9	0,072275	
	Дорожная 3	857,6	0,072275	
	Торфяная 3	143,7		
Торфяная д.1а	208,5			
п. Пригородный	Ул.Гагарина д.1	164,5	0,0906	
	Ул.Мелиораторов д.7	848,9	0,0873	
	Ул.Мелиораторов д.9	894,3	0,0873	
	Ул.Ленинградская д.2	338,8	0,0387	
	Ул.Ленинградская д.4	475,8	0,0622	
	Ул.Ленинградская д.6	533,8	0,0578	
	Ул.Ленинградская д.8	775,9	0,0794	
	Ул.Ленинградская д.10	906,5	0,1192	
	Ул.Ленинградская д. 2а	6410,2	0,5493	0,1822
	Ул.Ленинградская д. 4а	1234,1	0,1196	0,0388
	ул. Мелиораторов д. 6	6143,2	0,5064	0,168
	ул. Мелиораторов д. 8	1326,6	0,1166	0,0378
	ул. Мелиораторов д. 10	2778	0,4413	0,0893
	ул. Гагарина д. 22	874,8	0,1278	0,0284
	ул. Гагарина д. 20	722,9	0,1278	
ул. Гагарина д. 22а	883,8	0,09345	0,0252	
д. Кузнецово	д.1	1199,7		ГВС
	д.2	1136		отсутствует
д.Дятлово	Ул.Школьная д.1	1402,8		ГВС
	Ул.Школьная д.2	1365,9		отсутствует
п. Зеленогорский (поселковая)	ул. Советская д.4	642,7	0,056	ГВС отсутствует
	ул. Советская д.6	367,1	0,045	
	ул. Советская д.17	352,6	0,316	
	ул. Микробиологов д. 33	4322,8	0,25	
	ул. Микробиологов д.34	4651,4	0,25	
	ул. Микробиологов д. 35	4482,9	0,25	
	ул. Микробиологов д.36	2715,8	0,171	
	ул. Микробиологов д. 37	4584,2	0,25	
ул. Микробиологов д. 38	4533,8	0,25		

Наименование котельной	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	ул. Микробиологов д. 39	1810,05	0,042	0,238
	ул. Микробиологов д. 40	4025,8	0,203	0,93
с. Есеновичи	ул. Советская д.1	858,3	0,0771	ГВС отсутствует
	ул. Советская д.2	1392,1	0,1378	
	ул. Первомайская д.1а	863,7	0,0753	
	ул. Пл. Правды д.21	1295,5	0,1151	
пгт Красномайский ул. 1 Мая	ул. 1 Мая 2а	171,1	0,0353	
пгт Красномайский ул. Кирова	Железнодорожная д.18	622,1		
пгт Красномайский ул. Кирова	Железнодорожная д.19	385,5		
пгт Красномайский ул. Пушкина	Пушкина 100	98,7		
пгт Красномайский ул. Пушкина	Пушкина 101	100,1		
пгт Красномайский ул. Пушкина	Пушкина 103	94,1		
пгт Красномайский ул. 1 Мая	Первое Мая д.1	423	0,0493	
пгт Красномайский ул. 1 Мая	Первое Мая д.3	347,8	0,0413	
пгт Красномайский ул. 1 Мая	Первое Мая д.5	296,7	0,0402	
пгт Красномайский ул. 1 Мая	ул. Октябрьская д.1	42,4	0,0071	
пгт Красномайский ул. 1 Мая	ул. Ленинский пер. 1	109,6	0,0152	
пгт Красномайский ул. Пушкина	Пушкина д.102	618,8		
пгт Красномайский ул. Пушкина	Пушкина д.104	726		
пгт Красномайский ул. Кирова	ул. Железнодорожная 11	909,9		
пгт Красномайский ул. Кирова	ул. Железнодорожная 12а	490,3		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.6	652,5		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.8	170,9		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.10	237,4		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.19	463,8		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.21	472		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.23	457,6		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.25	3362,2		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д. 27	5652,5		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.31	3125,7		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.35	3106		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.37а	3214,6		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.43	2471,4		

Наименование котельной	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.4	123,3		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.11а	2734,1		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.11	2786,9		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.29а	1410,2		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.39а	3082,8		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.41а	4068,3		
пгт Красномайский ул. Кирова	Кирова д.45	3236,3		
п. Лужниково	ул. Молодежная д. 3	855,9		ГВС отсутствует
	ул. Молодежная д. 4	858		
	ул. Молодежная д. 5	911,02		
п. Академический	Октябрьская 1	466,6		ГВС отсутствует
	Октябрьская д.10	116,2		
	Октябрьская 3	459,82		
	Октябрьская 4	395,3		
	Октябрьская 5	478,1		
	Октябрьская 6	398,7		
	Октябрьская 7	462,5		
	Октябрьская 8	108,4		
	Октябрьская 11	389,4		
	Октябрьская 12	106,8		
	Октябрьская 13	107,4		
	Октябрьская 14	46,9		
	Октябрьская 15	85,5		
	Октябрьская 16	67,7		
	Октябрьская 17	73,7		
	Октябрьская 19	391,9		
	Октябрьская 20	59,9		
	Октябрьская 22	59,6		
	Октябрьская 24	106,3		
	Октябрьская 26	415,9		
	Октябрьская 28	312,6		
	Октябрьская 30	280,9		
	Пионерская 1	459,9		
	Пионерская 2	903,1		
	Пионерская 3	470,5		
	Пионерская 4	911,6		
	Пионерская 5	465,9		
	Пионерская 6	920,1		
	Пионерская 7	464,5		
	Пионерская 8	922,1		
	Пионерская 9	44,5		
	Пионерская 10	878		
	Пионерская 11	470,6		
	Пионерская 12*	4557		ГВС в отопительный период
	Пионерская 13	474,8		ГВС отсутствует
	Пионерская 15	462,2		
	Фабричная 1	414,2		
	Фабричная 2	62,9		
	Фабричная 3	362,3		
	Фабричная 4	290		

Наименование котельной	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Фабричная 5	105,8		
	Фабричная 6	340,9		
	Фабричная 7	27,3		
	Фабричная 8	69,2		
	Фабричная 12	73,2		
	Фабричная 14	107,2		
	Фабричная 16	145,7		
	Фабричная 18	106,9		
	ул. Станционная 4	117,2		
	ул. Станционная 5	167,7		
п. Бельский	Садовая 16	461,1	0,0509	ГВС отсутствует
	Садовая 21	461,2	0,0509	
	50лет Октября 1	379,3	0,0541	
	50лет Октября 2	382,59	0,0567	
	50лет Октября 3	484,3	0,0662	
	50лет Октября 4	347	0,0551	
	50лет Октября 5	909,7	0,1145	
	50лет Октября 11	297,9		
	50лет Октября 12	279,5	0,055	
	50лет Октября 22	914,1	0,118	
	50лет Октября 23	918,4	0,127	
	50лет Октября 24	602,3	0,0808	
	50лет Октября 25	587	0,0789	
п. Борисовский	Октябрьская 7	778	0,0898	ГВС отсутствует
	Октябрьская 15	1824,5	0,17844	
	Октябрьская 17	1084,3	0,1312	
	Октябрьская 19	377,9		
	Октябрьская 22	42,3	0,01452	
	Октябрьская 23	64	0,03447	
	Октябрьская 24	90,2		
	Октябрьская 25	63	0,00899	
д. Боровно	д.Боровно д.81	1390,2		
	д. Боровно д.79	1395,1		
п. Солнечный	ул. Молодежная д. 1	2728,4	0,223	0,137
	ул. Молодежная д. 2	2722,4	0,223	0,137
	ул. Молодежная д. 3	2845,8	0,19	0,137
	ул. Молодежная д. 4	3031,5	0,224	0,108
	ул. Молодежная д. 14	68,8	0,012	0,002
	ул. Зеленая д. 1	466,2	0,057	0,022
	ул. Зеленая д. 2	466,2	0,057	0,22
	ул. Зеленая д. 3	469	0,057	0,22
	ул. Центральная д. 1	313,7	0,041	0,015
	ул. Центральная д. 2	314,8	0,041	0,015
	ул. Центральная д. 3	363,3	0,041	0,015
	ул. Центральная д. 4	363,9	0,041	0,015
	ул. Центральная д. 5	2997,3	0,223	0,107
	ул. Центральная д. 6	3724,3	0,32	0,137
	ул. Центральная д. 11	98	0,012	0,005
	ул. Центральная д. 14	78,8	0,012	0,002
	ул. Центральная д. 15	66,7	0,011	0,002
п. Приозерный	ул. Дорожная д.2	156,2		ГВС отсутствует
	ул. Дорожная д.4	355		
	ул. Дорожная д.4-А	506,5		
	ул. Дорожная д.5	511,8		
	ул. Дорожная д.6	522,5		
	ул. Ленинградская дамба д.3	771,3		
	ул. Ленинградская дамба д.5	530,4		
ул. Ленинградская дамба д.7	530,5			

Наименование котельной	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			
			Отопление, вентиляция	ГВС		
д. Афимьино	ул. Мира д. 1	2696,4				
	ул. Мира д. 2	2720,1				
	ул. Мира д. 3	5926,2				
	ул. Мира д. 4	3031,8				
	ул. Мира д. 5	6095,4				
п. Горняк	ул. Школьная д. 1	914,9	0,0884	ГВС отсутствует		
	ул. Школьная д. 2	4157,4	0,3589	0,2984		
	ул. Школьная д. 3	913,2	0,0859	ГВС отсутствует		
	ул. Школьная д. 4	4519,8	0,3566	0,2687		
	ул. Школьная д. 5	925,3	0,0878	ГВС отсутствует		
	ул. Центральная д. 6	3169,9	0,2285	0,2484		
	ул. Центральная д. 7	49,7		ГВС отсутствует		
	ул. Центральная д. 8	131,11				
	ул. Центральная д. 9	137,1				
	ул. Центральная д. 11	150,4				
	ул. Центральная д. 12	96,65				
	ул. Центральная д. 13	79,9				
	ул. Центральная д. 14	129,6				
	ул. Центральная д. 15	96				
	ул. Центральная д. 16	143,4				
	ул. Центральная д. 17	160,1				
	ул. Центральная д. 18	129,8				
	ул. Центральная д. 19	124,4				
	ул. Центральная д. 20	66,4				
	ул. Центральная д. 21	144,7				
	ул. Центральная д. 22	136,2				
	ул. Центральная д. 24	82,4				
	п. Белый Омут	ул. Рабочая д.10	79,3			
		ул. Рабочая д.11	135,7			
ул. Рабочая д.13		69				
ул. Рабочая д.14		41,8				
ул. Рабочая д.15		144,7				
ул. Рабочая д.16		53,1				
ул. Рабочая д.17		56,6				
ул. Рабочая д.19		125,8				
ул. Рабочая д.2		40,2				
ул. Рабочая д.21		122,1				
ул. Рабочая д.22		38				
ул. Рабочая д.24		98,8				
ул. Рабочая д.3		40,4				
ул. Рабочая д.4		115,9				
ул. Рабочая д.5		50,8				
ул. Рабочая д.6		134,3				
ул. Рабочая д.7		58,5				
ул. Рабочая д.8		131,9				
ул. Рабочая д.9		124,7				
ул. Советская д.1		489,5	0,0655	0,011025		
ул. Советская д.12		66,3				
ул. Советская д.13		51,3				
ул. Советская д.14		170,5				
ул. Советская д.15		62,8				
ул. Советская д.16		68,8				
ул. Советская д.17		80,8				
ул. Советская д.18		101				
ул. Советская д.19		62,38				
ул. Советская д.2		479,7	0,0655	0,01155		

Наименование котельной	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	ул. Советская д.20	64,7		
	ул. Советская д.22	42,4		
	ул. Советская д.3	1333,8	0,0917	0,03045
	ул. Советская д.4	478,3	0,0655	0,00945
	ул. Советская д.6	101,7		
	ул. Советская д.6а	57,6		
	ул. Советская д.8	104,9		
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	Красномайская СОШ	1084		
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	Коледж Вышневолоцкий, пгт Красномайский, ул. Кирова. Здание учебного корпуса			
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	Коледж Вышневолоцкий, пгт Красномайский, ул. Кирова. Здание общежития			
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	Красномайский дет. сад			
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	ИП Ражабова Д.В., ул. Кирова, д. 35	44,2		
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	Бирюза ООО, ул. Кирова, д. 35	114,2		
Котельная п. Солнечный	Красномайская музыкальная школа, п. Солнечный	68		
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	Красномайская музыкальная школа, пгт. Красномайский			
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	ИП Митрушкина Н.Б. пгт Красномайский	23,3		
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	ИП Кунделев пгт Красномайский	28,7		
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	ООО «Агат», пгт Красномайский, ул. Кирова, д. 37			
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	ИП РажабовР.Э. пгт Красномайский ул. Кирова д.43	194,2		
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	ИП РажабовР.Э. пгт Красномайский ул. Кирова д.37	28		
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	ИП РажабовР.Э. пгт Красномайский ул. Кирова д.39а	99,7		
Котельная п. Солнечный	Солнечный детский сад. здание 1			
Котельная п. Солнечный	Солнечный детский сад. здание 2			
Котельная п. Зеленогорский	ИП Егорова К.С, п. Зеленогорский	235,6		
Котельная п. Зеленогорский	ИП Павлова Н.В, п. Зеленогорский	70,7		
Котельная п.Солнечный	ИП Александров А.Н, п. Солнечный, здание бани	178,9		
Котельная п.Академический	ИП Кольцова А.Ф п. Академический, магазин			
Котельная п.Солнечный	Солнечная СОШ, п. Солнечный			
Котельная п.Солнечный	ООО «Лана», п. Солнечный	16,8		

Наименование котельной	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
Котельная п.Солнечный	ИП Мартыанов С.В. , п. Солнечный	73,2		
Котельная п.Солнечный	Агрофирма ООО «Арфедо» , п. Солнечный	314,4		
Котельная п.Академический	ООО «Феникс», п. Академический	162,9		
Котельная п.Солнечный	ООО «Феникс», п. Солнечный	245,7		
Котельная п.Солнечный	СПК «Пролетарий», п. Солнечный	16		
Котельная п.Солнечный	Академклуб ООО, п. Академический	71,4		
Котельная п. Зеленогорский	МУП «ЕСАС», офис, п. Зеленогорский			
Котельная п. Бельский	Куропаткина Л.Ю., п. Бельский			
Котельная п. Зеленогорский	Евстафьев О.В., п. Зеленогорский			
Котельная п. Зеленогорский	Карапетян ИП, п. Зеленогорский	15,1		
Котельная п. Борисовский	Борисовская СОШ, здание школы			
Котельная п. Борисовский	Борисовская СОШ, здание детского сада			
Котельная пгт Красномайский, ул. Пушкина	ВИЭВ, административное здание			
Котельная пгт Красномайский, ул. Пушкина	ВИЭВ, гараж			
Котельная п.Академический	Академический детский сад, п. Академический			
Котельная п.Бельский	Академический детский сад, п. Бельский			
Котельная п.Боровно	ИП Денисова Г.А, д. Боровно, магазин	75,52		
Котельная п.Академический	Академическая СОШ, здание школы, п. Академический			
Котельная п.Академический	Академическая СОШ, здание столовой, п. Академический			
Котельная д.Лужниково	Академическая СОШ, здание Школы, д. Лужниково			
Котельная д. Дятлово	Дятловская СОШ, д. Дятлово	1727,21		
Котельная д.Дятлово	Соц. приют, д. Дятлово			
Котельная п.Горняк	Горняцкий детский сад, п. Горняк			
Котельная п.Бел.Омут	Горняцкий детский сад, п.Белый Омут			
Котельная п. Пригородный	Горняцкий детский сад, п. Пригородный			
Котельная п.Пригородный	ИП Шпилова Л.Е, магазин, п. Пригородный	70,1		
Котельная п. Горняк	ИП Масленникова, магазин п. Пригородный	75,9		
Котельная п.Горняк	ИП Масленникова, магазин и склад, п. Горняк	46		
Котельная п. Зеленогорский	ИП Масленникова, магазин, п.Зеленогорский	123,6		
Котельная п. Пригородный	ИП Низамутдинов З.И., п. Пригородный	38,4		
Котельная п.Горняк	Горняцкая СОШ, здание школы,п. Горняк			
Котельная п.Горняк	Горняцкая СОШ, здание мастерских, п. Горняк			
Котельная п.Горняк	ИП Козлов А.Ю., п. Горняк	54,3		

Наименование котельной	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
Котельная п. Терелесовский	ООО Янтарь, п. Терелесовский	165,92		
Котельная п. Терелесовский	ООО Экот, п. Терелесовский	244,1		
Котельная п. Терелесовский	Терелесовская СОШ, здание школы, п. Терелесовский			
Котельная п. Терелесовский	Терелесовская СОШ, здание детского сада, п. Терелесовский			
Котельная с. Есеновичи	ИП Громова Софья, с. Есеновичи			
Котельная с. Есеновичи	Есеновическая СОШ, здание школы, с. Есеновичи			
Котельная с. Есеновичи	Есеновическая СОШ, здание детского сада, с. Есеновичи			
Котельная д. Афимьино	Холохоленская СОШ, здание школы, д. Афимьино	1170		
Котельная д. Афимьино	Холохоленская СОШ, здание детского сада, д. Афимьино			
Котельная п. Зеленогорский	Зеленогорская муз. школа, п. Зеленогорский	120,9		
Котельная д. Афимьино	СПК Юбилейный, д. Афимьино			
Котельная п. Зеленогорский	Зеленогорский детский сад, п. Зеленогорский	1318,9		
Котельная п. Зеленогорский	ООО УК Жилремстрой, п. Зеленогорский	67,9		
Котельная д. Афимьино	Птицефабрика Верхневолжская, д. Афимьино, ул. Мира, д. 3, кв. 68	56,7		
Котельная д. Афимьино	Птицефабрика Верхневолжская, д. Афимьино, ул. Мира, д. 5, кв. 31	47,8		
Котельная д. Афимьино	ООО Викторг, д. Афимьино, магазин			
Котельная п. Зеленогорский	Компания ДЭКО п. Зеленогорский, ул. Микробиологов, д. 35, 70	53		
Котельная п. Зеленогорский	Компания ДЭКО п. Зеленогорский, ул. Микробиологов, д. 38, 10	53,1		
Котельная п. Зеленогорский	Компания ДЭКО п. Зеленогорский, ул. Микробиологов, д. 35, 48	32,6		
Котельная п. Зеленогорский	Компания ДЭКО п. Зеленогорский, ул. Микробиологов, д. 34, 4	53,8		
Котельная п. Зеленогорский	Компания ДЭКО п. Зеленогорский, ул. Микробиологов, д. 33, 31			
Котельная п. Борисовский	МБУ Спартак, спортзал, п. Борисовский			
Котельная п. Солнечный	МБУ Спартак, спортзал, п. Солнечный			
Котельная п. Терелесовский	МБУ Спартак, спортзал, п. Терелесовский	581,5		
Котельная п. Белый Омут	МБУ Спартак, спортзал, п. Белый Омут			
Котельная п. Зеленогорский	МБУ Спартак, спортзал, п. Зеленогорский	76,2		
Котельная п. Афимьино	Ростелеком, д. Афимьино	30		
Котельная п. Солнечный	Ростелеком, п. Солнечный	88,7		
Котельная п. Бельский	Ростелеком, п. Бельский	27		
Котельная п. Зеленогорский	Ростелеком, п. Зеленогорский	63		
Котельная п. Борисовский	Ростелеком, п. Борисовский	43,5		
Котельная п. Академический	Ростелеком, п. Академический	132		

Наименование котельной	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
Котельная п. Терелесовский	Ростелеком, п. Терелесовский	133		
Котельная п. Горняк	Ростелеком, п. Горняк	32,8		
Котельная п. Бельский	Почта России, п. Бельский	45,5		
Котельная п. Академический	Почта России, п. Академический	249		
Котельная п. Борисовский	Почта России, п. Борисовский	137,5		
Котельная п. Горняк	Почта России, п. Горняк	133,2		
Котельная п. Зеленогорский	Почта России, п. Зеленогорский	323,7		
Котельная п. Терелесовский	Почта России, п. Терелесовский	353,65		
Котельная п. Пригородный	Почта России, п. Пригородный	90,5		
Котельная, д. Афимьино	Почта России, д. Афимьино	16,66		
Котельная п. Зеленогорский	ИП Петрова С.Н., баня п. Зеленогорский	192,15		
Котельная п. Академический	Дом культуры п. Академический	787,2		
Котельная п. Борисовский	Дом культуры п. Борисовский	1139		
Котельная п. Бельский	Дом культуры п. Бельский			
Котельная п. Боровно	Дом культуры п. Боровно	300		
Котельная п. Терелесовский	Дом культуры п. Терелесовский	1666,1		
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	Дом культуры пгт Красномайский	230,6		
Котельная п. Зеленогорский	Дом культуры п. Зеленогорский			
Котельная п. Есеновичи	Дом культуры п. Есеновичи	60		
Котельная п. Солнечный	Дом культуры п. Солнечный картинная галерея	520,86		
Котельная п. Солнечный	Дом культуры п. Солнечный			
Котельная п. Белый Омут	Дом культуры п. Белый Омут	548		
Котельная п. Горняк	Дом культуры п. Горняк	503,1		
Котельная п. Зеленогорский	Сбербанк, п. Зеленогорский	26,3		
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	Сбербанк пгт Красномайский	94,2		
Котельная п. Академический	Библиотека, п. Академический	45		
Котельная п. Белый Омут	Библиотека, п. Белый Омут	60		
Котельная Д. Афимьино	Библиотека, д. Афимьино	144		
Котельная п. Борисовский	Библиотека, п. Борисовский	44		
Котельная п. Горняцкая	Библиотека, п. Горняцкая	86		
Котельная п. Зеленогорский	Библиотека, п. Зеленогорский	295,1		
Котельная пгт Красномайский, ул. Кирова	Библиотека, пгт Красномайский	111		
Котельная д. Боровно	Библиотека, д. Боровно	83		
Котельная п. Солнечный	Библиотека, п. Солнечный	175,9		
Котельная п. Терелесовский	Библиотека, п. Терелесовский	180		
Котельная п. Солнечный	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, п. Солнечный			

Наименование котельной	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
Котельная п.Терелесовский	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, п. Терелесовский	361,1		
Котельная п.Зеленогорский	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, п. Зеленогорский			
Котельная п.Академический	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, п. Академический	367,7		
Котельная д.Боровно	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, дп. Боровно	118,6		
Котельная п.Бельский	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, п. Бельский	76		
Котельная д.Лужниково	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, д. Лужниково			
Котельная пгт Красномайский	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, пгт Красномайский, ул. 1 Мая, здание стационара			
Котельная пгт Красномайский	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, пгт Красномайский, ул. 1 Мая, здание флюорографии			
Котельная пгт Красномайский	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, пгт Красномайский, ул. 1 Мая, гараж			
Котельная п.Горняк	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, п. Горняк	97,5		
Котельная п.Пригородный	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, п. Пригородный	72,2		
Котельная д. Афимьино	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, д. Афимьино	101,9		
Котельная пгт Красномайский	ГБУЗ Вышневолоцкая ЦРБ, пгт Красномайский, ул. Кирова, здание поликлиники	109,1		
Котельная п.Солнечный	ООО «ЕРКЦ», п. Солнечный	18		
Котельная п.Зеленогорский	ООО «ЕРКЦ», п. Зеленогорский	245,8		
Котельная п.Терелесовский	ООО «ЕРКЦ», п. Терелесовский	158,1		
Котельная п.Академический	Управление территориальной политики, п. Академический			
Котельная п.Дятлово	Управление территориальной политики, п. Дятлово			
Котельная п.Солнечный	Управление территориальной политики, п. Солнечный			
Котельная п.Терелесовский	Управление территориальной политики, п. Терелесовский			
Котельная с.Есеновичи	МКУ ХЭУ, с. Есеновичи	226		
Котельная п.Горняк	МКУ ХЭУ, п. Горняк	105,3		
Котельная п.Терелесовский	МКУ ХЭУ, п. Терелесовский	187,4		
Котельная п.Солнечный	МКУ ХЭУ, п. Солнечный	121,78		
Котельная п.Зеленогорский	МКУ ХЭУ, п. Зеленогорский	327,6		
Котельная п.Солнечный	ООО «МФЦ», п. Солнечный	10,1		
Котельная п.Терелесовский	ООО «МФЦ», п. Терелесовский	29,7		

б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии представлены в таблице 1.5.7.

Тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии, Гкал/ч		
	отопление, вентиляция	горячее водоснабжение	ИТОГО
Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК»	35,8986	2,6699	38,5685
Котельная №1	12,222	3,053	15,275
Котельная №2	11,431	2,487	13,918
Котельная №3	4,832	1,088	5,92
Котельная №4	2,54	0	2,54
Котельная №5	0,243	0,195	0,438
Котельная №6	2,856	0,05	2,906
Котельная №7	1,072	0,82	1,892
Котельная №8	2,458	0,907	3,365
Котельная №9	0,707	0,105	0,812
Котельная №10	0,246	0,062	0,308
Котельная №11	5,078	1,592	6,67
Котельная №12	1,798	0	1,798
Котельная №14	14,175	6,696	20,871
Котельная №15	3,305	0,272	3,577
Котельная №16	3,066	0,4	3,466
Котельная №17	0,748	0,056	0,804
Котельная №18	0,344	0	0,344
Котельная №19	0,201	0,12	0,321
Котельная №20	0,612	0,704	1,316
Котельная №21	0,174	0,032	0,206
Котельная №22	0,163	0,014	0,177
Котельная №23	0,629	0,06	0,689
Котельная №24	0,03	0	0,03
Сети ООО «ТрикВол»	7,986	1,322	9,308
Сети ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	4,58	1,328	5,908
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	5,272	1,328	6,6
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	0,82	0	0,82
Котельная п. Борисовский	1,07	0	1,07
Котельная п. Горняк	1,5	0,87	2,37
Котельная п. Белый Омут	0,795	0,16	0,955
Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	5,545	2,113	7,658
Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	0,411	0	0,411
Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	0,3	0	0,3
Котельная д. Дятлово	0,72	0	0,72
Котельная с. Есеновичи	0,64	0	0,64
Котельная поселковая п. Зеленогорский	2,89	3,02	5,91
Котельная п. Академический	3,1	0	3,1
Котельная п. Бельский	1,249	0	1,249
Котельная д. Боровно	0,68	0	0,68
Котельная д. Лужниково	0,46	0	0,46
Котельная д. Кузнецово	0,52	0	0,52
Котельная п. Серебряники	2,73	0,7	3,43
Котельная п. Солнечный	2,552	1,07	3,622
Котельная п. Приозерный	0,83	0	0,83
Котельная п. Пригородный	3,038	0,65	3,688
Котельная п. Терелесовский	2,69	0	2,69
Котельная д. Афимьино	1,659	1,03	1,659
Котельная д. Валентиновка	0,86	0	0,86

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

Применение поквартирного отопления на территории Вышневолоцкого городского округа не распространено.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов» перевод многоквартирных жилых домов на использование поквартирных источников не ожидается.

г) описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

На основании представленных данных о подключенной нагрузке к тепловым сетям источников теплоснабжения рассчитаны значения потребления тепловой энергии за отопительный период и за год в целом и представлены в таблице 1.5.8.

Таблица 1.5.8

Значения потребления тепловой энергии за отопительный период и за год в целом
(за 2022 год)

Источник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	
	за отопительный период	за год в целом
Вышневолоцкая ТЭЦ	112576,1	138038,5
Котельная №1	19970,39	20458,82
Котельная № 2	16419,90	16732,23
Котельная № 3	8055,24	8304,81
Котельная № 4	3640,23	3640,23
Котельная № 5	937,87	937,87
Котельная № 6	3292,33	3294,66
Котельная №7	1341,73	1617,36
Котельная блочная автоматизированная № 8	3824,52	3928,63
Здание котельной № 9	1362,41	1363,82
Здание котельной № 10	399,06	401,021
Котельная №11	4828,44	4828,44
Котельная №12	2826,43	2826,43
Котельная №14	28577,44	29668,35
Котельная №15	5045,33	5115,36
Котельная №16	4812,44	4987,39
Котельная № 17	1936,69	1986,61
Котельная № 18	541,72	541,715
Котельная № 19	363,57	372,05
Блочномодульная котельная № 20	824,93	866,46
Теплогенерирующий пункт № 21	785,90	786,67
Котельная № 22	761,65	766,96
Котельная ВВС № 23	949,72	988,39
Котельная № 24	78,40	78,40
Котельная ул.Кирова пгт.Красномайский	13676,59	13918
Котельная ул.1 Мая пгт.Красномайский	895,03	895,03
Котельная ул.Пушкина пгт.Красномайский	500,92	500,92
Котельная д.Лужниково	1063,27	1063,27
Котельная п.Пригородный	7726,03	7906,65
Котельная п.Горняк	5498,47	5611,34
Котельная д.Дятлово	1089,05	1089,05
Котельная д.Кузнецово	563,04	563,04
Котельная п.Академический	6271,29	6271,29
Котельная п.Бельский	1852,16	1852,16

Источник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	
	за отопительный период	за год в целом
Котельная п.Борисовский	2220,43	2220,43
Котельная д.Боровно	718,68	718,68
Котельная п.Солнечный	8993,73	9291,37
Котельная п.Приозерный	895,22	895,22
Котельная п.Серебряники	1295,62	1329,0
Котельная п.Терелесовский	7235,25	7235,25
Котельная п.Белый Омут	2312,66	2344,52
Котельная д.Афимьино	7697,01	7930,39
Котельная п.Зеленогорский	11620,1	11953,78
Котельная с.Есеновичи	1513,99	1513,99
Котельная д. Валентиновка	3237	3237
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	8923	8923
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», г.Вышний волочек	4323,92	4544,38
Котельная ООО «ТрикВол»	23937,96	23937,96
Котельная ВВМЗ	4018	4018

д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Согласно решения Собрания депутатов Вышневолоцкого района № 16 от 29.12.2008 года норматив потребления тепловой энергии на отопление для населенных пунктов кроме г. Вышний Волочек – 0,0200 Гкал на кв. м.

Согласно решения Вышневолоцкой городской Думы района № 105 от 17.02.2010 года норматив потребления тепловой энергии на отопление для г. Вышний Волочек – 0,018 Гкал на кв. м.

ж) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по источникам представлены в таблице 1.5.9.

Таблица 1.5.9

Договорные и расчетные тепловые нагрузки

Источник тепловой энергии	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Максимальная расчетная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
Вышневолоцкая ТЭЦ ООО «Вышневолоцкая ТГК»	38,5685	38,5685
Котельная №1	15,275	15,275
Котельная №2	13,918	13,918
Котельная №3	5,92	5,92
Котельная №4	2,54	2,54
Котельная №5	0,438	0,438
Котельная №6	2,906	2,906
Котельная №7	1,892	1,892
Котельная №8	3,365	3,365
Котельная №9	0,812	0,812
Котельная №10	0,308	0,308
Котельная №11	6,67	6,67
Котельная №12	1,798	1,798
Котельная №14	20,871	20,871
Котельная №15	3,577	3,577
Котельная №16	3,466	3,466
Котельная №17	0,804	0,804
Котельная №18	0,344	0,344
Котельная №19	0,321	0,321
Котельная №20	1,316	1,316

Источник тепловой энергии	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Максимальная расчетная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
Котельная №21	0,206	0,206
Котельная №22	0,177	0,177
Котельная №23	0,689	0,689
Котельная №24	0,03	0,03
Сети ООО «ТрикВол»	9,308	9,308
Сети ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	5,908	5,908
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	6,6	6,6
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	0,82	0,82
Котельная п. Борисовский	1,07	1,07
Котельная п. Горняк	2,37	2,37
Котельная п. Белый Омут	0,955	0,955
Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	7,658	7,658
Котельная гпп Красномайский, ул. 1 Мая	0,411	0,411
Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	0,3	0,3
Котельная д. Дятлово	0,72	0,72
Котельная с. Есеновичи	0,64	0,64
Котельная поселковая п. Зеленогорский	5,91	5,91
Котельная п. Академический	3,1	3,1
Котельная п. Бельский	1,249	1,249
Котельная д. Боровно	0,68	0,68
Котельная д. Лужниково	0,46	0,46
Котельная д. Кузнецово	0,52	0,52
Котельная п. Серебряники	3,43	3,43
Котельная п. Солнечный	3,622	3,622
Котельная п. Приозерный	0,83	0,83
Котельная п. Пригородный	3,688	3,688
Котельная п. Терелесовский	2,69	2,69
Котельная д. Афимьино	1,659	1,659
Котельная д. Валентиновка	0,86	0,86

Из таблицы видно, что договорные тепловые нагрузки не превышают расчетные.

Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки"

В рамках выполнения работ по разработке схемы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа на основании договорных и фактических тепловых нагрузок потребителей и данных по установленным, располагаемым мощностям энергоисточников были разработаны тепловые балансы по источникам тепловой энергии округа.

а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения

В рамках разработки схемы теплоснабжения был выполнен сравнительный анализ договорных тепловых нагрузок и фактического теплопотребления абонентов. На основании предоставленных данных о присоединённых фактических и договорных тепловых нагрузках, установленных, располагаемых мощностях, потерях в сетях и собственных нуждах энергоисточников были составлены тепловые балансы по каждому источнику тепловой энергии, представленные в таблицах 1.6.1-1.6.2.

**Баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Вышневолоцкой ТЭЦ по
состоянию на 2022 г.**

Наименование показателя	ТЭЦ
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	132,17
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	132,17
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	3,5
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,16
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	38,5685
отопление, Гкал/ч	35,2925
вентиляция, Гкал/ч	0,6061
горячее водоснабжение, Гкал/ч	2,6699
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	38,5685
отопление, Гкал/ч	35,2925
вентиляция, Гкал/ч	0,6061
горячее водоснабжение, Гкал/ч	2,6699
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	89,9415
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	97,910
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	96,510

Таблица 1.6.2

Тепловой баланс котельных Вышневолоцкого городского округа по состоянию на 2022 г.

Наименование показателя	Котельная№1	Котельная№2	Котельная№3	Котельная№4	Котельная№5
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,0	12,0	7,12	1,76	0,43
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,0	12,0	6,0/1,12	1,76	0,43
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,417	0,334	0,167/0,031	0,049	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	2,25	1,8	0,9/0,168	0,26	0,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	15,275	13,918	5,92	2,54	0,438
отопление, Гкал/ч	12,084	8,869	4,832	2,49	0,243
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	3,191	3,131	1,088	0,05	0,195
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	15,275	13,918	5,92	2,54	0,438
отопление, Гкал/ч	12,084	8,869	4,832	2,54	0,243
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	3,191	3,131	1,088	0,0	0,195
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,275	-1,918	1,2	-0,78	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	-0,275	-1,918	1,2	-0,78	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	12,0	8,0	3,0/0,56	1,17	0,219
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	12,0	8,0	3,0/0,56	1,17	0,219

Продолжение таблицы 1.6.2

Наименование показателя	Котельная№6	Котельная№7	Котельная№8	Котельная№9	Котельная№10
1,38	1,38	3,126	3,98	1,88	1,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,38	3,126	3,98	0,63	1,08
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,09	0,11	0,02	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,207	0,48	0,597	0,09	0,162
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	2,906	2,302	3,365	0,812	0,308
отопление, Гкал/ч	2,856	1,482	2,729	0,707	0,108
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,05	0,82	0,636	0,105	0,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	2,906	2,302	3,365	0,812	0,308
отопление, Гкал/ч	2,856	1,482	2,729	0,707	0,108
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,05	0,82	0,636	0,105	0,2

Наименование показателя	Котельная№6	Котельная№7	Котельная№8	Котельная№9	Котельная№10
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-1,526	0,824	0,615	-0,182	0,772
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	-1,526	0,824	0,615	-0,182	0,772
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,46	1,563	1,99	0,63	0,54
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,46	1,563	1,99	0,63	0,54

Продолжение таблицы 1.6.2

Наименование показателя	Котельная№11	Котельная№12	Котельная№14	Котельная№15	Котельная№16
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,26	3,24	18,75	11,0	18,252
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8	3,24	18,75	6	18,25
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,22	0,09	0,64	0,17	0,55
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	1,2	0,486	3,434	0,9	2,945
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	6,67	1,789	20,871	6,949	3,466
отопление, Гкал/ч	5,078	1,789	14,065	6,677	3,066
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,592	0	6,806	0,272	0,4
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	6,67	1,789	20,871	6,949	3,466
отопление, Гкал/ч	5,078	1,789	14,065	6,677	3,066
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,592	0	6,806	0,272	0,4
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,451	-2,121	-0,949	11,289
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,33	1,451	-2,121	-0,949	11,289
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4	1,25	12,5	3	12
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	4	1,25	12,5	3	12

Продолжение таблицы 1.6.2

Наименование показателя	Котельная№17	Котельная№18	Котельная№19	Котельная№20	Котельная№21
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	1,49	0,258	1,599	0,43
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	1,49	0,258	1,599	0,43
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,096	0,02	0,007	0,044	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,516	0,224	0,039	0,24	0,065
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,804	0,334	0,321	1,316	0,174

Наименование показателя	Котельная №17	Котельная №18	Котельная №19	Котельная №20	Котельная №21
отопление, Гкал/ч	0,748	0,334	0,201	0,135	0,142
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	0,477	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,056	0	0,12	0,704	0,032
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,804	0,334	0,35	1,316	0,174
отопление, Гкал/ч	0,748	0,334	0,23	0,135	0,142
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	0,477	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,056	0	0,12	0,704	0,032
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,636	1,156	-0,063	0,987	0,256
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	2,636	1,156	-0,063	0,987	0,256
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,58	0,95	0,172	1,066	0,344
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	2,58	0,95	0,172	1,066	0,344

Продолжение таблицы 1.6.2

Наименование показателя	Котельная №22	Котельная №23	Котельная №24	Котельная п. Борисовский	Котельная п. Горняк
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	1,204	0,06	1,78	2,84
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,344	1,204	0,06	1,78	2,84
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,012	0,002	0,0445	0,071
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,052	0,18	0,01	0,04	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,163	0,689	0,06	1,07	2,37
отопление, Гкал/ч	0,149	0,629	0,06	1,07	1,5
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,014	0,06	0	0	0,87
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,163	0,689	0,06	1,07	2,37
отопление, Гкал/ч	0,149	0,629	0,06	1,07	1,5
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,014	0,06	0	0	0,87
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,181	0,323	0	0,6255	0,399
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,181	0,323	0	0,6255	0,399
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,258	0,95	0,03	0,89	1,892
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,258	0,95	0,03	0,89	1,892

Продолжение таблицы 1.6.2

Наименование показателя	Котельная п. Белый Омут	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,075	6,45	1,2	0,41
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,075	6,45	1,2	0,41
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,026875	0,16125	0,03	0,01025
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,955	7,658	0,411	0,3
отопление, Гкал/ч	0,795	5,545	0,411	0,3
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,16	2,113	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,955	7,658	0,411	0,3
отопление, Гкал/ч	0,795	5,545	0,411	0,3
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,16	2,113	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,083125	-1,37925	0,749	0,08975
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,083125	-1,37925	0,749	0,08975
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,645	4,3	0,6	0,89
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,645	4,3	0,6	0,89

Продолжение таблицы 1.6.2

Наименование показателя	Котельная д. Дятлово	Котельная с. Есеновичи	Котельная поселковая п. Зеленогорский	Котельная п. Академический
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,032	1,772	6,45	4,3
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,032	1,772	6,45	4,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,0258	0,0443	0,16125	0,1075
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,18	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,72	0,64	5,91	3,1
отопление, Гкал/ч	0,72	0,64	2,89	3,1
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0	0	3,02	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	0,72	0,64	5,91	3,1

Наименование показателя	Котельная д. Дятлово	Котельная с. Есеновичи	Котельная поселковая п. Зеленогорский	Котельная п. Академический
отопление, Гкал/ч	0,72	0,64	2,89	3,1
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0	0	3,02	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,2762	1,0777	0,19875	1,0825
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,2762	1,0777	0,19875	1,0825
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,688	1,23	4,3	4,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,688	1,23	4,3	4,3

Продолжение таблицы 1.6.2

Наименование показателя	Котельная п. Бельский	Котельная д. Боровно	Котельная д. Лужниково	Котельная д. Кузнецово	Котельная п. Серебряники
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	0,688	1,032	1,08	5,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	0,688	1,032	1,08	5,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,04725	0,0172	0,0258	0,027	0,143
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	1,249	0,68	0,46	0,52	3,43
отопление, Гкал/ч	1,249	0,68	0,46	0,52	2,73
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0	0	0	0	0,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	1,249	0,68	0,46	0,52	3,43
отопление, Гкал/ч	1,249	0,68	0,46	0,52	2,73
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0	0	0	0	0,7
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,58375	-0,0192	0,5362	0,523	2,137
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,58375	-0,0192	0,5362	0,523	2,137
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,946	0,344	0,688	0,54	2,29
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,946	0,344	0,688	0,54	2,29

Продолжение таблицы 1.6.2

Наименование показателя	Котельная п. Солнечный	Котельная п. Приозерный	Котельная п. Пригородный	Котельная п. Терелесовский	Котельная д. Валентиновка
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,24	1,428	4,3	2,84	5,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,24	1,428	4,3	2,84	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,106	0,0357	0,1075	0,071	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	-	-	0,01	0,001	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	3,622	0,83	3,688	2,69	0,86
отопление, Гкал/ч	2,552	0,83	3,038	2,69	0,86
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,07	0	0,65	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	3,622	0,83	3,688	2,69	0,86
отопление, Гкал/ч	2,552	0,83	3,038	2,69	0,86
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,07	0	0,65	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,512	0,5623	0,4945	0,078	4,3
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,512	0,5623	0,4945	0,078	4,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,12	0,886	2,15	1,894	3,44
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	2,12	0,886	2,15	1,894	3,44

Продолжение таблицы 1.6.2

Наименование показателя	Котельная д. Афимино	Производственна я котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	Котельная ООО «ТрикВол»	Котельная ВВМЗ
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,84	27,3	2,557	13	3,6
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,84	19,5	2,557	13	3,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,071	н/д	0,02	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,18	н/д	0,08	0,01	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	2,689	6,6	0,82	9,3	3,6
отопление, Гкал/ч	1,659	5,272	0,82	9,3	н/д
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,03	1,328	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе:	2,689	6,6	0,82	9,3	н/д

Наименование показателя	Котельная д. Афимино	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	Котельная ООО «ТрикВол»	Котельная ВВМЗ
отопление, Гкал/ч	1,659	5,272	0,82	9,3	н/д
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	0	1,328	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,1	12,9	1,637	3,7	н/д
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	-0,1	12,9	1,637	3,7	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,894	7,8	1,432	6,5	н/д
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	1,894	7,8	1,432	н/д	н/д

б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой системе теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке в 2022 году на источниках тепловой энергии Вышневолоцкого городского округа отсутствует.

в) 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

В системах централизованного теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа применяется качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии потребителям. Ежегодно разрабатываются и утверждаются температурные графики сетевой воды от источников теплоснабжения.

Регулирование отпуска тепловой энергии системам теплоснабжения, производится по температурным графикам, разработанным с учетом режима работы различных схем подключения систем теплоснабжения абонентов к тепловой сети.

В таблицах 1.6.3-1.6.4 приводятся среднемесячные фактические и нормативные температуры сетевой воды и отклонения фактические от нормативных значений в течение 2022 года по источникам тепловой энергии.

Таблица 1.6.3

Фактические и нормативные среднемесячные температуры сетевой воды за 2022 год

Период	Вышневолоцкой ТЭЦ		
	Среднемесячная температура, °С		
	воздуха	под. гр-од.	обр. гр-од.
январь	-6,2	71,4	53,5
февраль	-1,6	71,1	53,8
март	-2,7	70,4	53,4
апрель	3,7	68,0	52,4
май	9,2	62,6	51,4
июнь	17,1	59,2	52,7
июль	18,3	59,9	53,3
август	19,2	61,2	54,4
сентябрь	8,6	61,8	50,2
октябрь	6	62,9	49,2
ноябрь	-1,7	66,1	40,4
декабрь	-5,5	71,1	53,5
Ср. отч-ный период	5,4	65,5	51,5

Таблица 1.6.4

Фактические и нормативные среднемесячные температуры сетевой воды по котельным Вышневолоцкого городского округа за 2022 год

Период	Котельная №1			Котельная №2			Котельная №3			Котельная №4		
	Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С		
	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.
январь	-7,0	65	50	-7,0	65	51	-7,0	66	56	-7,0	57	52
февраль	-11,1	67	52	-11,1	67	52	-11,1	67	57	-11,1	59	52
март	-2,0	61	48	-2,0	61	48	-2,0	65	55	-2,0	56	49
апрель	5,6	57	46	5,6	57	48	5,6	62	50	5,6	48	43
май	12,4	57	50	12,4	57	51	12,4	63	53	12,4	43	39
июнь	19,6	56	52	19,6	57	54	19,6	54	48	19,6	-	-
июль	20,6	55	51	20,6	55	51	20,6	53	48	20,6	-	-
август	16,7	55	51	16,7	55	52	16,7	53	48	16,7	-	-
сентябрь	8,7	54	48	8,7	55	49	8,7	51	48	8,7	49	42
октябрь	5,4	56	46	5,4	55	45	5,4	62	50	5,4	50	42
ноябрь	1,3	58	46	1,3	58	46	1,3	62	51	1,3	54	46
декабрь	-8,6	67	52	-8,6	67	52	-8,6	64	53	-8,6	59	51
Ср. от-ный период	5,1	59	49	5,1	59	50	5,1	54	40	5,1	53	46

Продолжение таблицы 1.6.4

Период	Котельная №5			Котельная №6			Котельная №7			Котельная №8		
	Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С		
	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.
январь	-7,0	57	48	-7,0	55	44	-7,0	63	53	-7,0	65	56
февраль	-11,1	54	45	-11,1	57	47	-11,1	66	57	-11,1	64	55
март	-2,0	49	44	-2,0	55	45	-2,0	61	53	-2,0	58	51
апрель	5,6	44	38	5,6	48	41	5,6	57	51	5,6	49	44
май	12,4	44	38	12,4	46	40	12,4	56	50	12,4	46	43
июнь	19,6	-	-	19,6	-	-	19,6	54	49	19,6	-	-
июль	20,6	-	-	20,6	-	-	20,6	52	47	20,6	-	-
август	16,7	-	-	16,7	-	-	16,7	53	48	16,7	-	-
сентябрь	8,7	47	41	8,7	45	36	8,7	52	47	8,7	48	43
октябрь	5,4	49	42	5,4	46	39	5,4	52	46	5,4	48	43
ноябрь	1,3	49	42	1,3	49	41	1,3	54	48	1,3	55	50
декабрь	-8,6	60	50	-8,6	54	45	-8,6	62	53	-8,6	66	57
Ср. от-ный период	5,1	57	49	5,1	51	42	5,1	57	50	5,1	55	49

Продолжение таблицы 1.6.4

Период	Котельная №9			Котельная №10			Котельная №11			Котельная №12		
	Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С		
	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.
январь	-7,0	57	44	-7,0	62	52	-7,0	63	54	-7,0	59	49
февраль	-11,1	58	51	-11,1	62	52	-11,1	58	45	-11,1	61	51
март	-2,0	56	44	-2,0	60	50	-2,0	60	52	-2,0	58	48
апрель	5,6	51	43	5,6	52	42	5,6	52	46	5,6	49	40
май	12,4	52	44	12,4	52	42	12,4	52	47	12,4	48	40
июнь	19,6	-	-	19,6	50	40	19,6	-	-	19,6	-	-
июль	20,6	-	-	20,6	-	-	20,6	-	-	20,6	-	-
август	16,7	-	-	16,7	-	-	16,7	-	-	16,7	-	-
сентябрь	8,7	51	42	8,7	50	40	8,7	47	44	8,7	50	42
октябрь	5,4	50	40	5,4	51	42	5,4	47	43	5,4	50	41
ноябрь	1,3	51	41	1,3	60	50	1,3	54	48	1,3	53	44
декабрь	-8,6	57	44	-8,6	64	52	-8,6	66	57	-8,6	60	49
Ср. от-ный период	5,1	48	39	5,1	60	50	5,1	55	49	5,1	54	46

Продолжение таблицы 1.6.4

Период	Котельная №14			Котельная №15			Котельная №16			Котельная №17		
	Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С		
	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.
январь	-7,0	67	51	-7,0	65	56	-7,0	62	58	-7,0	62	49
февраль	-11,1	69	51	-11,1	66	56	-11,1	67	62	-11,1	61	48
март	-2,0	64	48	-2,0	63	55	-2,0	63	59	-2,0	59	47
апрель	5,6	61	46	5,6	60	53	5,6	59	55	5,6	49	41
май	12,4	59	50	12,4	61	56	12,4	59	55	12,4	48	40
июнь	19,6	60	52	19,6	61	57	19,6	60	56	19,6	-	-
июль	20,6	60	52	20,6	60	56	20,6	60	56	20,6	-	-
август	16,7	60	52	16,7	59	55	16,7	60	56	16,7	-	-
сентябрь	8,7	55	45	8,7	59	54	8,7	56	52	8,7	47	39
октябрь	5,4	55	42	5,4	57	51	5,4	50	48	5,4	46	38
ноябрь	1,3	58	43	1,3	57	50	1,3	54	50	1,3	51	42
декабрь	-8,6	67	51	-8,6	62	54	-8,6	63	59	-8,6	66	52
Ср. от-ный период	5,1	61	49	5,1	61	54	5,1	59	55	5,1	54	44

Продолжение таблицы 1.6.4

Период	Котельная №18			Котельная №19			Котельная №20			Котельная №21		
	Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С		
	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.
январь	-7,0	64	52	-7,0	60	51	-7,0	76	66	-7,0	51	46
февраль	-11,1	62	52	-11,1	63	54	-11,1	78	68	-11,1	58	52
март	-2,0	60	50	-2,0	59	49	-2,0	76	65	-2,0	51	47
апрель	5,6	54	45	5,6	56	48	5,6	74	64	5,6	39	37
май	12,4	50	42	12,4	56	48	12,4	75	65	12,4	37	35
июнь	19,6	-	-	19,6	55	47	19,6	-	-	19,6	-	-
июль	20,6	-	-	20,6	56	48	20,6	-	-	20,6	-	-
август	16,7	-	-	16,7	56	48	16,7	76	66	16,7	-	-
сентябрь	8,7	50	40	8,7	53	44	8,7	73	63	8,7	40	38
октябрь	5,4	52	42	5,4	50	40	5,4	73	63	5,4	37	37
ноябрь	1,3	60	50	1,3	52	42	1,3	74	64	1,3	45	43
декабрь	-8,6	62	52	-8,6	62	54	-8,6	75	65	-8,6	56	52
Ср. от-ный период	5,1	57	47	5,1	57	48	5,1	76	66	5,1	52	48

Продолжение таблицы 1.6.4

Период	Котельная №22			Котельная №23			Котельная №24		
	Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С			Среднемесячная температура, °С		
	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.	воздуха	под. тр-од.	обр. тр-од.
январь	-7,0	56	47	-7,0	58	51	-7,0	60	-
февраль	-11,1	60	50	-11,1	59	52	-11,1	63	-
март	-2,0	55	45	-2,0	57	51	-2,0	57	-
апрель	5,6	51	41	5,6	54	48	5,6	48	-
май	12,4	50	40	12,4	54	48	12,4	46	-
июнь	19,6	55	49	19,6	55	49	19,6	-	-
июль	20,6	-	-	20,6	54	49	20,6	-	-
август	16,7	52	47	16,7	54	49	16,7	-	-
сентябрь	8,7	47	36	8,7	55	50	8,7	50	-
октябрь	5,4	49	40	5,4	54	49	5,4	50	-
ноябрь	1,3	53	43	1,3	55	50	1,3	51	-
декабрь	-8,6	62	52	-8,6	58	53	-8,6	58	-
Ср. от-ный период	5,1	49	41	5,1	56	50	5,1	60	-

Данные фактических и нормативных среднемесячных температур сетевой воды по остальным котельным отсутствуют.

2) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

В 2022 году на источниках тепловой энергии Вышневолоцкого городского округа дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке отсутствует.

д) 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

Зоны с дефицитом тепловой мощности отсутствуют.

Часть 7 "Балансы теплоносителя"

Теплоноситель в системе теплоснабжения, источников тепла округа, как и в каждой системе теплоснабжения с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения (открытых систем), предназначен для передачи теплоты на нужды систем отопления и вентиляции и для обеспечения горячего водоснабжения потребителей.

Количество теплоносителя, использованное на горячее водоснабжение потребителей и на утечки теплоносителя, восполняется подпиткой тепловой сети.

Подпиткой тепловых сетей восполняются потери теплоносителя:

- на обеспечение спроса горячего водоснабжения потребителей;
- с утечками в тепловых сетях при транспорте тепла и абонентских установках потребителей;
- при заполнении и дренаже трубопроводов тепловых сетей во время технологических испытаний и ремонтах на тепловых сетях.

а) 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

Вышневолоцкая ТЭЦ

Водоподготовительная установка (ВПУ) подпитки теплосети предназначена для восполнения потерь сетевой воды в системе теплоснабжения.

В таблице 1.7.1 представлен фактический баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети от Вышневолоцкой ТЭЦ.

Таблица 1.7.1

Фактический баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети от Вышневолоцкой ТЭЦ

Параметр	Единицы измерения	2022
Производительность ВПУ	т/ч	75
Срок службы	лет	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	21,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	185590,7
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	21100,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	164490,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	53,8
Доля резерва	%	71,7

Котельные

В таблице 1.7.2 представлен фактический баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети от котельных.

Таблица 1.7.2

Фактический баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети от котельных

Параметр	Единицы измерения	Котельная №1	Котельная № 2	Котельная №3	Котельная № 4	Котельная №5
Производительность ВПУ	м ³ /ч	10	10	6	12	0,8
Срок службы	лет	45	46	45	43	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,4	1,1	0,57	0,22	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,221	0,238	0,417	0,042	0,017
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,4	1,1	0,57	0,22	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	2,7	-	0,14
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы 1.7.2

Параметр	Единицы измерения	Котельная №6	Котельная №7	Котельная №8	Котельная № 9	Котельная №10
Производительность ВПУ	м ³ /ч	6	50	1,4	12	-
Срок службы	лет	43	58	15	47	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,145	0,3	0,06	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,075	0,021	0,063	0	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,145	0,3	0,06	0,011
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы 1.7.2

Параметр	Единицы измерения	Котельная №11	Котельная №12	Котельная № 14	Котельная №15	Котельная №16
Производительность ВПУ	м ³ /ч	1	12	50	12	50

Параметр	Единицы измерения	Котельная №11	Котельная №12	Котельная №14	Котельная №15	Котельная №16
Срок службы	лет	34	48	53	54	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,18	0,3	2,5	0,7	0,72
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,042	0,067	0,834	0,084	0,125
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,3	2,5	0,7	0,72
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	3,0	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы 1.7.2

Параметр	Единицы измерения	Котельная №17	Котельная №18	Котельная №19	Котельная №20	Котельная №21
Производительность ВПУ	м ³ /ч	7	-	-	1,4	-
Срок службы	лет	36	-	-	12	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,145	0,031	0,007	0,1	0,014
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,017	-	0	0	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,145	0,031	0,007	0,1	0,014
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,4	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-

Продолжение таблицы 1.7.2

Параметр	Единицы измерения	Котельная № 22	Котельная № 23	Котельная № 24	Котельная ООО «ТрикВол»
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	2-6,0
Срок службы	лет	-	-	-	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	1

Параметр	Единицы измерения	Котельная № 22	Котельная № 23	Котельная № 24	Котельная ООО «ТрикВол»
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,038	-	0,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,038	-	0,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,3
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	0
Доля резерва	%	-	-	-	0

Данные по остальным котельным отсутствуют.

б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

В случае возникновения аварийной ситуации на участке магистрального или квартального трубопровода подпитку тепловой сети возможно осуществить из зоны действия соседнего источника путем использования связей между трубопроводами источников, а также существующих баков-аккумуляторов.

Расчет дополнительной аварийной подпитки тепловой сети системы теплоснабжения выполнен за последний отчетный период (2022 г.) согласно п. 6.22. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»: «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения».

При возникновении аварийной ситуации подпитка тепловых сетей осуществляется из баков-аккумуляторов, установленных на источниках энергоснабжения.

Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"

а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Основным видом топлива для Вышневолоцкой ТЭЦ является природный газ, информация раскрытию не подлежит. В качестве резервного вида топлива для Вышневолоцкой ТЭЦ используется мазут. Сведения по видам и количеству используемого топлива представлены в таблице 1.8.1.

Таблица 1.8.1

Характеристика топлива

Показатели	Основное топливо	Резервное топливо	Аварийное топливо
Вид топлива	Природный газ	Мазут топочный	-
Марка топлива	-	М-100	-
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Тверь»	ООО «Тандем-сервис»	-
Способ доставки	трубопровод	а/транспорт	-
Откуда осуществляется поставка (место)	-	Тверская нефтебаза	-
Периодичность поставки	непрерывно	По требованию	-

Котельные Вышневолоцкого городского округа в основном используют в качестве основного топлива природный газ, уголь, дрова. Сведения по видам и количеству используемого топлива на теплоисточниках городского округа представлены в таблице 1.8.2.

Таблица 1.8.2

Характеристика топлива

Показатели	Основное топливо	Резервное топливо	Аварийное топливо
Котельные № 1-9,11-12,15-17,19,21,22,24, котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК», ООО «ТрикВол», ООО «Стекольный завод 9 Января», котельная ВВМЗ			
Вид топлива	Газ горючий природный	нет	нет

Показатели	Основное топливо	Резервное топливо	Аварийное топливо
Марка топлива	Газ горючий природный	-	-
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Тверь»	-	-
Способ доставки на котельную	по газопроводам	-	-
Откуда осуществляется поставка (место)	Газопровод «Серпухов-Ленинград»	-	-
Периодичность поставки	постоянно	-	-
Котельные № 14,20			
Вид топлива	Газ горючий природный	нет	Дизельное топливо
Марка топлива	Газ горючий природный	-	ДТ- л-К5
Поставщик топлива	Газпром	-	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»
Способ доставки на котельную	по газопроводам	-	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка (место)	Газопровод «Серпухов-Ленинград»	-	г. Ярославль
Периодичность поставки	постоянно	-	По договору
Котельные № 10,18,23			
Вид топлива	Каменный (бурый) уголь	нет	-
Марка топлива	ДПК	-	-
Поставщик топлива	ООО «Валерия»	-	-
Способ доставки на котельную	Автомобильный транспорт	-	-
Откуда осуществляется поставка (место)	АО «СУЭК-Кузбасс» Разрез Камышанский	-	-
Периодичность поставки	перед началом отопительного сезона	-	-
Котельная, п. Борисовский, п. Горняк, п. Белый Омут, гпп Красномайский, ул. Кирова, гпп Красномайский, ул.1 Мая, гпп Красномайский, ул.Пушкина, п. Зеленогорский котельная поселковая, п. Академический, п. Бельский, п. Серебряники, п. Солнечный, д. Валентиновка, п. Пригородный, п. Терелесовский, д. Афимино			
Вид топлива	Природный газ	-	-
Марка топлива		-	-
Поставщик топлива	ООО «Газпром межрегионгаз Тверь»	-	-
Способ доставки на котельную	Газопровод	-	-
Откуда осуществляется поставка (место)		-	-
Периодичность поставки	Непрерывная	-	-
Котельная д. Дятлово, с. Есеновичи, д. Боровно, д. Лужниково, п. Приозерный			
Вид топлива	Дрова	уголь	-
Марка топлива		-	-
Поставщик топлива	АО «Вышневолоцкий леспромхоз»	-	-
Способ доставки на котельную	Автотранспорт	Автомобильный транспорт	-
Откуда осуществляется поставка (место)	Вышневолоцкий городской округ	-	-
Периодичность поставки	В соответствии с графиком	по мере необходимости, в соответствии с графиком поставки	-

Топливный баланс системы теплоснабжения за 2022 год представлен в таблице 1.8.3.

Топливный баланс системы теплоснабжения за 2022 год

Наименование котельной	Фактический удельный расход удельного топлива, кг.у.т./Гкал	Калорийный эквивалент основного топлива	Израсходовано топлива		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ (тонн)	Всего, в т. условного топлива (т.у.т.)	
Вышневолоцкая ТЭЦ	131,03	1,164	22536,068	26224,479	8145,78
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная ООО «ТрикВол»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	152,5	1,154	637,44	735,6	н/д
Котельная ВВМЗ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №1	161,82	1,159	3292,134	3815,394	8113
Котельная №2	167,23	1,159	2877,733	3334,999	8113
Котельная №3	181,25	1,159	1583,013	1834,714	8113
Котельная №4	175,18	1,159	678,691	786,656	8113
Котельная №5	134,85	1,159	123,408	143,039	8113
Котельная №6	158,41	1,159	586,781	680,155	8113
Котельная №7	315,24	1,159	683,828	792,148	8113
Котельная №8	145,99	1,159	665,304	771,022	8113
Котельная №9	160,74	1,159	214,109	248,17	8113
Котельная №10	528,66	0,649	369,5	239,806	4543
Котельная №11	156,83	1,159	776,084	899,518	8113
Котельная №12	174,72	1,159	512,823	594,405	8113
Котельная №14	151,14	1,159	4624,803	5359,334	8113
Котельная №15	144,98	1,159	975,187	1130,383	8113
Котельная №16	177,10	1,159	1237,273	1433,945	8113
Котельная №17	189,33	1,159	509,460	590,422	8113
Котельная №18	440,87	0,649	416,29	270,172	4543
Котельная №19	207,39	1,159	84,451	97,866	8113
Котельная №20	156,76	1,159	121,879	141,242	8113
Котельная №21	164,56	1,159	117,368	136,029	8113
Котельная №22	146,89	1,159	100,96	117,017	8113
Котельная №23	324,14	0,649	558,32	362,35	4543
Котельная №24	284,29	1,159	21,784	25,25	8113
Котельная ул.Кирова пгт.Красномайский	146	1,159	2075,394	2372,175	7600
Котельная ул.1 Мая пгт.Красномайский	178,6	1,159	128,565	146,9498	7600
Котельная ул.Пушкина пгт.Красномайский	178,6	1,159	157,142	179,6133	7600
Котельная д.Лужниково	238	0,53	1502	399,532	239
Котельная п.Пригородный	150,4	1,159	1277,347	1460,008	7600
Котельная п.Горняк	145,8	1,159	809,931	925,7511	7600
Котельная д.Дятлово	237,6	0,53	1463/1,5	389,998	239
Котельная д.Кузнецово	238,1	0,53	814	216,524	239
Котельная п.Академический	158,7	1,159	1081,193	1235,804	7600
Котельная п.Бельский	178,6	1,159	364,122	416,1914	7600
Котельная п.Борисовский	150,4	1,159	412,442	471,4212	7600

Наименование котельной	Фактический удельный расход топлива, кг.у.т./Гкал	Калорийный эквивалент основного топлива	Израсходовано топлива		Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м ³ (тонн)	Всего, в т. условного топлива (т.у.т.)	
Котельная д.Боровно	238,1	0,53	779	207,214	239
Котельная п.Солнечный	150,4	1,159	1290,487	1475,027	7600
Котельная п.Приозерный	237,5	0,53	1730/2	461,3	239
Котельная п.Терелесовский	145,8	1,159	900,955	1029,792	7600
Котельная п.Белый Омут	178,6	1,159	450,248	514,6335	7600
Котельная д.Афимьино	146,1	1,159	945,655	1080,884	7600
Котельная п.Зеленогорский	150,4	1,159	1606,403	1836,119	7600
Котельная с.Есеновичи	237	0,53	1835/5	490,91	239
Котельная п.Серебряники	178,6	1,159	472,254	539,7863	7600
Каотельная п.Валентиновка	157,7	1,159	443,49	514	7600

б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Резервное топливо предусмотрено только на Вышневолоцкой ТЭЦ. Аварийное топливо предусмотрено только на котельных № 14 и № 20. Характеристика резервного и аварийного топлива представлена в таблице 1.8.4.

Таблица 1.8.4

Характеристика резервного и аварийного топлива, используемого на теплоисточниках

Наименование	Вышневолоцкая ТЭЦ	Котельные № 14, 20
Вид топлива	Топочный мазут	Дизельное топливо
Марка топлива	М-100	ДТ- л-К5
Поставщик топлива	ООО ТК «Тандем-Сервис»	ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»
Способ доставки	Автомобильный транспорт	Автомобильный транспорт
Откуда осуществляется поставка	г. Тверь	г. Ярославль
Периодичность поставки	По договору	По договору
Нормативный запас	686 т	н/д

в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Описание особенностей характеристик топлива в зависимости от мест поставки представлено в таблице 1.8.5.

Таблица 1.8.5

Описание особенностей характеристик топлива

Наименование	Вышневолоцкой ТЭЦ, котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК», котельная ООО «ТрикВол», котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», котельная ВВМЗ	Котельные № 1-9,11-12,15-17, 19,21, 22,24, 14, 20,	Котельные п. Борисовский, п. Горняк, гпк Красномайский, п. Белый Омут, п. Зеленогорский, д. Афимьино, п. Академический, п. Бельский, п. Серебряники, п. Солнечный, д. Валентиновка, п. Пригородный, п. Терелесовский	Котельные д. Дятлово, с. Есеновичи, д. Боровно, д. Лужниково, п. Приозерный, д.Кузнецово	Котельные № 10, 18, 23
Вид топлива	Газ горючий	Газ	Газ горючий природный	Дрова	Уголь

Наименование	Вышневолоцкой ТЭЦ, котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК», котельная ООО «ТрикВол», котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», котельная ВВМЗ	Котельные № 1-9,11-12,15-17, 19,21, 22,24, 14, 20,	Котельные п. Борисовский, п. Горняк, гпк Красномайский, п. Белый Омут, п. Зеленогорский, д. Афимьино, п. Академический, п. Бельский, п. Серебряники, п. Солнечный, д. Валентиновка, п. Пригородный, п. Терелесовский	Котельные д. Дятлово, с. Есеновичи, д. Боровно, д. Лужниково, п. Приозерный, д. Кузнецово	Котельные № 10, 18, 23
	природный	горючий природный			
Марка топлива	Газ горючий природный	Газ горючий природный	Газ горючий природный	-	ДПК
Показатели:					
Общая влага на рабочее состояние, %	н/д	н/д	н/д	н/д	11,1%
Зольность на сухое состояние, %	н/д	н/д	н/д	н/д	13,6
Выход летучих веществ, сухое беззольное состояние, %	н/д	н/д	н/д	н/д	-39,8
Содержание серы на сухое состояние, %	н/д	н/д	н/д	н/д	0,52
Высшая теплота сгорания, сухое беззольное состояние, Ккал/кг	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Низшая теплота сгорания на рабочее состояние, Ккал/кг	8145	8113	7600	2500	5658
Массовая доля мышьяка на сухое состояние, %	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Массовая доля хлора на сухое состояние, %	н/д	н/д	н/д	н/д	-
Массовая доля минеральных примесей не менее, %	н/д	н/д	н/д	н/д	6,5

г) описание использования местных видов топлива

На котельных Вышневолоцкого городского округа используются местные виды топлива – дрова. Дрова поставляется из лесных участков Вышневолоцкого городского округа Тверской области.

д) описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Используемый вид топлива на Вышневолоцкой ТЭЦ является природный газ.

На части котельных Вышневолоцкого городского округа используются дрова и уголь, на остальных котельных основным видом топлива является природный газ.

Низшая теплота сгорания топлива представлена в таблице 1.8.5.

е) описание преобладающего в муниципальном образовании вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения

Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива является природный газ.

ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса муниципального образования

Строительство автоматизированных газовых котельных вместо существующих угольных котельных №№ 10, 18 и 23.

Часть 9 "Надежность теплоснабжения"

а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Отказы тепловых сетей за 2022 представлены в таблице 1.9.1.

Таблица 1.9.1

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения

Наименование показателя	пгт. Красномайский, ул. Кирова	пгт. Красномайский, ул. Пушкина	п. Пригородный	п. Горняк	п. Академический	п. Бельский
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0,21	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/год	0	2	0,93	0,5	0,52	1,77
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Продолжение таблица 1.9.1

Наименование показателя	п. Борисовский	п. Солнечный	п. Терелесовский	п. Белый Омут	п. Зеленогорский	с. Есеновичи	п. Серебрянки
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/год	0	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/год	1,4	0,12	0,5	0,29	0,37	0	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0,12	0	0	0,37	0,67	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0	0

б) частота отключений потребителей

Повреждение участков теплопроводов или оборудования сети, которые приводят к необходимости их отключения, признаются отказами в работе теплосети. К отказам приводят следующие повреждения элементов тепловых сетей: трубопроводов, задвижек, компенсаторов. Наиболее частые повреждения трубопроводов связаны с коррозией труб, особенно наружной, либо разрывом сварных швов.

Аварийных отключений групп потребителей тепловой энергии на протяжении последних лет отопительных сезонов не фиксировалось.

в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой тепловой сети, и соответствует установленным нормативам. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы представлены в таблице 1.9.2.

Таблица 1.9.2

Среднее время на восстановление теплоснабжения при отключении тепловых сетей

Условный диаметр трубопровода отключаемой тепловой сети, мм	Среднее время на восстановление теплоснабжения при отключении тепловых сетей, час
50	5
80	5
100	5
150	5
200	10
300	15

г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения на конец 2022 г. не обнаружены.

д) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора

Аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, не происходило.

е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, соответствует установленным нормативам.

Отказов в работе тепловых сетей в 2022 году не было. Выявленные дефекты устранялись в рабочем порядке, время устранения от 1 до 4 часов.

Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций"

Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций за 2022 год представлены в таблицах 1.10.1-1.10.4.

Таблица 1.10.1

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Вышневолоцкая ТЭЦ»

№ п/п	Наименование показателя	Теплоснабжающая организация
		ООО «Вышневолоцкая ТЭЦ»
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	138752,0
2	С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	
3	в паре, тыс. Гкал	2242,2
4	в горячей воде, тыс. Гкал	
5	С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	138038,5
6	в паре, тыс. Гкал	2242,2
7	в горячей воде, тыс. Гкал	135796,3
8	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	-
9	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	-
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	-
11	Прибыль, тыс. руб.	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	-

Таблица 1.10.2

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Теплосеть»

№ п/п	Наименование показателя	Теплоснабжающая организация
		ООО «Теплосеть»
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	148,898
2	С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	129,772
3	в паре, тыс. Гкал	-
4	в горячей воде, тыс. Гкал	129,772
5	С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	146,794
6	в паре, тыс. Гкал	-
7	в горячей воде, тыс. Гкал	146,794
8	Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	77110,79
9	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	17748,49
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	178214,87
11	Расходы за счет прибыли тыс. руб.	148,17
	Субсидия	1407,27
	Прибыль (убыток -), тыс. руб.	-23681,79
12	ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	273222,32

Таблица 1.10.3

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО «Стекольный завод 9 Января»

Наименование показателя	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», г.Вышний волочек, ул. Стеклозаводская д.1
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	4,323
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	4,323

Наименование показателя	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», г.Вышний волочек, ул. Стеклозаводская д.1
в паре, тыс. Гкал	
в горячей воде, тыс. Гкал	4,323
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	
в паре, тыс. Гкал	
в горячей воде, тыс. Гкал	
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	1478,72
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	788,29
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	5403,68
Прибыль, тыс. руб.	
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	7670,69

Таблица 1.10.4

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности МУП «ОКХ»

Наименование показателя	МУП «ОКХ»
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего, в том числе:	245,14931
С коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	85,10338
в паре, тыс. Гкал	
в горячей воде, тыс. Гкал	85,10338
С коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал	242,72205
в паре, тыс. Гкал	
в горячей воде, тыс. Гкал	242,72205
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	80051,99
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	23107,27
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	103349,4
Прибыль, тыс. руб.	
ИТОГО необходимая валовая выручка, тыс. руб.	206508,7

Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения"

а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

В таблице 1.11.1 представлена динамика утвержденных цен (тарифов) на тепловую энергию, установленных ГУ РЭК Тверской области для теплоснабжающих организаций Вышневолоцкого городского округа за 2021-2023 годы.

Таблица 1.11.1

Динамика утвержденных цен (тарифов) на тепловую энергию, установленных ГУ РЭК Тверской области для теплоснабжающих организаций
Вышневолоцкого городского округа за 2021-2023 годы

Наименование Организации	Где оказывает услуги	Система налогообл ажения	с 01.07.2021, руб./Гкал.		с 01.07.2022, руб./Гкал.		рост 2022/2021, (%)		с 2023, руб./Гкал.		рост 2023/2022, (%)	
			прочие (без НДС)	население (с НДС)	прочие (без НДС)	население (с НДС)	прочие	население	прочие (без НДС)	население (с НДС)	прочие	население
ООО «Вышневолоцкая ТГК» (подключенных к магистральным тепловым сетям)	городской округ город Вышний Волочек	без учета НДС	1406,33	-	1372,84	-	97,62	-	1441,38	-	104,99	-
ООО «Вышневолоцкая ТГК»	городской округ город Вышний Волочек	без учета НДС	1381,08	-	1227,07	-	88,85	-	1363,06	-	111,08	-
ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	городской округ город Вышний Волочек	без учета НДС	1432,19	-	1449,90	-	101,24	-	1475,47	-	101,76	-
ООО «ТрикВол»	городской округ город Вышний Волочек	без учета НДС	1385,35	-	1404,17	-	101,36	-	1414,87	-	100,76	-
ООО «Стекольный завод 9 января»	городской округ город Вышний Волочек	без учета НДС	1182,76	1419,31	1191,21	1429,45	100,71	100,71	1297,91	1557,49	108,96	108,96
ФКУ ИК-5 УФСИН России по Тверской области	городской округ город Вышний Волочек	НДС не облагается (ст. 146)	2032,16	2032,16	2079,75	2079,75	102,34	102,34	-	-	-	-
АО "Метровагонмаш"	городской округ город Вышний Волочек	без учета НДС	1413,3	1695,96	1448,26	1737,91	102,47	102,47	1449,39	1739,27	100,08	100,08
ООО "Теплосеть"(в зоне ранее обслуживаемой МУП "Теплоснабжающая компания")	городской округ город Вышний Волочек	без учета НДС	1868,11	2213,35	1918,24	2301,89	102,68	104,00	2084,98	2501,98	108,69	108,69
ООО "Теплосеть" (в зоне ранее обслуживаемой ООО "Вышневолоцкая ТГК")	городской округ город Вышний Волочек	без учета НДС	1868,11	2213,35	1918,24	2301,89	102,68	104,00	2084,98	2501,98	108,69	108,69
ООО "Теплосеть" (в зоне ранее обслуживаемой	городской округ город Вышний	без учета НДС	1868,11	1785,94	1918,24	1910,95	102,68	107,00	2084,98	2082,94	108,69	109,00

Наименование Организации	Где оказывает услуги	Система налогообл ажения	с 01.07.2021, руб./Гкал.		с 01.07.2022, руб./Гкал.		рост 2022/2021, (%)		с 2023, руб./Гкал.		рост 2023/2022, (%)	
			прочие (без НДС)	население (с НДС)	прочие (без НДС)	население (с НДС)	прочие	население	прочие (без НДС)	население (с НДС)	прочие	население
ООО "ТрикВол")	Волочек											
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	пос. Борисовский	без учета НДС	1899,94	1929,6	2045,61	2006,78	107,67	104,00	2244,07	2187,40	109,70	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	д.Дятлово	без учета НДС	3740,65	2710,85	4110,27	2819,28	109,88	104,00	4429,71	3073,02	107,77	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	пос. Б. Омут и пос.Горняк	без учета НДС	2081,39	1847,51	2200,27	1921,40	105,71	104,00	2636,79	2094,32	119,84	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	с. Есиновичи	без учета НДС	3699,14	2560,69	4495,40	2663,12	121,53	104,00	4876,83	2902,81	108,48	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	пос. Зеленогорский	без учета НДС	1582,71	1899,25	1645,63	1974,76	103,98	103,98	1793,25	2151,90	108,97	108,97
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	д. Боровно	без учета НДС	3288,97	1809,25	3898,24	1881,62	118,52	104,00	4346,60	2050,97	111,50	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	пос. Академический и Бельский	без учета НДС	1754,6	1870,51	2008,57	1945,33	114,47	104,00	2285,79	2120,41	113,80	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	городское поселение поселок Красномайский (котельная ВИЭВ)	без учета НДС	1704,71	1762,9	1876,62	1833,41	110,08	104,00	2070,30	1998,42	110,32	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	городское поселение поселок Красномайский (ул. Кирова)	без учета НДС	1704,71	1762,9	1876,62	1833,41	110,08	104,00	2070,30	1998,42	110,32	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	городское поселение поселок Красномайский	без учета НДС	1704,71	1762,9	1876,62	1833,41	110,08	104,00	2070,30	1998,42	110,32	109,00

Наименование Организации	Где оказывает услуги	Система налогообл ажения	с 01.07.2021, руб./Гкал.		с 01.07.2022, руб./Гкал.		рост 2022/2021, (%)		с 2023, руб./Гкал.		рост 2023/2022, (%)	
			прочие (без НДС)	население (с НДС)	прочие (без НДС)	население (с НДС)	прочие	население	прочие (без НДС)	население (с НДС)	прочие	население
	(ул.1 мая)											
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	д. Лужниково	без учета НДС	3611,79	2712,24	4173,94	2820,73	115,56	104,00	4579,36	3074,59	109,71	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	д.Кузнецово	без учета НДС	3414,99	2636,56	3878,60	2742,01	113,58	104,00	4333,59	2988,79	111,73	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	пос. Приозерный	без учета НДС	3717,68	2116,78	5276,39	2201,45	141,93	104,00	5288,05	2399,58	100,22	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	пос. Солнечный	без учета НДС	1644,93	1836,26	1799,79	1909,72	109,41	104,00	2095,00	2081,59	116,40	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	пос. Пригородный	без учета НДС	1720,5	1909,16	1785,79	1985,53	103,79	104,00	1950,28	2164,22	109,21	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	пос. Терелесовский	без учета НДС	1781,9	2055,38	1820,55	2137,60	102,17	104,00	1941,65	2329,98	106,65	109,00
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	д. Афимьино	без учета НДС	1806,17	1946,72	1956,01	2024,59	108,30	104,00	2135,86	2206,80	109,19	109,00
ООО «Санаторий «Валентиновка»	пос. Солнечный	НДС не облагается	1857,73	1857,73	1857,73	1857,73	100,00	100,00	2029,05	2029,05	109,22	109,22
МУП Вышневолоцкого го «Объединенное коммунальное хозяйство»	пос. Серебряники	НДС не облагается	1969,75	1728,08	2371,63	1797,20	120,40	104,00	2419,50	1958,95	102,02	109,00

б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды теплоисточника, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка моторного топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, топливо, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее.

На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту в Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области.

в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В настоящее время потребители тепловой энергии приобретают тепловую энергию у теплоснабжающих организаций по заключенным договорам на теплоснабжение. В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«- потребители тепловой энергии, в том числе застройщики, планирующие подключение к системе теплоснабжения, заключают договоры о подключении к системе теплоснабжения и вносят плату за подключение к системе теплоснабжения...»

Порядок подключения к системам теплоснабжения установлен «Правилами подключения к системам теплоснабжения», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 №307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Плата за подключение к системе теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не установлена.

г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«- потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры на оказание услуг по поддержанию резервной мощности».

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не установлена.

д) описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Ценовые зоны на территории Вышневолоцкого городского округа отсутствуют.

е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Ценовые зоны на территории Вышневолоцкого городского округа отсутствуют.

Часть 12 "Экологическая безопасность теплоснабжения"

Атмосферный воздух – жизненно важный компонент окружающей среды, представляющий собой естественную смесь газов атмосферы, находящуюся за пределами жилых, производственных и иных помещений. В составе атмосферного воздуха присутствуют вредные (загрязняющие) вещества – химические или биологические вещества либо смесь таких веществ, которые в определенных концентрациях оказывают вредное воздействие на здоровье человека и окружающую среду. Одним из способов поступления вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух является антропогенное воздействие, т.е. выбросы, осуществляются в результате каких-либо технологических процессов посредством стационарных и передвижных источников

Важное значение в формировании уровня загрязнения атмосферы имеют метеоусловия, определяющие перенос и рассеивание выбросов. Вредные вещества, попадающие в атмосферу от антропогенных источников, оседают на поверхности почвы, зданий, растений, вымываются атмосферными осадками, переносятся на значительные расстояния ветром. Все эти процессы напрямую зависят от температуры воздуха, солнечной радиации, атмосферных осадков и других метеорологических факторов.

а) электронная карта территории поселения, городского округа, города федерального значения с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Электронная карта территории Вышневолоцкого городского округа с размещением на ней всех объектов теплоснабжения на 2022 год представлена на рисунке 1.12.1.

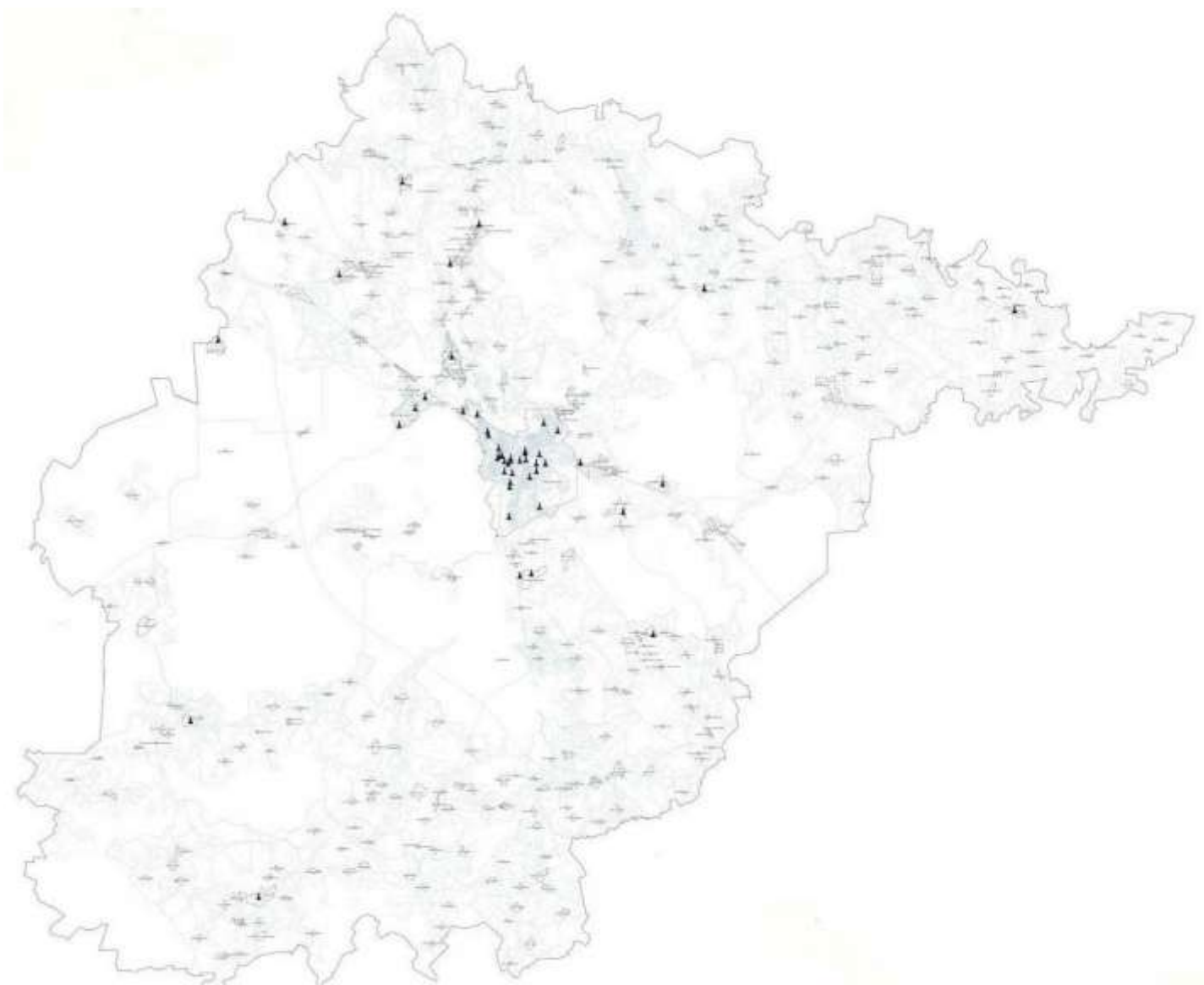


Рисунок 1.12.1 – Электронная карта территории Вышневолоцкого городского округа с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения на 2022 год

б) описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Наблюдения за качеством атмосферного воздуха на территории Вышневолоцкого городского округа не проводятся.

в) описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения

Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлива на каждом объекте приведены в Части 8 Главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

г) описание технических характеристик котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Технические характеристики котлоагрегатов источников теплоснабжения приведены в Части 2 Главы 2 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения».

Описание технических характеристик котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб приведено в таблице 1.12.1.

Таблица 1.12.1

Технические характеристики котлоагрегатов с добавлением описания технических характеристик дымовых труб

Наименование источника	Наименование источника выброса вредных веществ	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м
Вышневолоцкая ТЭЦ	Дымовая труба кирпичная	60	3,0
	Дымовая труба металлическая	46	1,7
	Дымовая труба металлическая	46	1,7
Котельная №1	Дымовая труба металлическая	33,0	1,0
Котельная №2	Дымовая труба металлическая	36,0	1,0
Котельная №3	Дымовая труба металлическая	28,0	1,0
Котельная №4	Дымовая труба металлическая	28,0	0,6
Котельная №5	Дымовая труба металлическая	11,6	0,25
Котельная №6	Дымовая труба металлическая	24,0	0,63
Котельная №7	Дымовая труба кирпичная	36,0	0,95
Котельная №8	Дымовая труба металлическая	28,0	0,8
Котельная №9	Дымовая труба металлическая	31,0	0,52
Котельная №10	Дымовая труба металлическая	23,0	0,6
Котельная №11	Дымовая труба металлическая	36,0	0,8
Котельная №12	Дымовая труба металлическая	24,0	0,83
Котельная №14	Дымовая труба кирпичная	30,0	1,7
Котельная №15	Дымовая труба кирпичная	30,0	0,8
Котельная №16	Дымовая труба кирпичная	30,0	1,2
Котельная №17	Дымовая труба металлическая	31,0	0,5
Котельная №18	Дымовая труба металлическая	21,0	0,5
Котельная №19	-	-	-
Котельная №20	Дымовая труба металлическая	24,0	0,53
Котельная №21	-	-	-
Котельная №22	-	-	-
Котельная №23	Дымовая труба металлическая	17,0	0,426
Котельная №24	-	-	-
Красномайский, Кирова	Дымовая труба №1	34	0,800
Красномайский, 1 Мая	Дымовая труба №2	18	0,530
Красномайский, Пушкина	Дымовая труба №3	28	0,530
Пригородный	Дымовая труба №4	21	0,600
Горняк	Дымовая труба №5	21	0,600
Академический	Дымовая труба №6	30	0,800
Бельский	Дымовая труба №7	21	0,600

Наименование источник	Наименование источника выброса вредных веществ	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м
Борисовский	Дымовая труба №8	21	0,500
Солнечный	Дымовая труба №9	26	0,600
Терелесовский	Дымовая труба №10	20	0,600
Б.Омут	Дымовая труба №11	21	0,400
Афимьино	Дымовая труба №12	21	0,600
Зеленогорский	Дымовая труба №13	32	0,800
Лужниково	Дымовая труба №15	18	0,500
Дятлово	Дымовая труба №16	18	0,600
Кузнецово	Дымовая труба №17	18	0,600
Боровно	Дымовая труба №18	18	0,400
Приозёрный	Дымовая труба №19	22	0,500
Есеновичи	Дымовая труба №20	23.375	0,500

Описание характеристик дымовых труб остальных источников теплоснабжения отсутствуют.

д) описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2022 год представлены в таблице 1.12.2.

Таблица 1.12.2

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2022 год

Источник тепловой энергии (мощности)	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ		
			г/с	мг/м ³	т/год
Вышневолоцкая ТЭЦ	0301	NO ₂ (Азота диоксид)			50,8897
	0304	NO (Азота оксид)			8,2694
	0337	CO (Окись углерода)			8,4363
	2754	Углеводороды предельные C ₁₂ -C ₁₉			0,0200
	2704	Бензин			0,0187
	0415	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅			0,0019
	0143	Марганец и его соединения			0,0014
	2732	Керосин			0,0012
	0330	SO ₂ (0,0006
	0328	C (сажа)			0,0004
0333	H ₂ S (0,0001	

Данные значений валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на остальных источниках теплоснабжения отсутствуют.

е) описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Средние за год концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения за 2022 год представлены в таблице 1.12.3.

Таблица 1.12.3

Средние за год концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения за 2022 год

Источник тепловой энергии (мощности)	Код вещества	Наименование вещества	Средние за год концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха, мг/м ³
Вышневолоцкая ТЭЦ	0301	NO ₂ (двуокись азота)	0,031

ж) описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения за 2022 год представлены в таблице 1.12.4.

Таблица 1.12.4

Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения за 2022 год

Источник тепловой энергии (мощности)	Код вещества	Наименование вещества	Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха, мг/м ³
Вышневолоцкая ТЭЦ	0301	NO ₂ (двуокись азота)	0,144

з) описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива

Данные по объему (массе) образования и размещения отходов сжигания топлива на источниках теплоснабжения отсутствуют.

и) данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения, городского округа, города федерального значения

Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения отсутствуют.

Часть 13 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования"

а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории Вышневолоцкого городского округа можно выделить следующие составляющие:

- износ сетей;
- подтопление сетей грунтовыми водами, ливневыми стоками и за счет утечек из водопроводных сетей;
- неравномерность температуры на вводе к потребителям по территории города Вышний Волочек;
- отсутствие приборов учета у потребителей;
- отсутствие автоматизированных тепловых пунктов у потребителей

Износ сетей – наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения.

Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности, вызванному коррозией и усталостью металла, так и разрушению изоляции. Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя на вводах потребителей. Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды. Также отложения уменьшают проходной (внутренний) диаметр трубопроводов, что приводит к снижению давления воды на вводе у потребителей и повышению давления в прямой магистрали на источнике, а, следовательно, увеличению затрат на электроэнергию вследствие необходимости задействования дополнительных мощностей сетевых насосов.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем замены трубопроводов и реконструкции тепловых сетей.

Подтопление сетей грунтовыми водами, ливневыми стоками и за счет утечек из водопроводных сетей;

Подтопление тепловых сетей приводит как к снижению надежности, вызванному коррозией металла, так и разрушению изоляции. Намокание и разрушение изоляции в свою очередь приводит к увеличению тепловых потерь в разы и значительному снижению температуры теплоносителя на вводах потребителей.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем своевременного устранения утечек из водопроводных сетей и организации отвода ливневых стоков.

Неравномерность температуры на вводе к потребителям по территории города приводит к «перетопу» (превышению нормативной температуры внутреннего воздуха) потребителей, находящихся наиболее близко к магистральным сетям и «недотопу» конечных потребителей. Установка автоматики погодозависимого регулирования и установка общедомовых приборов учета тепловой энергии позволит оптимизировать расход тепловой энергии и обеспечит поддержание комфортных температур внутреннего воздуха в отапливаемых помещениях.

Отсутствие приборов учета у потребителей не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым потребителем. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

Отсутствие автоматики тепловых пунктов у потребителей – приводит к перетопам в переходные периоды работы системы теплоснабжения. Установка автоматики позволит улучшить параметры микроклимата в отапливаемых помещениях и снизить затраты денежных средств на отопление.

Из рассмотренных выше проблем, наиболее существенной является износ тепловых сетей. Решению данной проблемы следует уделить особое внимание.

б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального образования (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Проблемы аналогичны проблемам, перечисленным в пункте «а» части 12 Главы 1.

в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа в рамках, существующих систем централизованного теплоснабжения ограничено оптимальными радиусами теплоснабжения существующих источников тепла.

Проблемы развития систем теплоснабжения округа, в рамках, существующих систем централизованного теплоснабжения, в основном обусловлены проблемами надёжного и качественного теплоснабжения, которые ограничивает возможность присоединения новых потребителей к существующим тепловым сетям.

г) описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы с топливоснабжением отсутствуют.

Проблемы надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения в Вышневолоцком городском округе отсутствуют и могут возникнуть

только при финансовой задолженности теплогенерирующих предприятий поставщикам топлива.

д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

ГЛАВА 2 "СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Базовым периодом для разработки (актуализации) схемы теплоснабжения принят 2021 год. На конец базового периода теплоснабжение в Вышневолоцком городском округе осуществляется от одного крупного источника комбинированной выработки энергии Вышневолоцкая ТЭЦ и локальных котельных.

Договорная тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям Вышневолоцкой ТЭЦ, по состоянию на 01.01.2023 г. составила 38,569 Гкал/ч. Расчетная тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям Вышневолоцкой ТЭЦ (таблица 2.1), составляет 38,569 Гкал/ч.

Расчетная тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям котельных – 153,101 Гкал/ч (таблица 2.2). Сводные данные по тепловым нагрузкам по группам источников приведены в таблице 2.3.

Сведения о годовом полезном отпуске (потреблении) тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 2.4.

Таблица 2.1

Тепловые нагрузки Вышневолоцкой ТЭЦ, Гкал/ч

Источник тепловой энергии	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		
	отопление, вентиляция	горячее водоснабжение	ИТОГО
Вышневолоцкая ТЭЦ	35,8986	2,6699	38,5685

Таблица 2.2

Тепловые нагрузки котельных Вышневолоцкого городского округа, Гкал/ч

Источник тепловой энергии	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		
	отопление, вентиляция	горячее водоснабжение	ИТОГО
Котельная №1	12,222	3,053	15,275
Котельная №2	11,431	2,487	13,918
Котельная №3	4,832	1,088	5,92
Котельная №4	2,54	0	2,54
Котельная №5	0,243	0,195	0,438
Котельная №6	2,856	0,05	2,906
Котельная №7	1,072	0,82	1,892
Котельная №8	2,458	0,907	3,365
Котельная №9	0,707	0,105	0,812
Котельная №10	0,246	0,062	0,308
Котельная №11	5,078	1,592	6,67
Котельная №12	1,798	0	1,798
Котельная №14	14,175	6,696	20,871
Котельная №15	3,305	0,272	3,577
Котельная №16	3,066	0,4	3,466
Котельная №17	0,748	0,056	0,804
Котельная №18	0,344	0	0,344
Котельная №19	0,201	0,12	0,321
Котельная №20	0,612	0,704	1,316
Котельная №21	0,174	0,032	0,206
Котельная №22	0,163	0,014	0,177
Котельная №23	0,629	0,06	0,689
Котельная №24	0,03	0	0,03
Сети ООО «ТрикВол»	7,986	1,322	9,308
Сети ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	4,58	1,328	5,908
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	5,272	1,328	6,6

Источник тепловой энергии	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		
	отопление, вентиляция	горячее водоснабжение	ИТОГО
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	0,82	0	0,82
Котельная п. Борисовский	1,07	0	1,07
Котельная п. Горняк	1,5	0,87	2,37
Котельная п. Белый Омут	0,795	0,16	0,955
Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	5,545	2,113	7,658
Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	0,411	0	0,411
Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	0,3	0	0,3
Котельная д. Дятлово	0,72	0	0,72
Котельная с. Есеновичи	0,64	0	0,64
Котельная поселковая п. Зеленогорский	2,89	3,02	5,91
Котельная п. Академический	3,1	0	3,1
Котельная п. Бельский	1,249	0	1,249
Котельная д. Боровно	0,68	0	0,68
Котельная д. Лужниково	0,46	0	0,46
Котельная д. Кузнецово	0,52	0	0,52
Котельная п. Серебряники	2,73	0,7	3,43
Котельная п. Солнечный	2,552	1,07	3,622
Котельная п. Приозерный	0,83	0	0,83
Котельная п. Пригородный	3,038	0,65	3,688
Котельная п. Терелесовский	2,69	0	2,69
Котельная д. Афимьино	1,659	1,03	1,659
Котельная д. Валентиновка	0,86	0	0,86

Суммарная тепловая нагрузка источников тепловой энергии приведена в таблице 2.3.

Таблица 2.3

Суммарная тепловая нагрузка источников тепловой энергии, Гкал/ч

Источник тепловой энергии	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		
	отопление, вентиляция	горячее водоснабжение	ИТОГО
Вышневолоцкая ТЭЦ	35,8986	2,6699	38,5685
Котельные	121,827	32,304	153,101
ИТОГО Вышневолоцкий го	157,7256	34,9739	191,6695

Таблица 2.4

Потребление тепловой энергии за отопительный период и за год в целом (за 2022 год)

Источник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	
	за отопительный период	за год в целом
Вышневолоцкая ТЭЦ	112576,1	138038,5
Котельная №1	19970,39	20458,82
Котельная № 2	16419,90	16732,23
Котельная № 3	8055,24	8304,81
Котельная № 4	3640,23	3640,23
Котельная № 5	937,87	937,87
Котельная № 6	3292,33	3294,66
Котельная №7	1341,73	1617,36
Котельная блочная автоматизированная № 8	3824,52	3928,63
Здание котельной № 9	1362,41	1363,82
Здание котельной № 10	399,06	401,021
Котельная №11	4828,44	4828,44
Котельная №12	2826,43	2826,43
Котельная №14	28577,44	29668,35
Котельная №15	5045,33	5115,36
Котельная №16	4812,44	4987,39
Котельная № 17	1936,69	1986,61

Источник	Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	
	за отопительный период	за год в целом
Котельная № 18	541,72	541,715
Котельная № 19	363,57	372,05
Блочномодульная котельная № 20	824,93	866,46
Теплогенерирующий пункт № 21	785,90	786,67
Котельная № 22	761,65	766,96
Котельная ВВС № 23	949,72	988,39
Котельная № 24	78,40	78,40
Котельная ул.Кирова пгт.Красномайский	13676,59	13918
Котельная ул.1 Мая пгт.Красномайский	895,03	895,03
Котельная ул.Пушкина пгт.Красномайский	500,92	500,92
Котельная д.Лужниково	1063,27	1063,27
Котельная п.Пригородный	7726,03	7906,65
Котельная п.Горняк	5498,47	5611,34
Котельная д.Дятлово	1089,05	1089,05
Котельная д.Кузнецово	563,04	563,04
Котельная п.Академический	6271,29	6271,29
Котельная п.Бельский	1852,16	1852,16
Котельная п.Борисовский	2220,43	2220,43
Котельная д.Боровно	718,68	718,68
Котельная п.Солнечный	8993,73	9291,37
Котельная п.Приозерный	895,22	895,22
Котельная п. Серебряники	1295,62	1329,0
Котельная п.Терелесовский	7235,25	7235,25
Котельная п.Белый Омут	2312,66	2344,52
Котельная д.Афимьино	7697,01	7930,39
Котельная п.Зеленогорский	11620,1	11953,78
Котельная с.Есеновичи	1513,99	1513,99
Котельная д. Валентиновка	3237	3237
Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	8923	8923
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», г.Вышний волочек	4323,92	4544,38
Котельная ООО «ТрикВол»	23937,96	23937,96
Котельная ВВМЗ	4018	4018

б) прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные 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

Зоны перспективной застройки Вышневолоцкого городского округа, согласно данных предоставленных Администрацией Вышневолоцкого городского округа, не утверждены.

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

При расчете значений тепловых нагрузок использовались следующие нормативные документы:

– СП 50.13330.2012. Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003;

– СП 131.13330.2020 Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-999;

– СНиП 31-05-2003 Общественные здания и сооружения.

1. Постановление Правительства РФ №18 от 25 января 2011 года «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»

Данное Постановление устанавливает требования энергетической эффективности для зданий, строений и сооружений к вводимым в эксплуатацию зданиям с 2011 года, а также требования к правилам определения Класса энергетической эффективности многоквартирных домов. Согласно статье 15 Постановления № 18: «После установления базового уровня требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений требования энергетической эффективности должны предусматривать уменьшение показателей, характеризующих годовую удельную величину расхода энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении, не реже 1 раза в 5 лет:

- с января 2011 г. (на период 2011 - 2015 годов) - не менее чем на 15 процентов по отношению к базовому уровню,
- с 1 января 2016 г. (на период 2016 - 2020 годов) - не менее чем на 30 процентов по отношению к базовому уровню,
- с 1 января 2020 г. - не менее чем на 40 процентов по отношению к базовому уровню.

2. СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» СП 50.13330.2012

С 1 января 2012 года введена в действие актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» СП 50.13330.2012 (Далее по тексту СП 50.13330). СП 50.13330 устанавливает требования к тепловой защите зданий в целях экономии энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Требования к повышению тепловой защиты зданий и сооружений, основных потребителей энергии являются важным объектом государственного регулирования в большинстве стран мира. Эти требования рассматриваются также с точки зрения охраны окружающей среды, рационального использования не возобновляемых природных ресурсов, уменьшения влияния «парникового» эффекта и сокращения выделений двуоксида углерода и других вредных веществ в атмосферу.

Данные нормы затрагивают часть общей задачи энергосбережения в зданиях. Одновременно с созданием эффективной тепловой защиты, в соответствии с другими нормативными документами принимаются меры по повышению эффективности инженерного оборудования зданий, снижению потерь энергии при ее выработке и транспортировке, а также по сокращению расхода тепловой и электрической энергии путем автоматического управления и регулирования оборудования и инженерных систем в целом.

Нормы по тепловой защите зданий гармонизированы с аналогичными зарубежными нормами развитых стран. Эти нормы, как и нормы на инженерное оборудование, содержат минимальные требования, и строительство многих зданий может быть выполнено на экономической основе с существенно более высокими показателями тепловой защиты, предусмотренными классификацией зданий по энергетической эффективности.

Данные нормы и правила распространяются на тепловую защиту жилых, общественных, производственных, сельскохозяйственных и складских зданий и сооружений (далее - зданий), в которых необходимо поддерживать определенную температуру и влажность внутреннего воздуха.

Согласно СП 50.13330, энергетическую эффективность жилых и общественных зданий следует устанавливать в соответствии с классификацией по таблице 34.

Присвоение классов D, E на стадии проектирования не допускается.

Классы А, В, С устанавливаются для вновь возводимых и реконструируемых зданий на стадии разработки проектной документации и впоследствии их уточняют в процессе эксплуатации, по результатам энергетического обследования. С целью увеличения доли зданий с классами «А, В» субъекты Российской Федерации должны применять меры по экономическому стимулированию, как к участникам строительного процесса, так и эксплуатирующим организациям.

Классы D, E устанавливаются при эксплуатации возведенных до 2000 г. зданий с целью разработки органами администраций субъектов Российской Федерации очередности и мероприятий по реконструкции этих зданий.

Соответствие проектных значений нормируемым на стадии проектирования устанавливается в энергетическом паспорте здания. При неудовлетворении приведенных выше требований усиливается теплозащита наружных ограждающих конструкций, либо выполняются мероприятия по повышению энергоэффективности систем отопления и вентиляции».

Таблица 2.5

Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий

Обозначение класса	Наименование класса	Величина отклонения расчетного (фактического) значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания от нормируемого, %	Рекомендуемые мероприятия, разрабатываемые субъектами РФ
При проектировании и эксплуатации новых и реконструируемых зданий			
A++ A+ A	Очень высокий	Ниже -60 От -50 до -60 включительно От -40 до -50 включительно	Экономическое стимулирование
B+ B	Высокий	От -30 до -40 включительно От -15 до -30 включительно	Экономическое стимулирование
C+ C C-	Нормальный	От -5 до -15 включительно От +5 до -5 включительно От +15 до 5 включительно	Мероприятия не разрабатываются
При эксплуатации существующих зданий			
D	Пониженный	От +15,1 до +50 включительно	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании
E	Низкий	Более +50	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании или снос

Присвоение зданию класса «В» и «А» производится только при условии включения в проект следующих обязательных энергосберегающих мероприятий:

- устройство индивидуальных тепловых пунктов, снижающих затраты энергии на циркуляцию в системах горячего водоснабжения и оснащенных автоматизированными системами управления и учета потребления энергоресурсов, горячей и холодной воды;
- применение энергосберегающих систем освещения общедомовых помещений, оснащенных датчиками движения и освещенности;
- применение устройств компенсации реактивной мощности двигателей лифтового хозяйства, насосного и вентиляционного оборудования.

Контроль за соответствием показателей расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания нормируемым показателям на стадии разработки проектной документации осуществляют органы экспертизы.

Проверка соответствия вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений требованиям расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов осуществляется органом государственного строительного надзора при осуществлении государственного строительного надзора. В иных случаях контроль и подтверждение соответствия вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений требованиям расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов осуществляются застройщиком.

Класс энергосбережения при вводе в эксплуатацию законченного строительством или реконструкцией здания устанавливается на основе результатов обязательного расчетно-экспериментального контроля нормируемых энергетических показателей.

Срок, в течение которого выполнение требований расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию обеспечивается застройщиком, должен составлять не менее пяти лет с момента ввода их в эксплуатацию. Для многоквартирных домов высокого и очень высокого класса энергосбережения (по классу «В и А») выполнение таких требований должно быть обеспечено застройщиком в течение первых десяти лет эксплуатации. При этом во всех случаях на застройщике лежит обязанность проведения обязательного расчетно-инструментального контроля нормируемых энергетических показателей дома как при вводе дома в эксплуатацию, так и последующего их подтверждения не реже, чем один раз в пять лет.

Требования к расходу тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий

Показателем расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилого или общественного здания на стадии разработки проектной документации, является удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания численно равная расходу тепловой энергии на 1 м³ отапливаемого объема здания в единицу времени при перепаде температуры в 1°С, $q_{от}$, Вт/(м³°С). Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию $q_{от}^p$ Вт/(м³°С), определяется по методике приложения Г СП 50.13330 с учетом климатических условий района строительства, выбранных объемно-планировочных решений, ориентации здания, теплозащитных свойств ограждающих конструкций, принятой системы вентиляции здания, а также применения энергосберегающих технологий. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания должно быть меньше или равно нормируемого значения $q_{от}^{нп}$ Вт/(м³°С).

Значения нормируемой (базовой) удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий, $q_{от}^{нп}$ Вт/(м³°С), приведены в таблицах 2.6 и 2.7.

Таблица 2.6

Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий, Вт/(м³°С)

Отапливаемая площадь домов, м ²	С числом этажей			
	1	2	3	4
50	0,579	-	-	-
100	0,517	0,558	-	-
150	0,455	0,496	0,538	-
250	0,414	0,434	0,455	0,476
400	0,372	0,372	0,393	0,414
600	0,359	0,359	0,359	0,372
1000 и более	0,336	0,336	0,336	0,336

Таблица 2.7

Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий, Вт/(м³°С)

№ п/п	Типы зданий и помещений	Этажность зданий								
		1	2	3	4,5	6,7	8,9	10,11	12 и выше	
1	Жилые, гостиницы, общежития	0,455	0,414	0,372	0,359	0,336	0,319	0,301	0,290	
2	Общественные кроме перечисленных в позиции 3, 4 и 5 настоящей таблицы	0,487	0,440	0,417	0,371	0,359	0,342	0,324	0,311	
3	Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	0,394	0,382	0,371	0,359	0,348	0,336	0,324	0,311	
4	Дошкольные учреждения	0,521	0,521	0,521	-	-	-	-	-	
5	Сервисного обслуживания	0,266	0,255	0,243	0,232	0,232				
6	Административного назначения (офисы)	0,417	0,394	0,382	0,313	0,278	0,255	0,232	0,232	

3. Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012

Также с 1 января 2013 года введена в действие актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 (Далее по тексту СП 124.13330), которая содержит в себе требования к решениям по перспективному развитию систем теплоснабжения населенных пунктов, промышленных узлов, групп промышленных предприятий и др.

Так в соответствии с пунктами 5.2. и 5.3. СП 124.13330: «Решения по перспективному развитию систем теплоснабжения населенных пунктов, промышленных узлов, групп промышленных предприятий, районов и других административно-территориальных образований, а также отдельных ЦСТ следует разрабатывать в схемах теплоснабжения. При разработке схем теплоснабжения расчетные тепловые нагрузки определяются:

- для существующей застройки населенных пунктов и действующих промышленных предприятий - по проектам с уточнением по фактическим тепловым нагрузкам;
- для намечаемых к строительству промышленных предприятий – по укрупненным нормам развития основного (профильного) производства или проектам аналогичных производств;
- для намечаемых к застройке жилых районов - по укрупненным показателям плотности размещения тепловых нагрузок или при известной этажности и общей площади зданий, согласно генеральным планам застройки районов населенного пункта – по удельным тепловым характеристикам зданий (Приложение В)».

Расчетные тепловые нагрузки при проектировании тепловых сетей определяются по данным конкретных проектов нового строительства, а существующей – по фактическим тепловым нагрузкам. Удельные показатели тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов согласно Приложения В СП 124.13330, Вт/м² приведены в таблице 2.8.

Таблица 2.8

Удельные показатели тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов, Вт/м²

Этажность жилых зданий	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С										
	-5	-10	-15	-20	-25	-30	-35	-40	-45	-50	-55
Для зданий строительства до 1995 г.											
1-3 этажные многоквартирные отдельностоящие	146	155	165	175	185	197	209	219	228	238	248
2-3 этажные многоквартирные блокированные	108	115	122	129	135	144	153	159	166	172	180
4-6 этажные кирпичные	59	64	69	74	80	86	92	98	103	108	113
4-6 этажные панельные	51	56	61	65	70	75	81	85	90	95	99
7-10 этажные кирпичные	55	60	65	70	75	81	87	92	97	102	107
7-10 этажные панельные	47	52	56	60	65	70	75	80	84	88	93
Более 10 этажей	61	67	73	79	85	92	99	105	111	117	123

Этажность жилых зданий	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С										
	-5	-10	-15	-20	-25	-30	-35	-40	-45	-50	-55
Для зданий строительства после 2000 г.											
1 -3 этажные многоквартирные отдельностоящие	76	76	77	81	85	90	96	102	105	107	109
2-3 этажные многоквартирные блокированные	57	57	57	60	65	70	75	80	85	88	90
4-6 этажные	45	45	46	50	55	61	67	72	76	80	84
7-10 этажные	41	41	42	46	50	55	60	65	69	73	76
11-14 этажные	37	37	38	41	45	50	54	58	62	65	68
Более 15 этажей	33	33	34	37	40	44	48	52	55	58	61
Для зданий строительства после 2010 г.											
1 -3 этажные многоквартирные отдельностоящие	65	66	67	70	73	78	83	87	91	93	94
2-3 этажные многоквартирные блокированные	49	49	50	52	58	64	69	73	77	79	80
4-6 этажные	40	41	42	44	49	55	59	64	67	71	74
7-10 этажные	36	37	38	40	43	48	50	57	60	64	67
11-14 этажные	34	35	36	37	41	45	50	53	56	59	62
Более 15 этажей	31	32	34	35	38	43	47	50	53	56	58
Для зданий строительства после 2015 г.											
1 -3 этажные многоквартирные отдельностоящие	60	61	62	64	67	72	77	81	84	85	86
2-3 этажные многоквартирные блокированные	47	48	49	51	55	59	64	67	71	73	74
4-6 этажные	37	38	42	40	45	49	55	59	64	66	69
7-10 этажные	34	35	36	37	40	42	48	52	56	59	62
11-14 этажные	31	32	33	35	37	41	45	49	52	55	57
Более 15 этажей	30	31	32	33	36	40	43	47	50	52	55

Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для целей горячего водоснабжения потребителей.

В соответствии с пунктом 5.3. СП 124.13330: «Средние часовые нагрузки на горячее водоснабжение отдельных зданий следует определять по СП 30.13330.

Расчетные тепловые нагрузки для тепловых сетей по системам горячего водоснабжения следует определять, как сумму среднечасовых нагрузок отдельных зданий.

Нагрузки для тепловых сетей по системам горячего водоснабжения при известной площади зданий определяются согласно генеральным планам застройки районов по удельным тепловым характеристикам (Приложение Г)».

Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев, Вт/м² согласно Приложения Г СП 124.13330 приведена в таблице 2.9.

В соответствии с требованиями статьи 20 Федерального закона Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. № 417-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев, Вт/м²

№ п/п	Потребители	Измеритель	Норма расхода горячей воды, л/сут	Норма общей полезной площади на 1 измеритель, м ² /чел	Удельная величина тепловой энергии, Вт/м ²
1	Жилые дома независимо от этажности, оборудованные умывальниками, мойками и ваннами, с квартирными регуляторами давления	1 житель	105	25	12,2
2	То же, с заселенностью 20 м ² /чел	1 житель	105	20	15,3
3	То же, с умывальниками, мойками и душевыми	1 житель	85	18	13,8
4	Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах	1 проживающий	70	12	17
5	Больницы с санитарными узлами, приближенными к палатам	1 больной	90	15	17,5
6	Поликлиники и амбулатории	1 больной в смену	5,2	13	1,5
7	Детские ясли и сады с дневным пребыванием детей и столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	11,5	10	3,1
8	Административные здания	1 работающий	5	10	1,3
9	Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми на полуфабрикатах	1 учащийся	3	10	0,8
10	Физкультурно-оздоровительные комплексы	1 человек	30	5	17,5
11	Предприятия общественного питания для приготовления пищи реализуемой в обеденном зале	1 посетитель	12	10	3,2
12	Магазины продовольственные	1 работающий	12	30	1,1
13	Магазины протоварные	То же	8	30	0,7

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

Прогноз прироста тепловых нагрузок по Вышневолоцкому городскому округу сформирован на основе прогноза перспективной застройки на период до 2034 г.

Зоны перспективной застройки Вышневолоцкого городского округа, согласно данных предоставленных Администрацией Вышневолоцкого городского округа, не утверждены.

Таблица 2.10

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.11

Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.12

Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.13

Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых зданиях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.14

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.15

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

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения фонда, Гкал/ч,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.16

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

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по округу, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 2.17

Прогнозный баланс по тепловой энергии на отопительный период 2023-2024 гг. по теплоисточнику «Вышневолоцкая ТЭЦ»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Сетевая организация МУП «Волочек-Тепло»	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.18

Прогнозный баланс по тепловой энергии на отопительный период 2023-2024 гг. источника теплоснабжения ООО «Стекольный завод 9 Января»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,710	0,722	0,709	0,54	0,222	0,054	0,05	0,062	0,347	0,478	0,497	0,729	5,120
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,023	0,024	0,022	0,013	0,006	0,002	0,003	0,003	0,009	0,009	0,011	0,023	0,148
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,687	0,698	0,687	0,527	0,216	0,052	0,047	0,059	0,338	0,469	0,486	0,706	4,972
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал													
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,687	0,698	0,687	0,527	0,216	0,052	0,047	0,059	0,338	0,469	0,486	0,706	4,972
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация	тыс. Гкал	0,395	0,425	0,393	0,233	0,118	0,048	0,044	0,055	0,172	0,174	0,193	0,402	2,652
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,292	0,273	0,294	0,294	0,098	0,004	0,003	0,004	0,166	0,295	0,293	0,304	2,320

Таблица 2.19

Прогнозный баланс по тепловой энергии на отопительный период 2023-2024 гг. источников теплоснабжения МУП «ОКХ»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
Котельная д. Боровно															
1	Производство т/э	Гкал	207,56	200,32	165,32	101,37	49,48	0	0	0	56,72	102,57	144,81	178,59	1206,74
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	207,56	200,32	165,32	101,37	49,48	0	0	0	56,72	102,57	144,81	178,59	1206,74
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	5,19	5,01	4,13	2,53	1,24	0	0	0	1,42	2,56	3,62	4,46	30,17
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6	Гкал	202,37	195,31	161,19	98,84	48,24	0	0	0	55,3	100,01	141,19	174,13	1176,57

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
	и п.7), в том числе:														
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	202,37	195,31	161,19	98,84	48,24	0	0	0	55,3	100,01	141,19	174,13	1176,57
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Дятлово															
1	Производство т/э	Гкал	301,24	290,74	239,94	147,12	71,81	0	0	0	82,32	148,87	210,17	259,21	1751,42
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	301,24	290,74	239,94	147,12	71,81	0	0	0	82,32	148,87	210,17	259,21	1751,42
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	7,53	7,27	6	3,68	1,8	0	0	0	2,06	3,72	5,25	6,48	43,79
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	293,71	283,47	233,94	143,44	70,01	0	0	0	80,26	145,15	204,92	252,73	1707,63
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	293,71	283,47	233,94	143,44	70,01	0	0	0	80,26	145,15	204,92	252,73	1707,63
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Есеновичи															
1	Производство т/э	Гкал	419,67	405,03	334,27	204,95	100,04	0	0	0	114,68	207,39	292,79	361,11	2439,94
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	419,67	405,03	334,27	204,95	100,04	0	0	0	114,68	207,39	292,79	361,11	2439,94
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	10,49	10,13	8,36	5,12	2,5	0	0	0	2,87	5,18	7,32	9,03	61
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	409,18	394,9	325,91	199,83	97,54	0	0	0	111,81	202,21	285,47	352,08	2378,94

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	409,18	394,9	325,91	199,83	97,54	0	0	0	111,81	202,21	285,47	352,08	2378,94
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Кузнецово															
1	Производство т/э	Гкал	138,55	133,71	110,35	67,66	33,03	0	0	0	37,86	68,47	96,66	119,21	805,5
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	138,55	133,71	110,35	67,66	33,03	0	0	0	37,86	68,47	96,66	119,21	805,5
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	3,46	3,34	2,76	1,69	0,83	0	0	0	0,95	1,71	2,42	2,98	20,14
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	135,09	130,37	107,59	65,97	32,2	0	0	0	36,91	66,76	94,24	116,23	785,36
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	135,09	130,37	107,59	65,97	32,2	0	0	0	36,91	66,76	94,24	116,23	785,36
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Лужниково															
1	Производство т/э	Гкал	265,42	256,16	211,41	129,62	63,27	0	0	0	72,53	131,17	185,18	228,39	1543,15
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	265,42	256,16	211,41	129,62	63,27	0	0	0	72,53	131,17	185,18	228,39	1543,15
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	6,64	6,4	5,29	3,24	1,58	0	0	0	1,81	3,28	4,63	5,71	38,58
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	258,78	249,76	206,12	126,38	61,69	0	0	0	70,72	127,89	180,55	222,68	1504,57
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация	Гкал	258,78	249,76	206,12	126,38	61,69	0	0	0	70,72	127,89	180,55	222,68	1504,57

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
	МУП «ОКХ»														
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Приозерный															
1	Производство т/э	Гкал	365,19	352,45	290,87	178,35	87,05	0	0	0	99,79	180,47	254,78	314,23	2123,17
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	365,19	352,45	290,87	178,35	87,05	0	0	0	99,79	180,47	254,78	314,23	2123,17
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	9,13	8,81	7,27	4,46	2,18	0	0	0	2,49	4,51	6,37	7,86	53,08
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	356,06	343,64	283,6	173,89	84,87	0	0	0	97,3	175,96	248,41	306,37	2070,09
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	356,06	343,64	283,6	173,89	84,87	0	0	0	97,3	175,96	248,41	306,37	2070,09
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Борисовский															
1	Производство т/э	Гкал	556,08	536,68	442,92	271,57	132,55	0	0	0	151,95	274,81	387,96	478,48	3233
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	556,08	536,68	442,92	271,57	132,55	0	0	0	151,95	274,81	387,96	478,48	3233
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	13,9	13,42	11,07	6,79	3,31	0	0	0	3,8	6,87	9,7	11,96	80,83
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	542,18	523,26	431,85	264,78	129,24	0	0	0	148,15	267,94	378,26	466,52	3152,17
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	542,18	523,26	431,85	264,78	129,24	0	0	0	148,15	267,94	378,26	466,52	3152,17
7	Прочие (сторонние)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
	организации)														
Котельная п. Терелесовский															
1	Производство т/э	Гкал	1408,42	1359,29	1121,82	687,83	335,73	0	0	0	384,86	696,02	982,62	1211,9	8188,49
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1408,42	1359,29	1121,82	687,83	335,73	0	0	0	384,86	696,02	982,62	1211,9	8188,49
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	35,21	33,98	28,05	17,2	8,39	0	0	0	9,62	17,4	24,57	30,3	204,71
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1373,21	1325,31	1093,77	670,63	327,34	0	0	0	375,24	678,62	958,05	1181,6	7983,78
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1373,21	1325,31	1093,77	670,63	327,34	0	0	0	375,24	678,62	958,05	1181,6	7983,78
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Академический, п. Бельский															
1	Производство т/э	Гкал	1802,03	1739,17	1435,34	880,06	429,55	0	0	0	492,42	890,54	1257,23	1550,59	10476,93
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1802,03	1739,17	1435,34	880,06	429,55	0	0	0	492,42	890,54	1257,23	1550,59	10476,93
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	45,05	43,48	35,88	22	10,74	0	0	0	12,31	22,26	31,43	38,76	261,92
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1756,98	1695,69	1399,46	858,06	418,81	0	0	0	480,11	868,28	1225,8	1511,83	10215,01
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1756,98	1695,69	1399,46	858,06	418,81	0	0	0	480,11	868,28	1225,8	1511,83	10215,01
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Горняк и п. Белый Омут															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
1	Производство т/э	Гкал	1512,64	1459,87	1204,83	738,73	360,57	70	140	140	413,34	747,52	1055,33	1301,57	9144,41
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1512,64	1459,87	1204,83	738,73	360,57	70	140	140	413,34	747,52	1055,33	1301,57	9144,41
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	37,82	36,5	30,12	18,47	9,01	1,75	3,5	3,5	10,33	18,69	26,38	32,54	228,61
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1474,82	1423,37	1174,71	720,26	351,56	68,25	136,5	136,5	403,01	728,83	1028,95	1269,03	8915,8
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1474,82	1423,37	1174,71	720,26	351,56	68,25	136,5	136,5	403,01	728,83	1028,95	1269,03	8915,8
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Зеленогорский															
1	Производство т/э	Гкал	1927,59	1860,35	1535,35	941,38	459,48	400	200	400	526,72	952,59	1344,83	1658,62	12206,9
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1927,59	1860,35	1535,35	941,38	459,48	400	200	400	526,72	952,59	1344,83	1658,62	12206,9
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	48,19	46,51	38,38	23,53	11,49	10	5	10	13,17	23,81	33,62	41,47	305,17
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1879,4	1813,84	1496,97	917,85	447,99	390	195	390	513,55	928,78	1311,21	1617,15	11901,73
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1879,4	1813,84	1496,97	917,85	447,99	390	195	390	513,55	928,78	1311,21	1617,15	11901,73
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пгт Красномайский															
1	Производство т/э	Гкал	3035,55	2929,66	2417,85	1482,48	723,59	240	150	240	829,48	1500,13	2117,82	2611,98	18278,53
2	Производственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
	(водоподготовка)														
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	3035,55	2929,66	2417,85	1482,48	723,59	240	150	240	829,48	1500,13	2117,82	2611,98	18278,53
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	75,89	73,24	60,45	37,06	18,09	6	3,75	6	20,74	37,5	52,95	65,3	456,96
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	2959,66	2856,42	2357,4	1445,42	705,5	234	146,25	234	808,74	1462,63	2064,87	2546,68	17821,57
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	2959,66	2856,42	2357,4	1445,42	705,5	234	146,25	234	808,74	1462,63	2064,87	2546,68	17821,57
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Серебряники															
1	Производство т/э	Гкал	659,74	636,73	525,49	322,2	157,26	45	30	45	180,28	326,04	460,29	567,69	3955,71
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	659,74	636,73	525,49	322,2	157,26	45	30	45	180,28	326,04	460,29	567,69	3955,71
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	16,49	15,92	13,14	8,06	3,93	1,13	0,75	1,13	4,51	8,15	11,51	14,19	98,89
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	643,25	620,81	512,35	314,14	153,33	43,87	29,25	43,87	175,77	317,89	448,78	553,5	3856,82
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	643,25	620,81	512,35	314,14	153,33	43,87	29,25	43,87	175,77	317,89	448,78	553,5	3856,82
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Пригородный															
1	Производство т/э	Гкал	1751,17	1690,08	1394,83	855,22	417,43	150	200	200	478,52	865,4	1221,75	1506,82	10731,22
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1751,17	1690,08	1394,83	855,22	417,43	150	200	200	478,52	865,4	1221,75	1506,82	10731,22

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	43,78	42,25	34,87	21,38	10,44	3,75	5	5	11,96	21,64	30,54	37,67	268,28
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1707,39	1647,83	1359,96	833,84	406,99	146,25	195	195	466,56	843,76	1191,21	1469,15	10462,94
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1707,39	1647,83	1359,96	833,84	406,99	146,25	195	195	466,56	843,76	1191,21	1469,15	10462,94
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Солнечный															
1	Производство т/э	Гкал	1551,89	1497,76	1236,1	757,9	369,93	100	180	180	424,06	766,92	1082,72	1335,35	9482,63
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1551,89	1497,76	1236,1	757,9	369,93	100	180	180	424,06	766,92	1082,72	1335,35	9482,63
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	38,8	37,44	30,9	18,95	9,25	2,5	4,5	4,5	10,6	19,17	27,07	33,38	237,07
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1513,09	1460,32	1205,2	738,95	360,68	97,5	175,5	175,5	413,46	747,75	1055,65	1301,97	9245,56
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1513,09	1460,32	1205,2	738,95	360,68	97,5	175,5	175,5	413,46	747,75	1055,65	1301,97	9245,56
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Афимино															
1	Производство т/э	Гкал	1245,31	1201,87	991,9	608,17	296,85	0	0	0	340,29	615,41	868,82	1071,55	7670,17
2	Производственные нужды (водоподготовка)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1245,31	1201,87	991,9	608,17	296,85	0	0	0	340,29	615,41	868,82	1071,55	7670,17
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	Гкал	31,13	30,05	24,8	15,2	7,42	0	0	0	8,51	15,39	21,72	26,79	191,75

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2023-2024 гг.
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	Гкал	1214,18	1171,82	967,1	592,97	289,43	0	0	0	331,78	600,02	847,1	1044,76	7478,42
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация МУП «ОКХ»	Гкал	1214,18	1171,82	967,1	592,97	289,43	0	0	0	331,78	600,02	847,1	1044,76	7478,42
7	Прочие (сторонние организации)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Покрытие тепловых потребностей предусматривается:

- для малоэтажной застройки в г. Вышний Волочёк от Вышневолоцкая ТЭЦ и котельных по городу;
- для индивидуальной застройки от автономных источников теплоты (АИТ).

Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов.

Зоны перспективной застройки Вышневолоцкого городского округа, согласно данных предоставленных администрацией Вышневолоцкого городского округа, не утверждены.

е) 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 теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

В связи с отсутствием утвержденных планов по перепрофилированию производственных зон оценить прирост объемов потребления тепловой энергии с приемлемой долей вероятности не представляется возможным.

Избыток тепловой мощности по отдельным единицам территориального деления в перспективе позволит подключить новые и реконструируемые малые и средние предприятия без внесения существенных изменений в Схему теплоснабжения города Вышний Волочек.

ГЛАВА 3 "ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОКРУГА"

При разработке и актуализации схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте «в» пункта 23 и пунктах 55 и 56 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является обязательным.

Численность населения Вышневолоцкого городского округа на 01.01.2022 год составляет 64524 человек.

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе округа и с полным топологическим описанием связности объектов

Электронная модель системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не разрабатывается.

б) паспортизация объектов системы теплоснабжения

Электронная модель системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не разрабатывается.

в) паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Электронная модель системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не разрабатывается.

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

Электронная модель системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не разрабатывается.

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Электронная модель системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не разрабатывается.

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Электронная модель системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не разрабатывается.

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Электронная модель системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не разрабатывается.

з) расчет показателей надежности теплоснабжения

Электронная модель системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не разрабатывается.

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

Электронная модель системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не разрабатывается.

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Электронная модель системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа не разрабатывается.

ГЛАВА 4 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"

а) 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, а в ценовых зонах теплоснабжения – балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки для Вышневолоцкой ТЭЦ приведены в таблице 4.1, для котельных в таблицах 4.2-4.56.

Таблица 4.1

Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки для Вышневолоцкой ТЭЦ, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17	132,17
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685
отопление, Гкал/ч	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925	35,2925
вентиляция, Гкал/ч	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061	0,6061
горячее водоснабжение, Гкал/ч	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699	2,6699
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415	89,9415
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910	97,910
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510	96,510

Таблица 4.2

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №1, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Располагаемая тепловая мощность	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275
отопление	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084	12,084
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191	3,191
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275	-0,275
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата													

Таблица 4.3

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №2, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Располагаемая тепловая мощность	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918
отопление	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869	8,869
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131	3,131
Резерв/дефицит тепловой мощности	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918	-1,918
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0

Таблица 4.4

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №3, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	7,12	7,12	7,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	6,0/1,12	6,0/1,12	6,0/1,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,167/0,031	0,167/0,031	0,167/0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,9/0,168	0,9/0,168	0,9/0,168	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,92	5,92	5,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	4,832	4,832	4,832	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	1,088	1,088	1,088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,2	1,2	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,0/0,56	3,0/0,56	3,0/0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,0/0,56	3,0/0,56	3,0/0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2024 году предусматривается строительство новой котельной на ул. Правда производительностью 15 МВт с закрытием котельных № 3,4,12.

Таблица 4.5

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №4, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,76	1,76	1,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	1,76	1,76	1,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,049	0,049	0,049	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,54	2,54	2,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	2,49	2,49	2,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,78	-0,78	-0,78										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,17	1,17	1,17										
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,17	1,17	1,17										

Примечание: в 2024 году предусматривается строительство новой котельной на ул. Правда производительностью 15 МВт с закрытием котельных № 3,4,12.

Таблица 4.6

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №5, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
отопление	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Резерв/дефицит тепловой мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219

Таблица 4.7

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №6, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
отопление	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856	2,856
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526	-1,526
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46

Таблица 4.8

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №7, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126
Располагаемая тепловая мощность	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302
отопление	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824	0,824
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563	1,563

Таблица 4.9

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №8, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Располагаемая тепловая мощность	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365
отопление	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615	0,615
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
котла/турбоагрегата													

Таблица 4.10

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №9, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Располагаемая тепловая мощность	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
отопление	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182	-0,182
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63

Таблица 4.11

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №10, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,08	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	1,08	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,162	0,162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,308	0,308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	0,108	0,108	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,772	0,772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2023 году предусматривается строительство автоматизированной газовой котельной мощностью 0,6 МВт вместо существующей угольной котельной №10 мощностью 1,256 МВт.

Таблица 4.12

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №11, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26
Располагаемая тепловая мощность	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
отопление	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

Таблица 4.13

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №12, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,24	3,24	3,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	3,24	3,24	3,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,486	0,486	0,486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том	1,789	1,789	1,789	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
числе													
отопление	1,789	1,789	1,789	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,451	1,451	1,451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,25	1,25	1,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,25	1,25	1,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2024 году предусматривается строительство новой котельной на ул. Правда производительностью 15 МВт с закрытием котельных № 3,4,12.

Таблица 4.14

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №14, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	18,75	18,75	18,75	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Располагаемая тепловая мощность	18,75	18,75	18,75	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871
отопление	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065	14,065
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806	6,806
Резерв/дефицит тепловой мощности	-2,121	-2,121	-2,121	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462	-9,462
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	12,5	12,5	12,5	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,5	12,5	12,5	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26

Примечание: в 2024 году предусматривается модернизация паровой котельной №14 (перевод котлов в водогрейный режим) мощностью 25 МВт.

Таблица 4.15

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №15, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949
отопление	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677	6,677
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949	-0,949
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Таблица 4.16

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №16, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	18,252	18,252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	18,25	18,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,55	0,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,945	2,945	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,466	3,466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	3,066	3,066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	11,289	11,289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2023 году предусматривается строительство трех автоматизированных газовых котельных мощностью 2,0, 5,0 и 0,5 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.

Таблица 4.17

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №17, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
отопление	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58

Таблица 4.18

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №18, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,49	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	1,49	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,224	0,224	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,334	0,334	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	0,334	0,334	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,156	1,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,95	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
котла/турбоагрегата													

Примечание: в 2023 году предусматривается строительство автоматизированной газовой котельной мощностью 1 МВт вместо существующей угольной котельной №18 мощностью 1,733 МВт.

Таблица 4.19

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №19, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Располагаемая тепловая мощность	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
отопление	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063	-0,063
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

Таблица 4.20

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №20, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
Располагаемая тепловая мощность	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
отопление	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
вентиляция	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
горячее водоснабжение	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066

Таблица 4.21

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №21, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
отопление	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Таблица 4.22

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №22, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
числе													
отопление	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258

Таблица 4.23

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №23, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,204	1,204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	1,204	1,204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,689	0,689	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	0,629	0,629	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,323	0,323	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,95	0,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2023 году предусматривается строительство автоматизированной газовой котельной мощностью 1,4 МВт вместо существующей угольной котельной №23 мощностью 1,3 МВт.

Таблица 4.24

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №24, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
отопление	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Таблица 4.25

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК», г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	27,3	27,3	27,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	6,6	6,6	6,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	5,272	5,272	5,272	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	1,328	1,328	1,328	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	12,9	12,9	12,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,8	7,8	7,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,8	7,8	7,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: в 2023-2024 годы предусматривается строительство модульной автоматизированной котельной мощностью 9,0 Гкал/ч по адресу: г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская, д. 7 с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей

микрорайона МДОК и строительство модульной автоматизированной котельной мощностью 0,9 Гкал/ч по адресу: г. Вышний Волочек, ул. Спортивная с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК (ул. Спортивная).

Таблица 4.26

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной ООО «ТрикВол», г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Располагаемая тепловая мощность	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308
отопление	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308
вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв/дефицит тепловой мощности	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682	3,682
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5

Таблица 4.27

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной ООО «Стекольный завод 9 Января», г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557
Располагаемая тепловая мощность	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
отопление	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла													
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432	1,432

Таблица 4.28

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной ВВМЗ, г. Вышний Волочёк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Располагаемая тепловая мощность	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери в тепловых сетях в горячей воде	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв/дефицит тепловой мощности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8

Таблица 4.29

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Борисовский, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Располагаемая тепловая мощность	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445	0,0445
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
отопление	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255	0,6255
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

Таблица 4.30

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Горняк, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Располагаемая тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
отопление	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892

Таблица 4.31

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Белый Омут, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Располагаемая тепловая мощность	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02687 5	0,02687 5	0,02687 5	0,02687 5	0,02687 5	0,02687 5	0,02687 5	0,02687 5	0,02687 5	0,02687 5	0,02687 5	0,02687 5	0,02687 5

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
отопление	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,083125	0,083125	0,083125	0,083125	0,083125	0,083125	0,083125	0,083125	0,083125	0,083125	0,083125	0,083125	0,083125
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645

Таблица 4.32

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной гп. Красномайский, ул. Кирова, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658
отопление	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545	5,545
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113	2,113
Резерв/дефицит тепловой мощности	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925	-1,37925
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

Таблица 4.33

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной гпп. Красномайский, ул. 1 Мая, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Располагаемая тепловая мощность	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
отопление	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

Таблица 4.34

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной гпп. Красномайский, ул. Пушкина, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Располагаемая тепловая мощность	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025	0,01025
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975	0,08975
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
котла/турбоагрегата													

Таблица 4.35

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Дятлово, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
отопление	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762	0,2762
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688

Таблица 4.36

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной с. Есеновичи, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772
Располагаемая тепловая мощность	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443	0,0443
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
отопление	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777	1,0777

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23

Таблица 4.37

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной №1 п. Зеленогорский, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125	0,16125
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
отопление	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875	0,19875
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

Таблица 4.38

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Академический, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
отопление	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825	1,0825
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

Таблица 4.39

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Бельский, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Располагаемая тепловая мощность	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725	0,04725
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
отопление	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375	0,58375
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946

Таблица 4.40

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Боровно, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172	0,0172

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
отопление	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192	-0,0192
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Таблица 4.41

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Лужниково, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258	0,0258
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362	0,5362
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688

Таблица 4.42

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Кузнецово, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Располагаемая тепловая мощность	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
отопление	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

Таблица 4.43

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Серебряники, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Располагаемая тепловая мощность	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
отопление	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
котла/турбоагрегата													

Таблица 4.44

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Солнечный, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Располагаемая тепловая мощность	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622
отопление	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552	2,552
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12

Таблица 4.45

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Приозерный, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428
Располагаемая тепловая мощность	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357	0,0357
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
отопление	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623	0,5623

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886

Таблица 4.46

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Валентиновка, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
отопление	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44

Таблица 4.47

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Пригородный, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075	0,1075
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
отопление	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945	0,4945
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

Таблица 4.48

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной п. Терелесовский, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Располагаемая тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
отопление	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894

Таблица 4.49

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной д. Афимьино, Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Располагаемая тепловая мощность	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689	2,689
отопление	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв/дефицит тепловой мощности	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894

Таблица 4.50

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных № 3, 4, 12), Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	-	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898	12,898
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	-	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861
отопление	-	-	-	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496	9,496
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365	1,365
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037	2,037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 4.51

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной № 10 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 10), Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Располагаемая тепловая мощность	-	-	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
отопление	-	-	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Таблица 4.52

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для трех новых котельных по Речному пер., в пос. Дубитель и для здания МО МВД России «Вышневолоцкий» (2, 5, 0,5 МВт соответственно) г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 16), Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность	-	-	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945	2,945
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466	3,466
отопление	-	-	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434	2,434
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225	3,225

Таблица 4.53

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной № 18 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 18), Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Располагаемая тепловая мощность	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
отопление	-	-	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Таблица 4.54

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной № 23 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 23), Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Располагаемая тепловая мощность	-	-	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
отопление	-	-	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
горячее водоснабжение	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56

Таблица 4.55

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская (для потребителей микрорайона МДОК),

Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	-	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	-	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582
отопление	-	-	-	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315	4,315
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267	1,267
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418	3,418
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0

Таблица 4.56

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для новой котельной г. Вышний Волочек, ул. Спортивная (для потребителей микрорайона МДОК)

ул. Спортивная), Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Располагаемая тепловая мощность	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	-	-	-	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
отопление	-	-	-	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Резерв/дефицит тепловой мощности	-	-	-	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574	0,574
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

б) 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

На момент разработки схемы гидравлический расчет не проводился.

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Дефицит тепловой мощности существующей системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа отсутствует.

ГЛАВА 5 "МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОКРУГА"

а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения округа (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

В Мастер-плане сформировано 2 варианта развития системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа.

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов, а также ремонт и замена существующих.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации № 154 от 22 февраля 2012 г.

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает:

1. Установка счетчиков тепловой энергии в котельных (13 объектов).
2. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 0,6 МВт вместо существующей угольной котельной №10 мощностью 1,3 МВт.
3. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,0 МВт вместо существующей угольной котельной №18 мощностью 1,7 МВт.
4. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,3 МВт вместо существующей угольной котельной №23 мощностью 1,4 МВт.
5. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 15,0 МВт вместо существующих 3-х газовых котельных №3, №4 и №12 суммарной мощностью 14,1 МВт.
6. Разработка ПСД и строительно-монтажные работы по переводу в водогрейный режим паровых котлоагрегатов котельной №14 (водогрейные котлоагрегаты мощностью 18,0 МВт взамен паровых котлоагрегатов мощностью 25,0 МВт).
7. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной по Речному переулку мощностью 2,0 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
8. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной поселка Дубитель мощностью 5,0 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
9. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной на здание МО МВД России «Вышневолоцкий» мощностью 0,5 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
10. Разработка ПСД и строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в районе ул. Баумана мощностью 25,0 МВт для замещения части т/э ООО «Вышневолоцкая ТГК».
11. Строительство новой котельной на ул. Спортивная тепловой мощности 0,9 Гкал/час (четырёхтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с

котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК (ул. Спортивная).

12. Строительство новой котельной на ул. Лесозаводская у существующего узла учета тепловой энергии тепловая мощность 9,0 Гкал/час (двухтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК.
13. Разработка ПСД и реконструкция существующей котельной п. Приозерный с переводом на газовое топливо.

б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения округа

Необходимые расчеты для каждого из вариантов развития системы теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа приведены в соответствующих главах Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения:

- Описание мероприятий по развитию источников тепловой энергии с оценкой необходимых финансовых потребностей для реализации данных мероприятий.
- Подробное описание мероприятий по развитию источников тепловой энергии приведено в главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения;
- Описание мероприятий по развитию системы транспортировки тепловой энергии с оценкой необходимых финансовых потребностей для реализации данных мероприятий. Подробное описание мероприятий по развития тепловых сетей приведено в главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции тепловых сетей» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения;
- Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения;
- Топливные балансы источников тепловой энергии приведены в главе 10 «Перспективные топливные балансы» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения;
- Балансы водоподготовительных установок источников тепловой энергии приведены в главе 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, сельского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, сельского округа, города федерального значения

Вариант 1. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Вышневолоцкого городского округа предлагает сравнительно небольшие капиталовложения

с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Вариант 2. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Вышневолоцкого городского округа предлагает более современное развитие, но для выполнения требуются большие капиталовложения с длительным сроком окупаемости.

В связи с низким остаточным ресурсом, изношенностью находящегося в эксплуатации оборудования котельных, наиболее приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения на территории Вышневолоцкого городского округа является 2 вариант развития.

**ГЛАВА 6 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ
ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И
МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ
ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В
АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ"**

а) расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

В соответствии с пунктом 9 статьи 29 Федерального закона от 27.10.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

В настоящее время в Вышневолоцком городском округе объекты, получающие услугу горячего водоснабжения по открытой схеме, отсутствуют.

Определение нормативных потерь теплоносителя в тепловой сети выполняется в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго РФ от 10.06.2003 № 278 и «Порядок определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденной приказом Минэнерго от 10.08.2012 № 377.

Расчет перспективных расходов воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии выполнен и представлен в таблицах 6.1-6.2 с разбивкой по годам.

Таблица 6.1

Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия Вышневолоцкая ТЭЦ,

тыс. м³

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	185,5907	185,5907	185,5907	185,5907	185,5907	185,5907	185,5907	185,5907	185,5907	185,5907	185,5907	185,5907	185,5907
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	21,1006	21,1006	21,1006	21,1006	21,1006	21,1006	21,1006	21,1006	21,1006	21,1006	21,1006	21,1006	21,1006
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	164,4901	164,4901	164,4901	164,4901	164,4901	164,4901	164,4901	164,4901	164,4901	164,4901	164,4901	164,4901	164,4901
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 6.2

Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия котельных, тыс. м³

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,526	4,526	4,526	4,526	4,526	4,526	4,526	4,526	4,526	4,526	4,526	4,526	4,526
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42	6,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	9,126	9,126	9,126	9,126	9,126	9,126	9,126	9,126	9,126	9,126	9,126	9,126	9,126
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,588	1,588	1,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	4,914	4,914	4,914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	23,412	23,412	23,412	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №4													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,836	0,836	0,836	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	1,617	1,617	1,617	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №5													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008
Котельная №6													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585	2,585
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,233	0,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,091	0,091	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	0,142	0,142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373	1,373
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47	23,47
Котельная №12													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,119	1,119	1,119	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	2,196	2,196	2,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	24,110	24,110	24,110	24,110	24,110	24,110	24,110	24,110	24,110	24,110	24,110	24,110	24,110
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06	21,06
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	5,967	5,967	5,967	5,967	5,967	5,967	5,967	5,967	5,967	5,967	5,967	5,967	5,967
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №16													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,932	7,932	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	6,107	6,107	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	1,825	1,825	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №17													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	3,732	3,732	3,732	3,732	3,732	3,732	3,732	3,732	3,732	3,732	3,732	3,732	3,732
Котельная №18													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,084	0,084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,227	0,227	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,429	0,429	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,316	0,316	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	0,113	0,113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных № 3,4,12)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625	3,625
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	-	-	-	8,951	8,951	8,951	8,951	8,951	8,951	8,951	8,951	8,951	8,951
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42
Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 10)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	-	-	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Три новых котельных г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 16)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	-	-	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 18)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	-	-	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 23)													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	-	-	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пгт. Красномайский ул. Кирова													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	17,117	17,117	17,117	17,117	17,117	17,117	17,117	17,117	17,117	17,117	17,117	17,117	17,117
Котельная пгт. Красномайский ул.1 Мая													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная пгт. Красномайский ул. Пушкина													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Лужниково													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Пригородный													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	13,463	13,463	13,463	13,463	13,463	13,463	13,463	13,463	13,463	13,463	13,463	13,463	13,463
Котельная п. Горняк													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	7,07166	7,07166	7,07166	7,07166	7,07166	7,07166	7,07166	7,07166	7,07166	7,07166	7,07166	7,07166	7,07166
Котельная д. Дятлово													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Кузнецово													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Академический													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975	2,975
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	1,40963	1,40963	1,40963	1,40963	1,40963	1,40963	1,40963	1,40963	1,40963	1,40963	1,40963	1,40963	1,40963
Котельная п. Бельский													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Борисовский													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367	1,367
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Боровно													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Солнечный													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844	12,844
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	16,2009 9	16,2009 9	16,2009 9	16,2009 9	16,2009 9	16,2009 9	16,2009 9	16,2009 9	16,2009 9	16,2009 9	16,2009 9	16,2009 9	16,20099
Котельная п. Приозерный													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Терелесовский													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Белый Омут													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	3,02895	3,02895	3,02895	3,02895	3,02895	3,02895	3,02895	3,02895	3,02895	3,02895	3,02895	3,02895	3,02895
Котельная д. Афимьино													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	14,0977	14,0977	14,0977	14,0977	14,0977	14,0977	14,0977	14,0977	14,0977	14,0977	14,0977	14,0977	14,0977
Котельная п. Зеленогорский													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	6,359	6,359	6,359	6,359	6,359	6,359	6,359	6,359	6,359	6,359	6,359	6,359	6,359
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	20,763	20,763	20,763	20,763	20,763	20,763	20,763	20,763	20,763	20,763	20,763	20,763	20,763
Котельная с. Есеновичи													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605	0,605
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³													
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная д. Валентиновка													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная ООО «Вышневолоцкий МДОК», г. Вышний Волочёк													

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «ТрикВол», г. Вышний Волочёк													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», г. Вышний Волочёк													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная ВВМЗ, г. Вышний Волочёк													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Новая котельная, г. Вышний Волочёк, ул. Лесозаводская													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Новая котельная, г. Вышний Волочёк, ул. Спортивная													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. м ³ (вместе с кварт. сетями)	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды, тыс. м ³	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход воды на ГВС, тыс. м ³	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

б) 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

Открытая система горячего водоснабжения отсутствует.

в) сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о баках-аккумуляторах отсутствуют.

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

Сведения представлены в таблицах 6.1-6.2.

д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Водоподготовительные установки имеются не везде.

В таблицах 6.3-6.4 представлен перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии.

Таблица 6.3

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок (далее - ВПУ) и подпитки тепловой сети от Вышневолоцкой ТЭЦ

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Производительность ВПУ	м ³ /ч	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Срок службы	лет	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7	185590,7
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6	21100,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1	164490,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8	53,8
Доля резерва	%	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7	71,7

Таблица 6.4

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети от котельных

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №1														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №2														

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Производительность ВПУ	м ³ /ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	6	6	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	44	45	4+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,417	0,417	0,417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	2,7	2,7	2,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №4														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	12	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	42	43	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,042	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №6														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №7														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №8														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №9														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №12														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	12	12	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	46	47	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,067	0,067	0,067	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №14														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Срок службы	лет	51	52	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №16														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	50	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	44	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,72	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,125	0,125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,72	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная №17														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Срок службы	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №18														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,031	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,031	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №19														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
деаэрированной водой)														
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №22														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,038	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,038	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Борисовский														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Горняк														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Белый Омут														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная гпн Красномайский, ул. Кирова														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная гпк Красномайский, ул.1 Мая														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная гпк Красномайский, ул. Пушкина														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Дятлово														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Есеновичи														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Академический														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Бельский														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Боровно														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Солнечный														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Приозерный														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Валентиновка														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Пригородный														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Афимино														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Лужниково														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Котельная д. Кузнецово														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Зеленогорский														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Терелесовский														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
деаэрированной водой)														
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «ТрикВол»														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0	2-6,0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных № 3,4,12)														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 10)														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Три новых котельных г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 16)														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 18)														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 23)														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «Вышневолоцкий МДОК», г. Вышний Волочёк														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января», г. Вышний Волочёк														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная ВВМЗ, г. Вышний Волочёк														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Новая котельная, г. Вышний Волочёк, ул. Лесозаводская														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Новая котельная, г. Вышний Волочёк, ул. Спортивная														
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва	%	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

ГЛАВА 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Системы централизованного теплоснабжения (СЦТ) характеризуются сочетанием трех основных звеньев: теплоисточников, тепловых сетей и местных систем теплоиспользования (теплопотребления) отдельных зданий или сооружений. Наличие трех основных звеньев определяет возможность организации централизованного теплоснабжения.

Отсутствие одного из звеньев, отвечающего за транспорт теплоносителя – тепловых сетей, определяет условия создания индивидуального теплоснабжения. При этом генерация тепла и системы теплопотребления располагается в непосредственной близости друг от друга, а тепловые сети имеют минимальную длину.

Поквартирное отопление является разновидностью индивидуального теплоснабжения и характеризуется тем, что генерация тепла происходит непосредственно у потребителя в квартире. Условия организации поквартирного отопления во многом схожи с условиями создания индивидуального теплоснабжения.

Согласно статье 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей к потребителям тепловой энергии, в том числе застройщиков к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и Постановлением Правительства РФ от 05.07.2018 г. № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу некоторых актов Правительства РФ».

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключение соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику в заключение договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Техническая возможность подключения существует при одновременном наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающего передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя, и резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

В случае отсутствия технической возможности подключения теплоснабжающая организация в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки на подключение к системе теплоснабжения направляет заявителю письмо с предложением выбрать один из следующих вариантов подключения:

- подключение будет осуществлено за плату, установленную в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу исполнителя и с последующим внесением соответствующих изменений в схему теплоснабжения в установленном порядке;

- подключение будет осуществлено после внесения необходимых изменений в инвестиционную программу исполнителя и в схему теплоснабжения.

В течение 5 рабочих дней со дня получения указанного письма от теплоснабжающей организации заявитель направляет исполнителю письмо с указанием выбранного варианта подключения либо с отказом от подключения к системе теплоснабжения.

В случае, если заявитель выбирает первый вариант подключения к системам теплоснабжения, он в ответном письме теплоснабжающей организации подтверждает свое согласие на осуществление подключения после выполнения исполнителем мероприятий (независимо от срока их выполнения):

- теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в течение 30 дней со дня выбора заявителем порядка подключения обязана обратиться в Администрацию округа с предложением о включении в Схему теплоснабжения мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемого объекта с приложением заявки на подключение;

- в течение 30 дней со дня получения указанного предложения Администрация округа направляет в теплоснабжающую организацию или теплосетевую организацию решение о включении соответствующих мероприятий в схему теплоснабжения или об отказе во включении таких мероприятий в схему теплоснабжения.

- Администрация округа одновременно с направлением указанного решения в теплоснабжающую организацию или теплосетевую организацию направляет его в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения.

В случае необходимости установления платы за подключение в индивидуальном порядке подписанный проект договора о подключении направляется заявителю в 2 экземплярах в течение 20 рабочих дней со дня установления Главным управлением «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области платы за подключение. Заявитель подписывает оба экземпляра проекта договора о подключении в течение 10 рабочих дней со дня получения подписанного исполнителем проекта договора о подключении и направляет в указанный срок один экземпляр исполнителю с приложением к нему документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего договор о подключении.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой

теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе. С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

В Вышневолоцком городском округе базовым источником отпуска тепловой энергии являются Вышневолоцкая ТЭЦ. Именно она обеспечивает большую часть тепловой нагрузки округа.

Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде и для отдельных объектов коммерческого и социального назначения. Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для абонентов, расположенных на значительном расстоянии от централизованных источников тепла. При определении условий организации индивидуального теплоснабжения учитывается ст. 3 Федерального закона от 27.02.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в соответствии с которым общими принципами организации отношений и основой государственной политики в сфере теплоснабжения являются обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения, а также развитие систем централизованного теплоснабжения.

В соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» (в ред. ФЗ от 30.12.2012 № 318-ФЗ) запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.

В соответствии с п.51 Постановления Правительства РФ от 05.07.2018 г. № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившим силу некоторых актов Правительства РФ» в перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:

- наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;
- наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;
- температура теплоносителя – до 95°С;

– давление теплоносителя – до 1 МПа.

На период планирования Схемы теплоснабжения индивидуальное поквартирное отопление не предусматривается.

Переход на поквартирное теплоснабжение, возможен только для многоквартирного дома в целом. Переход на поквартирное теплоснабжение отдельных помещений и квартир Схемой теплоснабжения не допускается.

Переход на поквартирное теплоснабжение многоквартирного дома осуществляется при наличии 3-х стороннего соглашения между теплоснабжающей организацией, органом местного самоуправления и собственниками. Решение о переводе всех квартир и встроенных помещений дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения принимается на общем собрании собственников, на котором также определяется источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

б) 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

Турбоагрегаты Вышневолоцкой ТЭЦ не являются объектами, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. Конкурентный отбор мощности прошли все турбины Вышневолоцкой ТЭЦ.

в) 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

Турбоагрегаты Вышневолоцкой ТЭЦ не являются объектами, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей. Конкурентный отбор мощности прошли все турбины Вышневолоцкой ТЭЦ.

г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Для обеспечения перспективных тепловых нагрузок строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не требуется.

д) 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 действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок не предусматривается.

е) 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

Предложения 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, не предусматриваются.

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

Реконструкция и (или) модернизация котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не предусматривается.

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

Схемой теплоснабжения перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусматривается.

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

Расширение зон действия действующих источников тепловой энергии выполняется за счет подключения перспективных площадок тепловой нагрузки.

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

Вывод в резерв и (или) вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии предусмотрено:

- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 0,6 МВт вместо существующей угольной котельной №10 мощностью 1,3 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,0 МВт вместо существующей угольной котельной №18 мощностью 1,7 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,3 МВт вместо существующей угольной котельной №23 мощностью 1,4 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 15,0 МВт вместо существующих 3-х газовых котельных №3, №4 и №12 суммарной мощностью 14,1 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной по Речному переулку мощностью 2,0 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.

- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной поселка Дубитель мощностью 5,0 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной на здание МО МВД России «Вышневолоцкий» мощностью 0,5 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
- строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в районе ул. Баумана мощностью 25,0 МВт для замещения части т/э ООО «Вышневолоцкая ТГК».
- строительство новой котельной на ул. Спортивная тепловой мощности 0,9 Гкал/час (четырёхтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК (ул. Спортивная).
- строительство новой котельной на ул. Лесозаводская у существующего узла учета тепловой энергии тепловая мощность 9,0 Гкал/час (двухтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК.

л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки округа малоэтажными жилыми зданиями

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной застройки. Основанием для принятия такого решения является низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения округа

Согласно расчета балансов тепловой мощности существующих источников теплоснабжения с учетом перспективного развития на период до 2034 г., источники теплоснабжения не будут иметь дефицит тепловой мощности.

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

Мероприятия по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на расчетный срок не предусматриваются.

о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории округа

Теплоснабжение производственных зон осуществляется как от централизованных источников теплоснабжения, так и от собственных котельных и утилизаторов промышленных предприятий.

Режим загрузки собственных источников и режим потребления тепловой энергии определяется собственниками производств.

п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Алгоритм расчета радиуса эффективного теплоснабжения следует применять в следующей редакции:

Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя $<0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

Для тепловой нагрузки заявителя $Q_{\text{сум.т.г}} < 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{\text{тс}} = \sum_{i=1}^n \frac{ПДС_i}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^i} \geq K_{\text{тс}}$$

где

- $ДСО_{\text{тс}}$ - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
- n - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;
- $НД$ - норма доходности инвестированного капитала;
- $K_{\text{тс}}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

ГЛАВА 8 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"

а) 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)

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, не предусматриваются.

б) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах округа

Мероприятия по данному пункту на территории Вышневолоцкого городского округа не предусматриваются.

Зоны перспективной застройки Вышневолоцкого городского округа, согласно данных предоставленных Администрацией Вышневолоцкого городского округа, не утверждены.

в) 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

На территории Вышневолоцкого городского округа условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

г) 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

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

д) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Мероприятия по данному пункту на территории Вышневолоцкого городского округа не предусматриваются.

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

Мероприятия по данному пункту на территории Вышневолоцкого городского округа не предусматриваются.

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

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, представлены в таблице 8.1.

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации
1	Ремонт теплотрассы с заменой труб Ø 426 мм, L=2x100 м (Вышневолоцкая ТЭЦ)	05.2023
2	Ремонт тепловой изоляции теплотрассы (возд. прокладка) от узла А до узла Г (Вышневолоцкая ТЭЦ)	10.2023
3	Ремонт тепловой изоляции теплотрассы (возд. прокладка) от узла А до ТК-2 (Вышневолоцкая ТЭЦ)	09.2023

з) предложения по строительству и реконструкции насосных станций

Мероприятия по данному пункту на территории Вышневолоцкого городского округа не предусматриваются.

ГЛАВА 9 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ"

а) технико-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

На территории Вышневолоцкого городского округа закрытая система теплоснабжения.

б) обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

На территории Вышневолоцкого городского округа закрытая система теплоснабжения.

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

На территории Вышневолоцкого городского округа закрытая система теплоснабжения.

г) расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

На территории Вышневолоцкого городского округа закрытая система теплоснабжения.

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

На территории Вышневолоцкого городского округа закрытая система теплоснабжения.

е) 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

Инвестиции не требуются.

ГЛАВА 10 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"

а) 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 образования

Используемый вид топлива на Вышневолоцкой ТЭЦ является природный газ.

На котельных Вышневолоцкого городского округа используются природный газ, дрова и уголь.

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 10.1.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлен в таблице 10.2.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 10.3.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 10.4.

Таблица 10.1

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии, Гкал

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	газ	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9	177739,9
2	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	газ	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная ООО «ТрикВол»	газ	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3	24678,3
4	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	газ	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21	4863,21
5	Котельная ВВМЗ	газ	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024
6	Котельная №1	газ	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0	23578,0
7	Котельная № 2	газ	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4	19942,4
8	Котельная № 3	газ	10122,5	10122,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 4	газ	4490,5	4490,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 5	газ	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8	1060,8
11	Котельная № 6	газ	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6	4293,6
12	Котельная №7	газ	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8
13	Котельная блочная автоматизированная № 8	газ	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5	5281,5
14	Котельная № 9	газ	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9	1543,9
15	Котельная № 10	уголь	453,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная №11	газ	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7	5735,7
17	Котельная №12	газ	3402,1	3402,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная №14	газ	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2	35459,2
19	Котельная №15	газ	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7	7796,7
20	Котельная №16	газ	8096,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 17	газ	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5	3118,5
22	Котельная № 18	уголь	612,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 19	газ	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9	471,9
24	Блочно-модульная котельная № 20	газ	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0	901,0
25	Теплогенерирующий пункт № 21	газ	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2	826,2
26	Котельная № 22	газ	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7	796,7
27	Котельная ВВС № 23	уголь	1117,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 24	газ	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8
29	Котельная п. Борисовский	газ	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233
30	Котельная п. Горняк	газ	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41	9144,41
31	Котельная п. Белый Омут	газ												
32	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	газ	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53	18278,53
33	Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	газ												
34	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	газ												

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
35	Котельная д. Дятлово	дрова	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42	1751,42
36	Котельная с. Есеновичи	дрова	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94	2439,94
37	Котельная поселковая п. Зеленогорский	газ	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9	12206,9
38	Котельная п. Академический	газ	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93	10476,93
39	Котельная п. Бельский	газ												
40	Котельная д. Боровно	дрова	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74	1206,74
41	Котельная д. Лужниково	дрова	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15	1543,15
42	Котельная д. Кузнецово	дрова	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5	805,5
43	Котельная п. Серебряники	газ	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71	3955,71
44	Котельная п. Солнечный	газ	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63	9482,63
45	Котельная п. Приозерный	дрова/газ	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17	2123,17
46	Котельная д. Валентиновка	газ	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237
47	Котельная п. Пригородный	газ	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22	10731,22
48	Котельная п. Терелесовский	газ	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49	8188,49
49	Котельная д. Афимьино	газ	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17	7670,17
50	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных (3,4,12))	газ	-	-	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1	18015,1
51	Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек	газ	-	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6	453,6
52	Три новые котельные (взамен котельной № 16)	газ	-	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9	8096,9
53	Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек	газ	-	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8	612,8
54	Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек	газ	-	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9	1117,9
55	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Баумана	газ	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
56	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская	газ	-	-	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4
57	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Спортивная	газ	-	-	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7

Примечание:

1. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 0,6 МВт вместо существующей угольной котельной №10 мощностью 1,3 МВт.
2. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,0 МВт вместо существующей угольной котельной №18 мощностью 1,7 МВт.
3. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,3 МВт вместо существующей угольной котельной №23 мощностью 1,4 МВт.
4. В 2024 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 15,0 МВт вместо существующих 3-х газовых котельных №3, №4 и №12 суммарной мощностью 14,1 МВт.

5. В 2023 году строительство трех блочно-модульных автоматизированных газовых котельных мощностью 2,0, 5,0 и 0,5 МВт вместо существующей газовой котельной №16 мощностью 23,0 МВт.
6. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в районе ул. Баумана мощностью 25,0 МВт для замещения части т/э ООО «Вышневолоцкая ТГК».
7. В 2023-2024 годы строительство новой котельной на ул. Спортивная тепловой мощности 0,9 Гкал/час (четырёхтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК (ул. Спортивная).
8. В 2023-2024 годы строительство новой котельной на ул. Лесозаводская у существующего узла учета тепловой энергии тепловая мощность 9,0 Гкал/час (двухтрубная – отопление, ГВС) с переключением на данную котельную с котельной ООО «Вышневолоцкий МДОК» потребителей микрорайона МДОК.
9. В 2024 году реконструкция существующей котельной п. Приозерный с переводом на газовое топливо.

Таблица 10.2

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	газ	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98	149,98
2	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	газ	159,3	159,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная ООО «ТрикВол»	газ	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7
4	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	газ	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
5	Котельная ВВМЗ	газ	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165	162-165
6	Котельная №1	газ	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03
7	Котельная № 2	газ	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25
8	Котельная № 3	газ	169,42	169,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 4	газ	157,52	157,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 5	газ	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05
11	Котельная № 6	газ	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06	168,06
12	Котельная №7	газ	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42
13	Котельная блочная автоматизированная № 8	газ	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89
14	Котельная № 9	газ	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19
15	Котельная № 10	уголь	287,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная №11	газ	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64
17	Котельная №12	газ	170,45	170,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная №14	газ	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17
19	Котельная №15	газ	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64
20	Котельная №16	газ	178,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 17	газ	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
22	Котельная № 18	уголь	252,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 19	газ	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
24	Блочно-модульная котельная № 20	газ	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55
25	Теплогенерирующий пункт № 21	газ	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57
26	Котельная № 22	газ	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84
27	Котельная ВВС № 23	уголь	253,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 24	газ	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86
29	Котельная п. Борисовский	газ	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
30	Котельная п. Горняк	газ	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
31	Котельная п. Белый Омут	газ	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
32	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	газ	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
33	Котельная гпп Красномайский, ул. 1 Мая	газ	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
34	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	газ	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
35	Котельная д. Дятлово	дрова	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6
36	Котельная с. Есеновичи	дрова	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
37	Котельная поселковая п. Зеленогорский	газ	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
38	Котельная п. Академический	газ	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
39	Котельная п. Бельский	газ	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
40	Котельная д. Боровно	дрова	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
41	Котельная д. Лужниково	дрова	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
42	Котельная д. Кузнецово	дрова	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
43	Котельная п. Серебряники	газ	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
44	Котельная п. Солнечный	газ	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
45	Котельная п. Приозерный	дрова/газ	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5
46	Котельная д. Валентиновка	газ	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
47	Котельная п. Пригородный	газ	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
48	Котельная п. Терелесовский	газ	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
49	Котельная д. Афимьино	газ	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1
50	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных (3,4,12))	газ	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
51	Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек	газ	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
52	Три новые котельные (взамен котельной № 16)	газ	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
53	Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек	газ	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
54	Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек	газ	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
55	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Баумана	газ	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
56	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская	газ	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
57	Новая котельная г. Вышний Волочек,	газ	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	ул. Спортивная													

Таблица 10.3

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	газ	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4	26657,4
2	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК»	газ	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная ООО «ТрикВол»	газ	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0	11394,0
4	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	газ	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6	741,6
5	Котельная ВВМЗ	газ	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9	657,9
6	Котельная №1	газ	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0	3726,0
7	Котельная № 2	газ	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7	3574,7
8	Котельная № 3	газ	1715,0	1715,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 4	газ	707,3	707,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 5	газ	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
11	Котельная № 6	газ	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6	721,6
12	Котельная №7	газ	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1	604,1
13	Котельная блочная автоматизированная № 8	газ	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4
14	Котельная № 9	газ	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8
15	Котельная № 10	уголь	130,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная №11	газ	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9	909,9
17	Котельная №12	газ	579,9	579,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная №14	газ	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7	5537,7
19	Котельная №15	газ	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3
20	Котельная №16	газ	1446,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 17	газ	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1	617,1
22	Котельная № 18	уголь	154,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 19	газ	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1	72,1
24	Блочно-модульная котельная № 20	газ	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2
25	Теплогенерирующий пункт № 21	газ	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1	135,1
26	Котельная № 22	газ	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6
27	Котельная ВВС № 23	уголь	283,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 24	газ	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
29	Котельная п. Борисовский	газ	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2	486,2
30	Котельная п. Горняк	газ	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
31	Котельная п. Белый Омут	газ												
32	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	газ												
33	Котельная гпп Красномайский, ул. 1 Мая	газ	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7	2668,7
34	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	газ												
35	Котельная д. Дятлово	дрова	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1	416,1
36	Котельная с. Есеновичи	дрова	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3	578,3
37	Котельная поселковая п. Зеленогорский	газ	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9	1835,9
38	Котельная п. Академический	газ												
39	Котельная п. Бельский	газ	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7	1662,7
40	Котельная д. Боровно	дрова	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3	287,3
41	Котельная д. Лужниково	дрова	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3	367,3
42	Котельная д. Кузнецово	дрова	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8
43	Котельная п. Серебряники	газ	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5	706,5
44	Котельная п. Солнечный	газ	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2	1426,2
45	Котельная п. Приозерный	дрова/газ	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3	504,3
46	Котельная д. Валентиновка	газ	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5	510,5
47	Котельная п. Пригородный	газ	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0	1614,0
48	Котельная п. Терелесовский	газ	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9	1193,9
49	Котельная д. Афимьино	газ	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6	1120,6
50	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных (3,4,12))	газ	-	-	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1	2803,1
51	Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек	газ	-	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6	70,6
52	Три новые котельные (взамен котельной № 16)	газ	-	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9	1259,9
53	Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек	газ	-	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
54	Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек	газ	-	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9
55	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Баумана	газ	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
56	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская	газ	-	-	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3	1438,3
57	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Спортивная	газ	-	-	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9

Таблица 10.4

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии, тыс. м³, т

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ , т											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	газ	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6	22901,6
2	Производственная котельная ОАО	газ	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ , т											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	«Вышневолоцкий МДОК»													
3	Котельная ООО «ТрикВол»	газ	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5	9873,5
4	Котельная ООО «Стекольный завод 9 Января»	газ	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7	642,7
5	Котельная ВВМЗ	газ	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1	570,1
6	Котельная №1	газ	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9	3214,9
7	Котельная № 2	газ	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3	3084,3
8	Котельная № 3	газ	1479,7	1479,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная № 4	газ	610,3	610,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная № 5	газ	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9
11	Котельная № 6	газ	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6	622,6
12	Котельная №7	газ	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2
13	Котельная блочная автоматизированная № 8	газ	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4	792,4
14	Котельная № 9	газ	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4
15	Котельная № 10	уголь	201,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная №11	газ	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1	785,1
17	Котельная №12	газ	500,3	500,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная №14	газ	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0	4778,0
19	Котельная №15	газ	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8	952,8
20	Котельная №16	газ	1247,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная № 17	газ	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4	532,4
22	Котельная № 18	уголь	238,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная № 19	газ	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2
24	Блочно-модульная котельная № 20	газ	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9	120,9
25	Теплогенерирующий пункт № 21	газ	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6	116,6
26	Котельная № 22	газ	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8
27	Котельная ВВС № 23	уголь	437,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная № 24	газ	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
29	Котельная п. Борисовский	газ	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5	419,5
30	Котельная п. Горняк	газ	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3	1150,3
31	Котельная п. Белый Омут	газ												
32	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	газ	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6	2302,6
33	Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая	газ												
34	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина	газ												
35	Котельная д. Дятлово	дрова	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2	785,2
36	Котельная с. Есеновичи	дрова	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1	1091,1
37	Котельная поселковая п. Зеленогорский	газ	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1	1584,1
38	Котельная п. Академический	газ	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6	1434,6
39	Котельная п. Бельский	газ												

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ , т											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
40	Котельная д. Боровно	дрова	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1	542,1
41	Котельная д. Лужниково	дрова	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0
42	Котельная д. Кузнецово	дрова	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9	361,9
43	Котельная п. Серебряники	газ	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6	609,6
44	Котельная п. Солнечный	газ	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5	1230,5
45	Котельная п. Приозерный	дрова/газ	951,4	951,4	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1	435,1
46	Котельная д. Валентиновка	газ	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4	440,4
47	Котельная п. Пригородный	газ	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6	1392,6
48	Котельная п. Терелесовский	газ	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1	1030,1
49	Котельная д. Акимьино	газ	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9	966,9
50	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Правды (взамен котельных (3,4,12))	газ	-	-	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6	2418,6
51	Новая котельная № 10 г. Вышний Волочек	газ	-	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
52	Три новые котельные (взамен котельной № 16)	газ	-	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0	1087,0
53	Новая котельная № 18 г. Вышний Волочек	газ	-	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3
54	Новая котельная № 23 г. Вышний Волочек	газ	-	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
55	Новая котельная г. Вышний Волочек ул. Баумана	газ	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
56	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская	газ	-	-	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0	1241,0
57	Новая котельная г. Вышний Волочек, ул. Спортивная	газ	-	-	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7	139,7

б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Аварийное топливо согласно топливным режимам источников теплоснабжения не предусмотрено.

в) вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Основным видом топлива для Вышневолоцкой ТЭЦ является природный газ. Котельные Вышневолоцкого городского округа в основном используют в качестве основного топлива природный газ. Присутствуют котельные, работающие на угле и дровах.

г) виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива для Вышневолоцкой ТЭЦ является природный газ. Котельные Вышневолоцкого городского округа в основном используют в качестве основного топлива природный газ. Присутствуют котельные, работающие на угле и дровах.

Доля использования природного газа на котельных составляет 90%.

д) преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

Преобладающий в Вышневолоцком городском округе вид топлива – природный газ, используемый на Вышневолоцкой ТЭЦ и котельных.

е) приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования

1. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 0,6 МВт вместо существующей угольной котельной №10 мощностью 1,3 МВт.
2. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,0 МВт вместо существующей угольной котельной №18 мощностью 1,7 МВт.
3. В 2023 году строительство блочно-модульной автоматизированной газовой котельной мощностью 1,3 МВт вместо существующей угольной котельной №23 мощностью 1,4 МВт.
4. В 2024 году реконструкция существующей котельной п. Приозерный с переводом на газовое топливо.

ГЛАВА 11 "ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Оценка надежности теплоснабжения разрабатывается в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 «Требований к схемам теплоснабжения». Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность». В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж].

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты $P_{ИТ} = 0,97$;
- тепловых сетей $P_{ТС} = 0,9$;
- потребителя теплоты $P_{ПТ} = 0,99$;
- СЦТ в целом $P_{СЦТ} = 0,97 \times 0,9 \times 0,99 = 0,86$.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течении отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также – числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- готовностью СЦТ к отопительному сезону;
- достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;

- способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до 12°C;
- промышленных зданий до 8°C.

Третья категория – остальные потребители. Например, временные здания и сооружения, вспомогательные здания промышленных предприятий, бытовые помещения и т.п.

Расчет надежности системы теплоснабжения невозможно выполнить ввиду отсутствия необходимой информации.

Отказов на тепловых сетях, приведших к нарушению теплоснабжения, не зарегистрировано.

б) обоснование метода и результатов 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

При подземной прокладке тепловых сетей в непроходных каналах и бесканальной прокладке величина подачи теплоты (%) для обеспечения внутренней температуры воздуха в отапливаемых помещениях не ниже +12°C в течение ремонтно-восстановительного периода после отказов принимается в соответствии с таблицей 11.1.

Таблица 11.1

Допускаемое снижение подачи теплоты в зависимости от диаметра теплопроводов и расчетной температуры наружного воздуха

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчетная температура наружного воздуха t_0 , °C				
		-10	-20	-30	-40	-50
Допускаемое снижение подачи теплоты, %						
300	15	32	50	60	59	64
400	18	41	56	65	63	68
500	22	49	63	70	69	73
600	26	52	68	75	73	77
700	29	59	70	76	75	78
800 – 1000	40	66	75	80	79	82
1200 – 1400	До 54	71	79	83	82	85

Время ликвидации аварий в значительной мере зависит от наличия запасных частей и материалов, необходимых для этого. Поэтому особое внимание уделяется поддержанию необходимого запаса материалов, деталей, узлов и оборудования.

Основой надежной, бесперебойной и экономичной работы систем теплоснабжения является выполнение правил эксплуатации, а также своевременное и качественное проведение профилактических ремонтов.

Выполнение в полном объеме перечня работ по подготовке источников, тепловых сетей и потребителей к отопительному сезону в значительной степени обеспечит надежное и качественное теплоснабжение потребителей.

С целью определения состояния строительно-изоляционных конструкций, тепловой изоляции и трубопроводов производятся шурфовки, которые в настоящее время являются наиболее достоверным способом оценки состояния элементов подземных прокладок тепловых сетей. Для проведения шурфовок ежегодно составляются планы. Количество проводимых шурфовок устанавливается предприятием тепловых сетей и зависит от протяженности тепловой сети, ее состояния, вида изоляционных конструкций. Результаты шурфовок учитываются при составлении плана ремонтов тепловых сетей.

Тепловые сети от источника теплоснабжения до тепловых пунктов, включая магистральные, разводящие трубопроводы и абонентские ответвления, подвергаются испытаниям на расчетную температуру теплоносителя не реже одного раза в год. Целью испытаний водяных тепловых сетей на расчетную температуру теплоносителя является проверка тепловой сети на прочность в условиях температурных деформаций, вызванных повышением температуры до расчетных значений, а также проверка в этих условиях компенсирующей способности элементов тепловой сети.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, подвергаются испытаниям на гидравлическую плотность ежегодно после окончания отопительного периода для выявления дефектов, подлежащих устранению при капитальном ремонте и после окончания ремонта перед включением сетей в эксплуатацию. Испытания проводятся по отдельным, отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водоподогревательных установках, системах теплоснабжения и открытых воздушниках у потребителей. При испытании на гидравлическую плотность давление в самых высоких точках сети доводится до пробного (1,25 рабочего), но не ниже 1,6 МПа (16 кгс/см²). Температура воды в трубопроводах при испытаниях не превышает 45°С.

Для дистанционного обнаружения мест повреждения трубопроводов тепловых сетей канальной и бесканальной прокладки под слоем грунта на глубине до 3-4 м в зависимости от типа грунта и вида дефекта используются течеискатели.

В процессе эксплуатации особое внимание уделяется выполнению всех требований нормативных документов, что существенно уменьшает число отказов в период отопительного сезона.

Время восстановления повреждений на тепловых сетях не превышает нормы восстановления теплоснабжения, определенные в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» и в «Правилах предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением от 06.05.2011 г. № 354.

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

В связи с тем, что нарушения подачи теплоты на отопление и вентиляцию могут привести к катастрофическим последствиям, а ограничения нагрузки горячего водоснабжения лишь к временному снижению комфорта, показатели рассчитываются для отопительно-вентиляционной нагрузки.

Потребители с малой нагрузкой, либо значительно удаленные от источника и не имеющие резервных веток теплоснабжения исключаются из расчета, т.к. в аварийном режиме нет возможности обеспечить их достаточным количеством тепла. Предлагается

установить у данных потребителей индивидуальные резервные источники тепла, обеспечивающие температуру внутреннего воздуха не ниже допустимой.

При расчетном режиме данные потребители могут быть обеспечены расчетными расходом и температурой теплоносителя, а при сниженных параметрах в аварийном режиме существенно снижаются параметры теплоносителя на вводе, следовательно, и температура внутреннего воздуха.

Участки с значительным превышением расчетного потока отказа над потоком отказа при начальной интенсивности рекомендуются к перекладке. Наибольшее значение потока отказов имеют участки с большой его протяженностью. При наличии на участке запорной арматуры участок делится на более мелкие, что приведет к снижению потока отказов и времени восстановления.

Если сеть тупиковая (не имеет кольцевой части), очевидно, что при выходе из строя одного из элементов полностью прекращается теплоснабжение потребителей, расположенных за этим элементом. Теплоснабжение остальных потребителей не нарушается. Наибольшие значения относительного количества отключенной нагрузки имеют головные участки теплосети. Чем выше данные значения, тем большее влияние имеет данных участков на надежность системы в целом. Нулевые значения имеют участки закольцованных сетей, т.к. отключение данных участков не приводит к полному отключению потребителей, и участки, подключенная нагрузка которых относительно суммарной по сети незначительна.

В тепловых сетях, имеющих кольцевую часть, каждому состоянию сети с выходом из строя элемента кольцевой части соответствует свой уровень подачи тепла потребителям.

При отказах любого элемента, связанного с потребителем, во время проведения аварийно-восстановительных работ температура внутри зданий снижается. Снижение температуры внутреннего воздуха в аварийных ситуациях регламентировано СП 124.13330.2012 Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» и ограничено минимально-допустимым значением 12°C для жилых зданий. Следовательно, в зависимости от температур наружного воздуха, ограничен период восстановления системы теплоснабжения. При превышении расчетного времени восстановления над нормативное необходимо дополнительное секционирование тепловой сети.

Результат расчета средней вероятности безотказной работы теплопровода, состоящего из последовательно соединенных отдельных секционированных участков теплопровода, входящих в состав магистрального теплопровода г. Вышний Волочёк, относительно конечного потребителя составляет 0,96. Расчеты показывают, что вероятность безотказной работы магистрального теплопровода выше нормативной величины, требуемой в СНиП 41-02-2003.

г) обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Пропускная способность трубопроводов достаточна для пропуска расчетного расхода теплоносителя.

д) обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» при авариях (отказах) на источнике теплоты на его выходных коллекторах в течение всего ремонтно-восстановительного процесса допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления определяется по таблице 11.2. При средневзвешенном

допустимом времени восстановления тепловой сети (как самого слабого элемента системы теплоснабжения), можно рассчитать допустимый недоотпуск тепловой энергии.

Таблица 11.2

Допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления t_o , °C				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91

Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92

Недоотпуск тепловой энергии отсутствует.

ГЛАВА 12 "ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ"

а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Оценка величины необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей представлена в таблице 12.1.

Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, тыс. руб.

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)			
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025
1. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
1.1	Установка счетчиков тепловой энергии в котельных	Тверская обл., г. Вышний Волочек	13	котельная	отсутствие учета	установка счетчиков тепловой энергии; формирование полезного отпуска; дистанционный контроль параметров работы	2023	2023	9 803,33	9 803,33	-	-
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									1 960,67	1 960,67	-	-
Привлеченные средства: кредиты									7 842,66	7 842,66	-	-
1.2	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №10	Тверская область, г. В. Волочек, ул. 3 Пролетарская, д. 50	0,6	МВт	угольная котельная мощностью 1,3 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 0,6 МВт	2023	2023	3 250,00	3 250,00	-	-
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									650,00	650,00	-	-
Привлеченные средства: кредиты									2 600,00	2 600,00	-	-
1.3	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №10	Тверская область, г. В. Волочек, ул. 3 Пролетарская, д. 53	0,6	МВт	угольная котельная мощностью 1,3 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 0,6 МВт	2023	2023	29 586,67	29 586,67	-	-
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг									5 917,33	5 917,33	-	-
Привлеченные средства: кредита									23 669,34	23 669,34	-	-
1.4	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Б.Садовая, в 21 м	1	МВт	угольная котельная мощностью 1,7 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 1,0 МВт	2023	2023	4 333,33	4 333,33	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам			
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025	
	автоматизированной газовой котельной №18	по направлению на север от дома № 146/3											
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								866,67	866,67	-	-		
Привлеченные средства: кредита								3 466,66	3 466,66	-	-		
1.5	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №18	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Б.Садовая, в 21 м по направлению на север от дома № 146/3	1	МВт	угольная котельная мощностью 1,7 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 1,0 МВт	2023	2023	29 935,00	29 935,00	-	-	
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								5 987,00	5 987,00	-	-		
Привлеченные средства: кредиты								23 948,00	23 948,00	-	-		
1.6	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №23	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, д. 175	1,3	МВт	угольная котельная мощностью 1,4 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 1,3 МВт	2023	2023	4 803,33	4 803,33	-	-	
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								960,67	960,67	-	-		
Привлеченные средства: кредита								3 842,66	3 842,66	-	-		
1.7	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №23	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Ямская, д. 175	1,3	МВт	угольная котельная мощностью 1,4 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 1,3 МВт	2023	2023	34 061,67	9 758,33	24 303,34		
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных, бумаг								6 812,33	1 951,67	4 860,67	-		
Привлеченные средства: кредиты								27 249,34	7 806,66	19 442,67	-		
1.8	Проектно-изыскательные работы	Тверская область, г. Вышний	15	МВт	три газовых котельная	одна блочно-модульная автоматизированная	2023	2023	13 381,67	13 381,67	-	-	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам			
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025	
	по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №3	Волочек, ул. Егорова, д. 2а			общей мощностью 14,1 МВт	газовая котельная мощностью 15,0 МВт							
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								2 676,33	2 676,33	-	-		
Привлеченные средства: кредиты								10 705,34	10 705,34	-	-		
1.9	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №3	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Егорова, д. 2а	15	МВт	три газовых котельная общей мощностью 14,1 МВт	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 15,0 МВт	2024	2024	115 281,67	-	115 281,67		
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								23 056,33	-	23 056,33	-		
Привлеченные средства: кредиты								92 225,34	-	92 225,34	-		
1.10	Проектно-сметные работы по переводу в водогрейный режим паровых котлоагрегатов котельной № 14	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Двор ф-ки Пролетарский Авангард, в 284 м по направлению на запад от дома № 6	25	МВт	паровые котлоагрегаты мощностью 25,0 МВт	водогрейные котлоагрегаты мощностью 18,0 МВт	2023	2023	1 936,67	1 936,67	-	-	
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								387,33	387,33	-	-		
Привлеченные средства: кредиты								1 549,34	1 549,34	-	-		
1.11	Строительно-монтажные работы по переводу в водогрейный режим паровых котлоагрегатов котельной № 14	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Двор ф-ки Пролетарский Авангард, в 284 м по направлению на запад от дома № 6	25	МВт	паровые котлоагрегаты мощностью 25,0 МВт	водогрейные котлоагрегаты мощностью 18,0 МВт	2024	2024	32 354,17	-	32 354,17	*	
Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссия ценных бумаг								6 470,83	-	6 470,83	-		

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)											
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам										
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025								
Привлеченные средства: кредиты								25 883,34	-	25 883,34	-									
1.12	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной по Речному переулку	Тверская область, г. Вышний Волочек, в районе МКД № 12 по Речному пер.	2	МВт	одна котельная с водогрейными и паровым котлоагрегатом мощностью 23,0 МВт	три блочно-модульных автоматизированных газовая котельных мощностью 2,0 МВт (Речной пер.), 5,0 МВт (пос. Дубитель), 0,5 МВт (на здание МО МВД России «Вышневолоцкий»)	2023	2023	5 931,67	5 931,67	-	-								
									Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								1 186,33	1 186,33	-	-
									Привлеченные средства: кредиты								4 745,34	4 745,34	-	-
1.13	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной по Речному переулку	Тверская область, г. Вышний Волочек, в районе МКД № 12 по Речному пер.	2	МВт			2023	2023	43 131,67	-	43 131,67	-								
									Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								8 626,33	-	8 626,33	-
									Привлеченные средства; кредиты								34 505,34	-	34 505,34	-
1.14	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной поселка Дубитель	Тверская область, г. Вышний Волочек, на микрорайон Дубитель	5	МВт			2023	2023	9 166,67	9 166,67	-	-								
									Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								1 833,33	1 833,33	-	-
									Привлеченные средства: кредиты								7 333,34	7 333,34	-	-
1.15	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной	Тверская область, г. Вышний Волочек, на микрорайон	5	МВт			2023	2023	52 073,33	-	52 073,33	-								

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)				
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам			
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025	
	газовой котельной поселка Дубитель	Дубитель											
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							10 414,67	-	10 414,67	-		
	Привлеченные средства: кредиты							41 658,66	-	41 658,66	-		
1.16	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной на здании МО МВД России "Вышневолоцкий"	Тверская область, г. Вышний Волочек, Московское шоссе, д. 2	0,5	МВт			2023	2023	3 250,00	3 250,00	-	-	
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								650,00	650,00	-	-	
	Привлеченные средства: кредиты								2 600,00	2 600,00	-	-	
1.17	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной ив здании МО МВД России "Вышневолоцкий"	Тверская область, г. Вышний Волочек, Московское шоссе, д. 2	0,5	МВт			2023	2023	31 898,33	-	31 898,33	-	
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг								6 379,67	-	6 379,67	-	
	Привлеченные средства: кредиты								25 518,66	-	25 518,66	-	
1.18	Проектно-изыскательные работы по строительству блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Баумана	25	МВт	нет котельной	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 25,0 МВт	2023	2023	15 633,33	15 613,33	-	-	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)			
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025
	районе ул. Баумана											
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							3 122,67	3 122,67	-	-	
	Привлеченные средства: кредиты							12 490,66	12 490,66	-	-	
1.19	Строительно-монтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в районе ул. Баумана	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Баумана	25	МВт	нет котельной	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 25,0 МВт	2023	2024	181 001,66	-	181 001,66	-
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							36 200,33	-	36 200,33	-	
	Привлеченные средства: кредиты							144 801,33	-	344 801,33	-	
1.20	Строительно-монтажные работы котельной ул. Спортивная тепловая мощность 0,9 Гкал/час (четырёхтрубная – отопление, ГВС)	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Спортивная	0,9	Гкал/ч	котельная ООО «Вышневолоцкий МДОК»	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 0,9 Гкал/ч	2023	2024	46 126,00	23063,00	23063,00	
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							46 126,00	23063,00	23063,00		
	Привлеченные средства: кредиты											
1.21	Строительно-монтажные работы котельной ул. Лесозаводская у сущ. узла учета тепловой энергии тепловая мощность 9,0 Гкал/час (двухтрубная – отопление, ГВС)	Тверская область, г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская	9,0	Гкал/ч	котельная ООО «Вышневолоцкий МДОК»	одна блочно-модульная автоматизированная газовая котельная мощностью 9,0 Гкал/ч	2023	2024	82 624,00	41312,00	41312,00	
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							82 624,00	41312,00	41312,00		
	Привлеченные средства: кредиты											
1.22	Реконструкция котельной	п. Приозерный					2023	2024	15000,00	7500,00	7500,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)			
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025
	п. Приозерный с переводом на газовое топливо											
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							15000,00	7500,00	7500,00		
	Привлеченные средства: кредиты											
1.23	Текущий ремонт ПК №3 с частичной заменой трубной системы (Вышневолоцкая ТЭЦ)	г. Вышний Волочек, ул. Красная, д.1					2023	2023	4000,00	4000,00		
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							4000,00	4000,00			
	Привлеченные средства: кредиты											
1.24	Текущий ремонт ВК №6 с частичной заменой трубной системы (Вышневолоцкая ТЭЦ)	г. Вышний Волочек, ул. Красная, д.1					2023	2023	4000,00	4000,00		
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							4000,00	4000,00			
	Привлеченные средства: кредиты											
Всего по группе 1.								772 564,17	220 625,00	551 919,17		
Итого	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							275 908,82	108 025,00	167 883,83		
го	Привлеченные средства: кредиты							496 635,35	112 600,00	584 035,34		
2. Реконструкция или модернизация тепловых сетей												
2.1	Ремонт теплотрассы с заменой труб Ø 426 мм, L=2x100 м (Вышневолоцкая ТЭЦ)			мм, м	Ø 426 мм, L=2x100 м	Ø 426 мм, L=2x100 м	2023	2023	2000,00	2000,00		
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							2000,00	2000,00			
	Привлеченные средства: кредиты											
2.2	Ремонт тепловой изоляции теплотрассы						2023	2023	200,00	200,00		

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)			
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т. п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	в т. ч. по годам		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия				2023	2024	2025
	(возд. прокладка) от узла А до узла Г (Вышневолоцкая ГЭС)											
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							200,00	200,00			
	Привлеченные средства: кредиты											
2.3	Ремонт тепловой изоляции теплотрассы (возд. прокладка) от узла А до ТК-2 (Вышневолоцкая ГЭС)											
	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							200,00	200,00			
	Привлеченные средства: кредиты											
Всего по группе 2.								2400,00	2400,00			
Итого	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							2400,00	2400,00			
го	Привлеченные средства: кредиты											
Всего по программе								774 964,17	223 025,00	551 919,17		
Итого	Собственные средства: прочие собственные средства, в т. ч. средства от эмиссии ценных бумаг							278 308,82	110 425,00	167 883,83		
го	Привлеченные средства: кредиты							496 635,35	112 600,00	584 035,34		

б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетных и внебюджетных.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

К внебюджетному финансированию могут быть отнесены заемные средства.

Собственные средства энергоснабжающих предприятий

Прибыль. Чистая прибыль предприятия – один из основных источников инвестиционных средств на предприятиях любой формы собственности.

Амортизационные фонды. Амортизационный фонд – это денежные средства, накопленные за счет амортизационных отчислений основных средств (основных фондов) и предназначенные для восстановления изношенных основных средств и приобретения новых.

Создание амортизационных фондов и их использование в качестве источников инвестиций связано с рядом сложностей.

Во-первых, денежные средства в виде выручки поступают общей суммой, не выделяя отдельно амортизацию и другие ее составляющие, такие как прибыль или различные элементы затрат. Таким образом, предприятие использует все поступающие средства по собственному усмотрению, без учета целевого назначения. Однако осуществление инвестиций требует значительных единовременных денежных вложений. С другой стороны, создание амортизационного фонда на предприятии может оказаться экономически нецелесообразным, так как это требует отвлечения из оборота денежных средств, которые зачастую являются дефицитным активом.

Инвестиционные составляющие в тарифах на тепловую энергию.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) устанавливают следующие тарифы:

– тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более;

– тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, а также тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям;

- тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;
- тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;
- плата за подключение к системе теплоснабжения.

В соответствии со ст. 23 закона «Организация развития систем теплоснабжения поселений, городских округов», п.2 развитие системы теплоснабжения поселения или городского округа осуществляется на основании схемы теплоснабжения, которая должна соответствовать документам территориального планирования поселения или округа, в том числе схеме планируемого размещения объектов теплоснабжения в границах поселения или округа.

Согласно п.4 реализация включенных в схему теплоснабжения мероприятий по развитию системы теплоснабжения осуществляется в соответствии с инвестиционными программами теплоснабжающих или теплосетевых организаций и организаций, владеющих источниками тепловой энергии, утвержденными уполномоченными органами в порядке, установленном правилами согласования и утверждения инвестиционных программ в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Важное положение установлено также ст.10 «Сущность и порядок государственного регулирования цен (тарифов) на тепловую энергию (мощность)», п.8, который регламентирует возможное увеличение тарифов, обусловленное необходимостью возмещения затрат на реализацию инвестиционных программ теплоснабжающих организаций. В этом случае решение об установлении для теплоснабжающих организаций или теплосетевых организаций тарифов на уровне выше установленного предельного максимального уровня может приниматься органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов).

Необходимым условием принятия такого решения является утверждение инвестиционных программ теплоснабжающих организаций в порядке, установленном Правилами утверждения и согласования инвестиционных программ в сфере теплоснабжения.

Правила утверждения и согласования инвестиционных программ в сфере теплоснабжения должны быть утверждены Правительством Российской Федерации, однако в настоящее время существует только проект постановления Правительства РФ.

Проект Правил содержит следующие важные положения:

1. Под инвестиционной программой понимается программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

2. Утверждение инвестиционных программ осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления поселений, городских округов.

3. В инвестиционную программу подлежат включению инвестиционные проекты, целесообразность реализации которых обоснована в схемах теплоснабжения соответствующих поселений, городских округов.

4. Инвестиционная программа составляется по форме, утверждаемой федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации.

Относительно порядка утверждения инвестиционной программы указано, что орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации:

– обязан утвердить инвестиционную программу в случае, если ее реализация не приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории субъекта РФ;

– обязан утвердить инвестиционную программу в случае, если ее реализация приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), но при этом сокращение инвестиционной программы приводит к сохранению неудовлетворительного состояния надежности и качества теплоснабжения, или ухудшению данного состояния;

– вправе отказать в согласовании инвестиционной программы в случае, если ее реализация приводит к превышению предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), при этом отсутствуют обстоятельства, указанные в предыдущем пункте.

Заемные средства

Заемные средства могут быть привлечены организацией на срок до 10 лет, при этом стоимость заемных средств составляет 14%. Для получения кредита необходимо предоставления гарантий на всю сумму долга без учета процентов.

Средства материнской компании привлекаются на условиях заемного финансирования, но для их получения не требуется предоставления гарантий.

Бюджетное финансирование

Федеральный бюджет. Возможность финансирования мероприятий Программы из средств федерального бюджета рассматривается в установленном порядке на федеральном уровне при принятии соответствующих федеральных целевых программ.

Планируемые к строительству потребители, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению, за счет платы за подключение. Плата за подключение устанавливается для новых потребителей, подключаемых к системе централизованного теплоснабжения. Она рассчитывается на основании Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов.

Таблица 12.2

Предполагаемые источники финансирования

Наименование проектов	Наименование мероприятия	Сумма, тыс. руб.	Источник финансирования
Группа 1 «Реконструкция источников теплоснабжения»	Установка счетчиков тепловой энергии в котельных	9 803,33	Собственные средства, привлеченные средства: кредиты
	Проектно-изыскательные работы и строительномонтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №10	32 836,67	Собственные средства, привлеченные средства: кредиты
	Проектно-изыскательные работы и строительномонтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №18	34 268,33	Собственные средства, привлеченные средства: кредиты
	Проектно-изыскательные работы и строительномонтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №23	38 865,00	Собственные средства, привлеченные средства: кредиты
	Проектно-изыскательные работы и строительномонтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной №3	128 663,34	Собственные средства, привлеченные средства: кредиты
	Проектно-изыскательные работы и строительномонтажные работы по переводу в водогрейный	34 290,84	Собственные средства, привлеченные

Наименование проектов	Наименование мероприятия	Сумма, тыс. руб.	Источник финансирования
	режим паровых котлоагрегатов котельной № 14		средства: кредиты
	Проектно-изыскательные работы и строительномонтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной по Речному переулку	49 063,34	Собственные средства, привлеченные средства: кредиты
	Проектно-изыскательные работы и строительномонтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной поселка Дубитель	61 240,00	Собственные средства, привлеченные средства: кредиты
	Проектно-изыскательные работы и строительномонтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной ив здание МО МВД России "Вышневолоцкий"	35 148,33	Собственные средства, привлеченные средства: кредиты
	Проектно-изыскательные работы и строительномонтажные работы блочно-модульной автоматизированной газовой котельной в районе ул. Баумана	196 634,99	Собственные средства, привлеченные средства: кредиты
	Проектно-изыскательные работы и строительномонтажные работы котельной ул. Спортивная тепловая мощность 0,9 Гкал/час (четырёхтрубная – отопление, ГВС)	46 126,00	Собственные средства
	Проектно-изыскательные работы и строительномонтажные работы котельной ул. Лесозаводская у сущ. узла учета тепловой энергии тепловая мощность 9,0 Гкал/час (двухтрубная – отопление, ГВС)	82 624,00	Собственные средства
	Реконструкция котельной п. Приозерный с переводом на газовое топливо	15 000,00	Собственные средства
	Текущий ремонт ПК №3 с частичной заменой трубной системы (Вышневолоцкая ТЭЦ)	4 000,00	Собственные средства
	Текущий ремонт ВК №6 с частичной заменой трубной системы (Вышневолоцкая ТЭЦ)	4 000,00	Собственные средства
Группа 2 «Тепловые сети и сооружения на них»	Ремонт теплотрассы с заменой труб Ø 426 мм, L=2x100 м (Вышневолоцкая ТЭЦ)	2 000,0	Собственные средства
	Ремонт тепловой изоляции теплотрассы (возд. прокладка) от узла А до узла Г (Вышневолоцкая ТЭЦ)	200,00	Собственные средства
	Ремонт тепловой изоляции теплотрассы (возд. прокладка) от узла А до ТК-2 (Вышневолоцкая ТЭЦ)	200,00	Собственные средства

в) расчеты экономической эффективности инвестиций

В настоящий момент не существует законодательно закрепленных правил и методик определения совокупного экономического эффекта от реализации всех мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения и учитывающих различные интересы и возможности всех участников схемы, а на их основе – выбора наиболее оптимального варианта схемы теплоснабжения.

Расчет эффективности инвестиций затрудняется тем, что проекты, предусмотренные схемой теплоснабжения, направлены, в первую очередь не на получение прибыли, а на выполнение мероприятий, обусловленных физической (дефицит тепловых мощностей), технической (критичный износ существующих тепловых мощностей и теплосетей) и качественной (не соответствующие требованиям и нормам параметры теплоносителя) необходимостью, а также на выполнение требований законодательства.

Следует отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, направленных на повышение надежности теплоснабжения имеет целью – поддержание ее в рабочем состоянии. Данная группа проектов имеет низкий экономический эффект (относительно капитальных затрат на ее реализацию) и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций в данную группу в схеме теплоснабжения не приводится.

2) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Использование индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использован прогноз социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года, размещенный на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации: <http://old.economy.gov.ru/minec/about/structure/depMacro/201828113>.

Сводные данные о применяемых в расчетах ценовых последствий реализации схемы теплоснабжения индексах-дефляторах представлены в таблице 12.3.

Таблица 12.3

Индексы-дефляторы и инфляция до 2034 г. (в %, за год к предыдущему году)

	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2034
Тепловая энергия рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9

Расчет ценовых последствий для потребителей представлен в таблице 12.4.

Таблица 12.4

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения в проиндексированных ценах (прогноз) для потребителей ООО «Теплосеть», тыс. руб.

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Затраты на мероприятия, тыс. руб.	277 500,00	480 044,17										
Полезный отпуск, Гкал	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7	114492,7
Тариф на тепловую энергию с учетом инфляции, руб./Гкал	2156,34	2240,44	2327,81	2418,60	2512,93	2610,93	2712,76	2818,55	2928,48	3042,69	3161,35	3284,64
Валовая выручка, тыс. руб.	246885,26	256513,78	266517,82	276912,01	287711,58	298932,34	310590,70	322703,73	335289,18	348365,46	361951,71	376067,83
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб.	4580,08	6433,23	2327,81	2418,60	2512,93	2610,93	2712,76	2818,55	2928,48	3042,69	3161,35	3284,64
Рост тарифа, %		140,5	36,2	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9

ГЛАВА 13 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования Вышневолоцкой ТЭЦ, представлены в таблице 13.1, котельных в таблицах 13.2-13.56.

Таблица 13.1

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия Вышневолоцкой ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	138,038	138,038	138,038	138,038	138,038	138,038	138,038	138,038	138,038	138,038	138,038	138,038	138,038
4.1	в жилищном фонде	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4750,8	4750,8	4750,8	4750,8	4750,8	4750,8	4750,8	4750,8	4750,8	4750,8	4750,8	4750,8	4750,8
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	тыс. Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная электрическая мощность	МВт	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Гкал/ч	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1
3	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1	139,1
4	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685
5	Доля резерва тепловой мощности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	138,039	138,039	138,039	138,039	138,039	138,039	138,039	138,039	138,039	138,039	138,039	138,039	138,039
7	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии, отпущенной с коллекторов	б/р	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1
8	Удельный расхода условного топлива на электроэнергию	т/кВт-ч	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4
9	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	8463	8463	8463	8463	8463	8463	8463	8463	8463	8463	8463	8463	8463
11	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Частота отказов с прекращением теплоснабжения	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	магистральных	км	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1	магистральных	тыс. м ²	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865
2.2.	распределительных	тыс. м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685	38,5685
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
7.1.	магистральных	тыс. Гкал	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
7.2.	распределительных	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
11.1.	магистральных	ед./м/год	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
11.2.	распределительных	ед./м/год	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300	1300
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938	2,938
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	8,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	2,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	10,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	10,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.2

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 1 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	67636,3	67636,3	67636,3	67636,3	67636,3	67636,3	67636,3	67636,3	67636,3	67636,3	67636,3	67636,3	67636,3
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	79325,4	79325,4	79325,4	79325,4	79325,4	79325,4	79325,4	79325,4	79325,4	79325,4	79325,4	79325,4	79325,4
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	12,767	12,767	12,767	12,767	12,767	12,767	12,767	12,767	12,767	12,767	12,767	12,767	12,767
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	10,459	10,459	10,459	10,459	10,459	10,459	10,459	10,459	10,459	10,459	10,459	10,459	10,459
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308	2,308
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508	2,508
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763	1,763
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	20,459	20,459	20,459	20,459	20,459	20,459	20,459	20,459	20,459	20,459	20,459	20,459	20,459
4.1	в жилищном фонде	Гкал	16,658	16,658	16,658	16,658	16,658	16,658	16,658	16,658	16,658	16,658	16,658	16,658	16,658
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	14,770	14,770	14,770	14,770	14,770	14,770	14,770	14,770	14,770	14,770	14,770	14,770	14,770
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	1,887	1,887	1,887	1,887	1,887	1,887	1,887	1,887	1,887	1,887	1,887	1,887	1,887
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802	3,802
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	Гкал/м ² /год	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	жилищном фонде														
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	22936	22936	22936	22936	22936	22936	22936	22936	22936	22936	22936	22936	22936
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03	158,03
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,9992	2,9992	2,9992	2,9992	2,9992	2,9992	2,9992	2,9992	2,9992	2,9992	2,9992	2,9992	2,9992
1.1.	магистральных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том	м ²	862,19	862,19	862,19	862,19	862,19	862,19	862,19	862,19	862,19	862,19	862,19	862,19	862,19

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	числе:														
2.1	магистральных	м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.1.	магистральных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275	15,275
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1635,3	1635,3	1635,3	1635,3	1635,3	1635,3	1635,3	1635,3	1635,3	1635,3	1635,3	1635,3	1635,3
7.1.	магистральных	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6744,1	6744,1	6744,1	6744,1	6744,1	6744,1	6744,1	6744,1	6744,1	6744,1	6744,1	6744,1	6744,1
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловой энергии														
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.3

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №2 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	50163,5	50163,5	50163,5	50163,5	50163,5	50163,5	50163,5	50163,5	50163,5	50163,5	50163,5	50163,5	50163,5
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	120612,9	120612,9	120612,9	120612,9	120612,9	120612,9	120612,9	120612,9	120612,9	120612,9	120612,9	120612,9	120612,9
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986	5,986

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	3,838	3,838	3,838	3,838	3,838	3,838	3,838	3,838	3,838	3,838	3,838	3,838	3,838
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932	7,932
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	7,593	7,593	7,593	7,593	7,593	7,593	7,593	7,593	7,593	7,593	7,593	7,593	7,593
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732
4.1	в жилищном фонде	Гкал	11059	11059	11059	11059	11059	11059	11059	11059	11059	11059	11059	11059	11059
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	9672	9672	9672	9672	9672	9672	9672	9672	9672	9672	9672	9672	9672
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386	1386
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	5674	5674	5674	5674	5674	5674	5674	5674	5674	5674	5674	5674	5674
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	5642	5642	5642	5642	5642	5642	5642	5642	5642	5642	5642	5642	5642
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732	16732
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на	МВт/тыс.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	одного жителя	чел													
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	1239,6	1239,6	1239,6	1239,6	1239,6	1239,6	1239,6	1239,6	1239,6	1239,6	1239,6	1239,6	1239,6
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918	13,918
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1335,3	1335,3	1335,3	1335,3	1335,3	1335,3	1335,3	1335,3	1335,3	1335,3	1335,3	1335,3	1335,3
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.4

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №3 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	30674,3	30674,3	30674,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	15146,7	15146,7	15146,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	5,287	5,287	5,287	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	4,229	4,229	4,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1,058	1,058	1,058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,633	0,633	0,633	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,603	0,603	0,603	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	8093,88	8305	8305	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	в жилищном фонде	Гкал	н/д	7741	7741	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	6758	6758	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	983	983	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	н/д	564	564	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	554	554	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	10	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0002	0,0002	0,0002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,0004	0,0004	0,0004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	7,12	7,12	7,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	8305	8305	8305	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	169,4	169,4	169,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,7167	2,7167	2,7167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	596,7	596,7	596,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	26	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	100,8	100,8	100,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	984,5	984,5	984,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	17	17	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,1	3,1	3,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	0,417	0,417	0,417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,57	0,57	0,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,417	0,417	0,417	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.5

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №4 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	м ²	12221,9	12221,9	12221,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	23946,4	23946,4	23946,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	1,593	1,593	1,593	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,593	1,593	1,593	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,947	0,947	0,947	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,947	0,947	0,947	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	3640	3640	3640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	в жилищном фонде	Гкал	2852	2852	2852	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	2852	2852	2852	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	789	789	789	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	789	789	789	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0001	0,0001	0,0001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00004	0,00004	0,00004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3640	3640	3640	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,5	157,5	157,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,835	1,835	1,835	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	363,7	363,7	363,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	26	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	143,2	143,2	143,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	660,64	660,64	660,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,7	22,7	22,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,99	1,99	1,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,22	0,22	0,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,042	0,042	0,042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.6

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 5 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых	м ²	15252	15252	15252	15252	15252	15252	15252	15252	15252	15252	15252	15252	15252

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	зданий														
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938
4.1	в жилищном фонде	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874	874
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05	143,05
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	34,816	34,816	34,816	34,816	34,816	34,816	34,816	34,816	34,816	34,816	34,816	34,816	34,816
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22	61,22
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.7

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №6 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	м ²	4934,6	4934,6	4934,6	4934,6	4934,6	4934,6	4934,6	4934,6	4934,6	4934,6	4934,6	4934,6	4934,6
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	162733,8	162733,8	162733,8	162733,8	162733,8	162733,8	162733,8	162733,8	162733,8	162733,8	162733,8	162733,8	162733,8
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733	0,733
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683	0,683
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173	2,173
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295
4.1	в жилищном фонде	Гкал	1071	1071	1071	1071	1071	1071	1071	1071	1071	1071	1071	1071	1071
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053	1053
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224	2224
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295	3295
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6	168,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения														
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906	2,906
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	604,89	604,89	604,89	604,89	604,89	604,89	604,89	604,89	604,89	604,89	604,89	604,89	604,89
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.8

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №7 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	1842,9	1842,9	1842,9	1842,9	1842,9	1842,9	1842,9	1842,9	1842,9	1842,9	1842,9	1842,9	1842,9
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	24566,5	24566,5	24566,5	24566,5	24566,5	24566,5	24566,5	24566,5	24566,5	24566,5	24566,5	24566,5	24566,5
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617
4.1	в жилищном фонде	Гкал	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	1175	1175	1175	1175	1175	1175	1175	1175	1175	1175	1175	1175	1175
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	925	925	925	925	925	925	925	925	925	925	925	925	925
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016	0,00016
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013	0,00013
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126	3,126
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42	240,42
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Гкал/														
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558	0,9558
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5	230,5
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302	2,302
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	544,3	544,3	544,3	544,3	544,3	544,3	544,3	544,3	544,3	544,3	544,3	544,3	544,3
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.9

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №8 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	649,7	649,7	649,7	649,7	649,7	649,7	649,7	649,7	649,7	649,7	649,7	649,7	649,7
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	75677,3	75677,3	75677,3	75677,3	75677,3	75677,3	75677,3	75677,3	75677,3	75677,3	75677,3	75677,3	75677,3
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166	3,166
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929
4.1	в жилищном фонде	Гкал	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	3363	3363	3363	3363	3363	3363	3363	3363	3363	3363	3363	3363	3363
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375	375
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929	3929
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89	173,89
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202	2,202
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	516,3	516,3	516,3	516,3	516,3	516,3	516,3	516,3	516,3	516,3	516,3	516,3	516,3
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365	3,365
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	861,1	861,1	861,1	861,1	861,1	861,1	861,1	861,1	861,1	861,1	861,1	861,1	861,1
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	итогом														
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.10

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №9 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	26328	26328	26328	26328	26328	26328	26328	26328	26328	26328	26328	26328	26328
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364
4.1	в жилищном фонде	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364	1364
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19	148,19
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962	0,962
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02	73,02
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.11

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №10 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	9857	9857	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,308	0,308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,308	0,308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,246	0,246	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,062	0,062	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	401	401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	в жилищном фонде	Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	401	401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	373	373	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	28	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00003	0,00003	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,08	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,308	0,308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	72	72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	401	401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	287,67	287,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,054	0,054	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	7,56	7,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13	14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,308	0,308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	24,5	24,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	8,51	8,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,7	10,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,011	0,011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с	руб./Гкал	2301,46	2501,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	НДС)														

Таблица 13.12

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №11 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	100917	100917	100917	100917	100917	100917	100917	100917	100917	100917	100917	100917	100917
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592	1,592
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828
4.1	в жилищном фонде	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193	4193
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635	635
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828	4828
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64	158,64
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,6109	1,6109	1,6109	1,6109	1,6109	1,6109	1,6109	1,6109	1,6109	1,6109	1,6109	1,6109	1,6109
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5	350,5
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55	340,55
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,8 8	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,4 6	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.13

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №12 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	м ²	14450,1	14450,1	14450,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	2900	2900	2900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,789	1,789	1,789	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	1,623	1,623	1,623	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,623	1,623	1,623	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	2826	2826	2826	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	в жилищном фонде	Гкал	2518	2518	2518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	2518	2518	2518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	308	308	308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	308	308	308	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0001	0,0001	0,0001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00006	0,00006	0,00006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,789	1,789	1,789	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45	45	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2826	2826	2826	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	170,45	170,45	170,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,9949	0,9949	0,9949	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	180,3	180,3	180,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,789	1,789	1,789	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	100,8	100,8	100,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	270,7	270,7	270,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	15	15	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,9	2,9	2,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,067	0,067	0,067	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.14

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №14 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	м ²	98699,8	98699,8	98699,8	98699,8	98699,8	98699,8	98699,8	98699,8	98699,8	98699,8	98699,8	98699,8	98699,8

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
				8											
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	51402,7	51402,7	51402,7	51402,7	51402,7	51402,7	51402,7	51402,7	51402,7	51402,7	51402,7	51402,7	51402,7
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	19,151	19,151	19,151	19,151	19,151	19,151	19,151	19,151	19,151	19,151	19,151	19,151	19,151
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	12,742	12,742	12,742	12,742	12,742	12,742	12,742	12,742	12,742	12,742	12,742	12,742	12,742
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409	6,409
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668
4.1	в жилищном фонде	Гкал	26733	26733	26733	26733	26733	26733	26733	26733	26733	26733	26733	26733	26733
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	21885	21885	21885	21885	21885	21885	21885	21885	21885	21885	21885	21885	21885
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	4848	4848	4848	4848	4848	4848	4848	4848	4848	4848	4848	4848	4848
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	2935	2935	2935	2935	2935	2935	2935	2935	2935	2935	2935	2935	2935
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	2831	2831	2831	2831	2831	2831	2831	2831	2831	2831	2831	2831	2831
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105	105
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668	29668

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17	156,17
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493	4,493
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	712,3	712,3	712,3	712,3	712,3	712,3	712,3	712,3	712,3	712,3	712,3	712,3	712,3
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871	20,871
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	4162,3	4162,3	4162,3	4162,3	4162,3	4162,3	4162,3	4162,3	4162,3	4162,3	4162,3	4162,3	4162,3
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.15

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №15 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	7905,9	7905,9	7905,9	7905,9	7905,9	7905,9	7905,9	7905,9	7905,9	7905,9	7905,9	7905,9	7905,9
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	20202,0	20202,0	20202,0	20202,0	20202,0	20202,0	20202,0	20202,0	20202,0	20202,0	20202,0	20202,0	20202,0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069	3,069
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115
4.1	в жилищном фонде	Гкал	4919	4919	4919	4919	4919	4919	4919	4919	4919	4919	4919	4919	4919
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	4624	4624	4624	4624	4624	4624	4624	4624	4624	4624	4624	4624	4624
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	295	295	295	295	295	295	295	295	295	295	295	295	295
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577	3,577
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115	5115
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64	141,64
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	16,8232	16,8232	16,8232	16,8232	16,8232	16,8232	16,8232	16,8232	16,8232	16,8232	16,8232	16,8232	16,8232
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	2883,6	2883,6	2883,6	2883,6	2883,6	2883,6	2883,6	2883,6	2883,6	2883,6	2883,6	2883,6	2883,6
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949	6,949
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415	415
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1404,9	1404,9	1404,9	1404,9	1404,9	1404,9	1404,9	1404,9	1404,9	1404,9	1404,9	1404,9	1404,9
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,8 8	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,4 6	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.16

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №16 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	13980,6	13980,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	6372,8	6372,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,598	3,598	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	2,08	2,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,68	1,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,518	1,518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,518	1,518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	4987	4987	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	в жилищном фонде	Гкал	3152	3152	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	2903	2903	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	249	249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	1836	1836	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1812	1812	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	24	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0001	0,0001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,0002	0,0002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	18,252	18,252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,466	3,466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82	82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	4755,7	4755,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,63	178,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от	1/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	котельной														
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,859	3,859	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	1200,9	1200,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	30	31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,598	3,598	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	333,8	333,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2369,2	2369,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	62	62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,5	2,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	отопления (открытая схема)														
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,72	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,72	0,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,125	0,125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.17

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №17 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	7978,3	7978,3	7978,3	7978,3	7978,3	7978,3	7978,3	7978,3	7978,3	7978,3	7978,3	7978,3	7978,3
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	2993	2993	2993	2993	2993	2993	2993	2993	2993	2993	2993	2993	2993
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987
4.1	в жилищном фонде	Гкал	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956	1956
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1765	1765	1765	1765	1765	1765	1765	1765	1765	1765	1765	1765	1765
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987	1987
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88	197,88
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	381,4	381,4	381,4	381,4	381,4	381,4	381,4	381,4	381,4	381,4	381,4	381,4	381,4
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4	474,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	880,3	880,3	880,3	880,3	880,3	880,3	880,3	880,3	880,3	880,3	880,3	880,3	880,3
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.18

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №18 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	2509,5	2509,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,486	0,486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,334	0,334	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,334	0,334	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,152	0,152	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,152	0,152	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	542	542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	в жилищном фонде	Гкал	542	542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	542	542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0001	0,0001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	жилищном фонде														
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,49	1,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,334	0,334	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67	67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	542	542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	252,49	252,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,166	0,166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том	м ²	32,1	32,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	числе:														
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	28	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,486	0,486	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	66	66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	60,38	60,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,6	3,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,031	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,031	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловой энергии														
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.19

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №19 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	2062,6	2062,6	2062,6	2062,6	2062,6	2062,6	2062,6	2062,6	2062,6	2062,6	2062,6	2062,6	2062,6
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372
4.1	в жилищном фонде	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на	МВт/тыс.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	одного жителя	чел													
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14	31,14
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.20

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №20 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	13243	13243	13243	13243	13243	13243	13243	13243	13243	13243	13243	13243	13243
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866
4.1	в жилищном фонде	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	802	802	802	802	802	802	802	802	802	802	802	802	802
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599	1,599
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866	866
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55	155,55
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.21

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №21 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	16279	16279	16279	16279	16279	16279	16279	16279	16279	16279	16279	16279	16279
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787
4.1	в жилищном фонде	Гкал	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751	751
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787	787
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57	163,57
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.22

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №22 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	13390	13390	13390	13390	13390	13390	13390	13390	13390	13390	13390	13390	13390
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767
4.1	в жилищном фонде	Гкал	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	е/д	е/д	е/д	е/д	е/д	е/д	е/д	е/д	е/д	е/д	е/д	е/д	е/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767	767
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84	153,84

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.23

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №23 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	3763,2	3763,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,599	0,599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,599	0,599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,539	0,539	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	988	988	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	в жилищном фонде	Гкал	988	988	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	830	830	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	158	158	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0002	0,0002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,204	1,204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,689	0,689	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	988	988	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	253,68	253,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,161	0,161	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	28,5	28,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,599	0,599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	47,5	47,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	41,4	41,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,7	10,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,8	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,038	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,038	0,038	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	В процентах от плана	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.24

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №24 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
4.1	в жилищном фонде	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86	244,86
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	ресурс котлоагрегатов котельной														
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1917,88	2084,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2301,46	2501,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.25

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ООО «ТрикВол» г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	32218,1	32218,1	32218,1	32218,1	32218,1	32218,1	32218,1	32218,1	32218,1	32218,1	32218,1	32218,1	32218,1
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	6033,3	6033,3	6033,3	6033,3	6033,3	6033,3	6033,3	6033,3	6033,3	6033,3	6033,3	6033,3	6033,3
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236	6,236
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938
4.1	в жилищном фонде	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938	23938
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
1.1.	магистральных	км	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	906,5	906,5	906,5	906,5	906,5	906,5	906,5	906,5	906,5	906,5	906,5	906,5	906,5
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308	9,308
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1949,24	1949,24	1949,24	1949,24	1949,24	1949,24	1949,24	1949,24	1949,24	1949,24	1949,24	1949,24	1949,24
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	итогом														
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1394,76	1414,87	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.26

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ООО «Стекольный завод 9 Января» г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	6526,6	6526,6	6526,6	6526,6	6526,6	6526,6	6526,6	6526,6	6526,6	6526,6	6526,6	6526,6	6526,6
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	6812,7	6812,7	6812,7	6812,7	6812,7	6812,7	6812,7	6812,7	6812,7	6812,7	6812,7	6812,7	6812,7
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544
4.1	в жилищном фонде	Гкал	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374	1374
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170	3170
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544	4544
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5	152,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034
1.1.	магистральных	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	распределительных	км	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034	3,034
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4	661,4

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9	796,9
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1186,99	1297,91	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1424,38	1557,49	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.27

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ВВМЗ, г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018
4.1	в жилищном фонде	Гкал	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126	1126
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892	2892
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018	4018
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29	189,29
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
1.1.	магистральных	км	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	НДС)														

Таблица 13.28

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Борисовский

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	4936	4936	4936	4936	4936	4936	4936	4936	4936	4936	4936	4936	4936
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	4051,2	4051,2	4051,2	4051,2	4051,2	4051,2	4051,2	4051,2	4051,2	4051,2	4051,2	4051,2	4051,2
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2220	2220
4.1	в жилищном фонде	Гкал	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070	1070
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150	1150
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3135	3135	3135	3135	3135	3135	3135	3135	3135	3135	3135	3135	3135
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3	217,3

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38	35,38
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1972,78	2244,07	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1968,19	2187,40	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.29

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Горняк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	16458,4	16458,4	16458,4	16458,4	16458,4	16458,4	16458,4	16458,4	16458,4	16458,4	16458,4	16458,4	16458,4
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	816,3	816,3	816,3	816,3	816,3	816,3	816,3	816,3	816,3	816,3	816,3	816,3	816,3
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5611	5611
4.1	в жилищном фонде	Гкал	4923	4923	4923	4923	4923	4923	4923	4923	4923	4923	4923	4923	4923
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	4449	4449	4449	4449	4449	4449	4449	4449	4449	4449	4449	4449	4449
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	6350,66	6350,66	6350,66	6350,66	6350,66	6350,66	6350,66	6350,66	6350,66	6350,66	6350,66	6350,66	6350,66
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082	3,082

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	527,2	527,2	527,2	527,2	527,2	527,2	527,2	527,2	527,2	527,2	527,2	527,2	527,2
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4	351,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2140,83	2636,79	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1884,46	2094,32	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.30

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Белый Омут

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	5478,1	5478,1	5478,1	5478,1	5478,1	5478,1	5478,1	5478,1	5478,1	5478,1	5478,1	5478,1	5478,1
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	зданий														
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	2345	2345	2345	2345	2345	2345	2345	2345	2345	2345	2345	2345	2345
4.1	в жилищном фонде	Гкал	1706	1706	1706	1706	1706	1706	1706	1706	1706	1706	1706	1706	1706
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	639	639	639	639	639	639	639	639	639	639	639	639	639
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611	611
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2882	2882	2882	2882	2882	2882	2882	2882	2882	2882	2882	2882	2882
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4	695,4
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2	728,2
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2140,83	2636,79	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1884,46	2094,32	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.31

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной пгт. Красномайский, ул. Кирова

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	43236,3	43236,3	43236,3	43236,3	43236,3	43236,3	43236,3	43236,3	43236,3	43236,3	43236,3	43236,3	43236,3
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	13918	13918	13918	13918	13918	13918	13918	13918	13918	13918	13918	13918	13918
4.1	в жилищном фонде	Гкал	12198	12198	12198	12198	12198	12198	12198	12198	12198	12198	12198	12198	12198
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	11074	11074	11074	11074	11074	11074	11074	11074	11074	11074	11074	11074	11074
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	1124	1124	1124	1124	1124	1124	1124	1124	1124	1124	1124	1124	1124
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720	1720
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	16252,7	16252,7	16252,7	16252,7	16252,7	16252,7	16252,7	16252,7	16252,7	16252,7	16252,7	16252,7	16252,7
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8	437,8
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения														
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658	7,658
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2	57,2
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	759,59	759,59	759,59	759,59	759,59	759,59	759,59	759,59	759,59	759,59	759,59	759,59	759,59
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1790,67	2070,30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1798,16	1998,42	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.32

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной пгт. Красномайский, ул. 1 Мая

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6	1390,6
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	895	895	895	895	895	895	895	895	895	895	895	895	895
4.1	в жилищном фонде	Гкал	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334	334
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823	823
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Гкал/														
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5	137,5
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5	334,5
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1790,67	2070,30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1798,16	1998,42	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.33

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной пгт. Красномайский, ул. Пушкина

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	1637,7	1637,7	1637,7	1637,7	1637,7	1637,7	1637,7	1637,7	1637,7	1637,7	1637,7	1637,7	1637,7
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501
4.1	в жилищном фонде	Гкал	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1005,8	1005,8	1005,8	1005,8	1005,8	1005,8	1005,8	1005,8	1005,8	1005,8	1005,8	1005,8	1005,8
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4	230,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	ИТОГОМ														
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1790,67	2070,30	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1798,16	1998,42	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.34

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Дятлово

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	2768,7	2768,7	2768,7	2768,7	2768,7	2768,7	2768,7	2768,7	2768,7	2768,7	2768,7	2768,7	2768,7
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089	1089
4.1	в жилищном фонде	Гкал	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676	676
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6	237,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	28,222	28,222	28,222	28,222	28,222	28,222	28,222	28,222	28,222	28,222	28,222	28,222	28,222

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	3925,46	4429,71	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2765,07	3073,02	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.35

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной с. Есеновичи

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	4409,6	4409,6	4409,6	4409,6	4409,6	4409,6	4409,6	4409,6	4409,6	4409,6	4409,6	4409,6	4409,6
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514	1514
4.1	в жилищном фонде	Гкал	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057	1057
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772	1,772
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2061,8	2061,8	2061,8	2061,8	2061,8	2061,8	2061,8	2061,8	2061,8	2061,8	2061,8	2061,8	2061,8
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3	293,3
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49	24,49
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	4097,27	4876,83	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с	руб./Гкал	2611,91	2902,81	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	НДС)														

Таблица 13.36

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной №1 п. Зеленогорский

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	11954	11954	11954	11954	11954	11954	11954	11954	11954	11954	11954	11954	11954
4.1	в жилищном фонде	Гкал	10490	10490	10490	10490	10490	10490	10490	10490	10490	10490	10490	10490	10490
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	9134	9134	9134	9134	9134	9134	9134	9134	9134	9134	9134	9134	9134
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	1356	1356	1356	1356	1356	1356	1356	1356	1356	1356	1356	1356	1356
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464	1464
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1396	1396	1396	1396	1396	1396	1396	1396	1396	1396	1396	1396	1396
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	12210,2	12210,2	12210,2	12210,2	12210,2	12210,2	12210,2	12210,2	12210,2	12210,2	12210,2	12210,2	12210,2
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726	2,726
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	726,3	726,3	726,3	726,3	726,3	726,3	726,3	726,3	726,3	726,3	726,3	726,3	726,3
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9	122,9

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1614,17	1793,25	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1937,01	2151,90	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.37

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Академический

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	6271	6271	6271	6271	6271	6271	6271	6271	6271	6271	6271	6271	6271
4.1	в жилищном фонде	Гкал	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054	5054
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	4962	4962	4962	4962	4962	4962	4962	4962	4962	4962	4962	4962	4962
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217	1217

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	7785,56	7785,56	7785,56	7785,56	7785,56	7785,56	7785,56	7785,56	7785,56	7785,56	7785,56	7785,56	7785,56
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	834,6	834,6	834,6	834,6	834,6	834,6	834,6	834,6	834,6	834,6	834,6	834,6	834,6
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2	269,2
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1881,59	2285,79	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1907,92	2120,41	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.38

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Бельский

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	зданий														
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852
4.1	в жилищном фонде	Гкал	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696	1696
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2330,69	2330,69	2330,69	2330,69	2330,69	2330,69	2330,69	2330,69	2330,69	2330,69	2330,69	2330,69	2330,69
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	229,5	229,5	229,5	229,5	229,5	229,5	229,5	229,5	229,5	229,5	229,5	229,5	229,5
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1881,59	2285,79	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1907,92	2120,41	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.39

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Боровно

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719	719
4.1	в жилищном фонде	Гкал	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	870,3	870,3	870,3	870,3	870,3	870,3	870,3	870,3	870,3	870,3	870,3	870,3	870,3
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8	191,8
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения														
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1	282,1
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17	16,17
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4	35,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	3593,61	4346,60	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1845,44	2050,97	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.40

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Лужниково

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063
4.1	в жилищном фонде	Гкал	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516	516
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1678,02	1678,02	1678,02	1678,02	1678,02	1678,02	1678,02	1678,02	1678,02	1678,02	1678,02	1678,02	1678,02
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Гкал/														
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5	79,5
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8	172,8
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	3892,87	4579,36	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2766,49	3074,59	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.41

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Кузнецово

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563
4.1	в жилищном фонде	Гкал	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	909,4	909,4	909,4	909,4	909,4	909,4	909,4	909,4	909,4	909,4	909,4	909,4	909,4
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7	207,7
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	итогом														
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	3646,80	4333,59	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2689,29	2988,79	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.42

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Солнечный

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	21119,1	21119,1	21119,1	21119,1	21119,1	21119,1	21119,1	21119,1	21119,1	21119,1	21119,1	21119,1	21119,1
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	9291	9291	9291	9291	9291	9291	9291	9291	9291	9291	9291	9291	9291
4.1	в жилищном фонде	Гкал	7247	7247	7247	7247	7247	7247	7247	7247	7247	7247	7247	7247	7247
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	6163	6163	6163	6163	6163	6163	6163	6163	6163	6163	6163	6163	6163
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	1084	1084	1084	1084	1084	1084	1084	1084	1084	1084	1084	1084	1084
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044	2044
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1953	1953	1953	1953	1953	1953	1953	1953	1953	1953	1953	1953	1953
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	9808,93	9808,93	9808,93	9808,93	9808,93	9808,93	9808,93	9808,93	9808,93	9808,93	9808,93	9808,93	9808,93
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	734,0	734,0	734,0	734,0	734,0	734,0	734,0	734,0	734,0	734,0	734,0	734,0	734,0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5	33,5	34,5	35,5	36,5
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6	202,6
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	245,61	245,61	245,61	245,61	245,61	245,61	245,61	245,61	245,61	245,61	245,61	245,61	245,61
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1722,36	2095,00	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1872,99	2081,59	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.43

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Приозерный

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	3884,2	3884,2	3884,2	3884,2	3884,2	3884,2	3884,2	3884,2	3884,2	3884,2	3884,2	3884,2	3884,2
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	895	895	895	895	895	895	895	895	895	895	895	895	895
4.1	в жилищном фонде	Гкал	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890	890
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937	1937
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5	237,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	198	19	20
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6	81,6
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	4497,04	5288,05	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с	руб./Гкал	2159,12	2399,58	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	НДС)														

Таблица 13.44

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Пригородный

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	25312,1	25312,1	25312,1	25312,1	25312,1	25312,1	25312,1	25312,1	25312,1	25312,1	25312,1	25312,1	25312,1
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	7907	7907	7907	7907	7907	7907	7907	7907	7907	7907	7907	7907	7907
4.1	в жилищном фонде	Гкал	7796	7796	7796	7796	7796	7796	7796	7796	7796	7796	7796	7796	7796
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	6948	6948	6948	6948	6948	6948	6948	6948	6948	6948	6948	6948	6948
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	9709,05	9709,05	9709,05	9709,05	9709,05	9709,05	9709,05	9709,05	9709,05	9709,05	9709,05	9709,05	9709,05
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155	2,155
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	759,6	759,6	759,6	759,6	759,6	759,6	759,6	759,6	759,6	759,6	759,6	759,6	759,6
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688	3,688
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	144,67	144,67	144,67	144,67	144,67	144,67	144,67	144,67	144,67	144,67	144,67	144,67	144,67
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1753,15	1950,28	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1947,35	2164,22	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.45

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной п. Терелесовский

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	7235	7235	7235	7235	7235	7235	7235	7235	7235	7235	7235	7235	7235
4.1	в жилищном фонде	Гкал	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240	5240
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995	1995

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	7064,38	7064,38	7064,38	7064,38	7064,38	7064,38	7064,38	7064,38	7064,38	7064,38	7064,38	7064,38	7064,38
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	546,6	546,6	546,6	546,6	546,6	546,6	546,6	546,6	546,6	546,6	546,6	546,6	546,6
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2	203,2
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	188,47	188,47	188,47	188,47	188,47	188,47	188,47	188,47	188,47	188,47	188,47	188,47	188,47
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1801,23	1941,65	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2096,49	2329,98	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.46

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Афимьино

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	зданий														
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	7930	7930	7930	7930	7930	7930	7930	7930	7930	7930	7930	7930	7930
4.1	в жилищном фонде	Гкал	6820	6820	6820	6820	6820	6820	6820	6820	6820	6820	6820	6820	6820
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	5867	5867	5867	5867	5867	5867	5867	5867	5867	5867	5867	5867	5867
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954	954
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1110
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	1072	1072	1072	1072	1072	1072	1072	1072	1072	1072	1072	1072	1072
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	7400,72	7400,72	7400,72	7400,72	7400,72	7400,72	7400,72	7400,72	7400,72	7400,72	7400,72	7400,72	7400,72
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1	146,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502	2,502
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3	365,3
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2	220,2
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	383,13	383,13	383,13	383,13	383,13	383,13	383,13	383,13	383,13	383,13	383,13	383,13	383,13
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1881,09	2135,86	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1985,66	2206,80	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.47

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Валентиновка

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237
4.1	в жилищном фонде	Гкал	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540	540
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	2677	2677	2677	2677	2677	2677	2677	2677	2677	2677	2677	2677	2677
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	2177	2177	2177	2177	2177	2177	2177	2177	2177	2177	2177	2177	2177
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237	3237
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения														
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.48

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной д. Серебряники

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329
4.1	в жилищном фонде	Гкал	852	852	852	852	852	852	852	852	852	852	852	852	852

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1	38,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	3022,8	3022,8	3022,8	3022,8	3022,8	3022,8	3022,8	3022,8	3022,8	3022,8	3022,8	3022,8	3022,8
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	Гкал/														
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций														
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2170,69	2419,50	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	1762,64	1958,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.49

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ОАО «Вышневолоцкий МДОК»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	12595,8	12595,8	12595,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	12591,7	12591,7	12591,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	5,908	5,908	5,908	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	5,371	5,371	5,371	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	4,167	4,167	4,167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	0,537	0,537	0,537	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	в жилищном фонде	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	0,0004	0,0004	0,0004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	0,00004	0,00004	0,00004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,004	0,004	0,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	27,3	27,3	27,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,6	6,6	6,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,3	47,3	47,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,3	159,3	159,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	3,57	3,57	3,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	км	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	распределительных	км	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	762,5	762,5	762,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	магистральных	м ²	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	м ²	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	лет	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	распределительных	лет	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	0,6	0,6	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,908	5,908	5,908	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	129,1	129,1	129,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1361,41	1361,41	1361,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	11,6	11,6	11,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	ед./м/год	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	В процентах от плана	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Источники инвестиций					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	1441,05	1475,47	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 13.50

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной г. Вышний Волочёк, ул. Правды (взамен котельных № 3,4,12)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	-	-	-	57346,3	57346,3	57346,3	57346,3	57346,3	57346,3	57346,3	57346,3	57346,3	57346,3
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	-	-	-	73524,1	73524,1	73524,1	73524,1	73524,1	73524,1	73524,1	73524,1	73524,1	73524,1
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	10,893	10,893	10,893	10,893	10,893	10,893	10,893	10,893	10,893	10,893
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	8,503	8,503	8,503	8,503	8,503	8,503	8,503	8,503	8,503	8,503
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	7,445	7,445	7,445	7,445	7,445	7,445	7,445	7,445	7,445	7,445
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	-	-	-	15815,4	15815,4	15815,4	15815,4	15815,4	15815,4	15815,4	15815,4	15815,4	15815,4
4.1	в жилищном фонде	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	-	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	Гкал/м ² /год	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	жилищном фонде														
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	-	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	-	-	-	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861	10,861
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	16333,6	16333,6	16333,6	16333,6	16333,6	16333,6	16333,6	16333,6	16333,6	16333,6
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	-	-	-	4,7787	4,7787	4,7787	4,7787	4,7787	4,7787	4,7787	4,7787	4,7787	4,7787
1.1.	магистральных	км	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том	м ²	-	-	-	1000,67	1000,67	1000,67	1000,67	1000,67	1000,67	1000,67	1000,67	1000,67	1000,67

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	числе:					6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
2.1	магистральных	м ²	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
3.1.	магистральных	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	9,072	9,072	9,072	9,072	9,072	9,072	9,072	9,072	9,072	9,072
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	-	-	-	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	-	-	1711,13	1711,13	1711,13	1711,13	1711,13	1711,13	1711,13	1711,13	1711,13	1711,13
7.1.	магистральных	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	-	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу	кВт-ч/Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловой энергии														
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		-	-	-										
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.51

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной №10 г. Вышний Волочёк

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	-	-	9857	9857	9857	9857	9857	9857	9857	9857	9857	9857	9857
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	-	-	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	-	-	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401
4.1	в жилищном фонде	Гкал	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	-	-	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	-	-	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	287,67	287,67	287,67	287,67	287,67	287,67	287,67	287,67	287,67	287,67	287,67
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на	МВт/тыс.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	одного жителя	чел													
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	-	-	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
1.1.	магистральных	км	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	-	-	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
2.1	магистральных	м ²	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
3.1.	магистральных	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	-	-	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	-	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51
7.1.	магистральных	Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		-	-											
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.52

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия трех новых котельных по Речному пер., в пос. Дубитель и для здания МО МВД России «Вышневолоцкий» (2, 5, 0,5 МВт соответственно) г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 16)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	-	-	13980,6	13980,6	13980,6	13980,6	13980,6	13980,6	13980,6	13980,6	13980,6	13980,6	13980,6
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	-	-	6372,8	6372,8	6372,8	6372,8	6372,8	6372,8	6372,8	6372,8	6372,8	6372,8	6372,8
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	-	-	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518	1,518
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	-	-	4987	4987	4987	4987	4987	4987	4987	4987	4987	4987	4987
4.1	в жилищном фонде	Гкал	-	-	3152	3152	3152	3152	3152	3152	3152	3152	3152	3152	3152
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	2903	2903	2903	2903	2903	2903	2903	2903	2903	2903	2903
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	-	-	1836	1836	1836	1836	1836	1836	1836	1836	1836	1836	1836
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на	Гкал/га	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	отопление в жилищном фонде														
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	-	-	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	4755,7	4755,7	4755,7	4755,7	4755,7	4755,7	4755,7	4755,7	4755,7	4755,7	4755,7
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	-	-	3,859	3,859	3,859	3,859	3,859	3,859	3,859	3,859	3,859	3,859	3,859
1.1.	магистральных	км	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	-	-	1200,9	1200,9	1200,9	1200,9	1200,9	1200,9	1200,9	1200,9	1200,9	1200,9	1200,9
2.1	магистральных	м ²	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
3.1.	магистральных	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	-	-	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8	333,8
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	-	2369,2	2369,2	2369,2	2369,2	2369,2	2369,2	2369,2	2369,2	2369,2	2369,2	2369,2
7.1.	магистральных	Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	В процентах от плана	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	теплоснабжения														
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		-	-											
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.53

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 18 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 18)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	-	-	2509,5	2509,5	2509,5	2509,5	2509,5	2509,5	2509,5	2509,5	2509,5	2509,5	2509,5
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	-	-	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	-	-	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542
4.1	в жилищном фонде	Гкал	-	-	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	-	-	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542	542
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	-	-	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
1.1.	магистральных	км	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2.	распределительных	км	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	-	-	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
2.1	магистральных	м ²	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
3.1.	магистральных	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	-	-	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	-	60,38	60,38	60,38	60,38	60,38	60,38	60,38	60,38	60,38	60,38	60,38
7.1.	магистральных	Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		-	-											
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.54

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной № 23 г. Вышний Волочек (взамен существующей котельной № 23)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	-	-	3763,2	3763,2	3763,2	3763,2	3763,2	3763,2	3763,2	3763,2	3763,2	3763,2	3763,2
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	-	-	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988
4.1	в жилищном фонде	Гкал	-	-	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	-	-	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988	988
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	-	-	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
1.1.	магистральных	км	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	-	-	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5
2.1	магистральных	м ²	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
3.1.	магистральных	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	-	-	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5	47,5
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	-	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
7.1.	магистральных	Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	распределительных	ед./м/год	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	итогом														
11.	Источники инвестиций		-	-											
11.1.	Собственные средства	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3.	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.55

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной г. Вышний Волочек, ул. Лесозаводская

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	-	-	-	9211,5	9211,5	9211,5	9211,5	9211,5	9211,5	9211,5	9211,5	9211,5	9211,5
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	-	-	-	12591,7	12591,7	12591,7	12591,7	12591,7	12591,7	12591,7	12591,7	12591,7	12591,7
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	5,045	5,045	5,045	5,045	5,045	5,045	5,045	5,045	5,045	5,045
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902	3,902
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	-	-	-	8020	8020	8020	8020	8020	8020	8020	8020	8020	8020
4.1	в жилищном фонде	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	-	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в	Гкал/м ² /год	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	жилищном фонде														
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	-	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	-	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	-	-	-	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4	9243,4
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	магистральных	км	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том	м ²	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	числе:														
2.1	магистральных	м ²	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582	5,582
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу	кВт-ч/Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловой энергии														
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		-	-	-										
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 13.56

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия новой котельной г.Вышний Волочек, ул. Спортивная

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность															
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	м ²	-	-	-	3384,3	3384,3	3384,3	3384,3	3384,3	3384,3	3384,3	3384,3	3384,3	3384,3
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	м ²	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
3.1	в жилищном фонде, в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
3.2	в общественно-деловом фонде в том числе:	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал	-	-	-	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903
4.1	в жилищном фонде	Гкал	-	-	-	903	903	903	903	903	903	903	903	903	903
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.2	в общественно-деловом фонде, в том числе:	Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	-	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /год	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м ²	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	Гкал/м ² /(°С·сут)	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	-	-	-	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии															
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	-	-	-	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	-	-	-	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7	1040,7
5	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	-	-	-	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на	МВт/тыс.	-	-	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	одного жителя	чел													
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей															
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.1.	магистральных	км	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	распределительных	км	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	м ²	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1	магистральных	м ²	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.	распределительных	м ²	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.1.	магистральных	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3.2	распределительных	лет	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1.	магистральных	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2.	распределительных	Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.1.	магистральных	ед./м/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	распределительных	ед./м/год	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)														
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15.	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Индикаторы, характеризующих реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения															
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7.	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.	Источники инвестиций		-	-	-										
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.	Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13.	Тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

ГЛАВА 14 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"

а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ценовые (тарифные) последствия представлены в главе 12 подпункт г.

б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Ценовые (тарифные) последствия представлены в главе 12 подпункт г.

в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Ценовые (тарифные) последствия представлены в главе 12 подпункт г.

ГЛАВА 15 "РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ"

а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 г. № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 23 постановления Правительства РФ от 03.04.2018 г. № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» были утверждены ЕТО в соответствующих зонах постановлением Администрации Вышневолоцкого городского округа от 20.05.2022 № 132 (таблица 15.1).

Таблица 15.1

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории Вышневолоцкого городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Вышневолоцкая ТЭЦ	ООО Вышневолоцкая ТГК	Источник тепловой энергии, тепловые сети и сооружения на них	аренда	930,80	-	-	
2	Котельная №1	Теплоснабжающие (теплосетевые) – ООО «Теплосеть»	Котельная №1 с тепловыми сетями	собственность	113,89	01	ООО «Теплосеть»	Заявка ООО «Теплосеть» вх. № 1584 от 17.05.2022 г., вх. № 3875 от 27.10.2022 г.
	Котельная №2		Котельная №2 с тепловыми сетями	собственность	177,15			
	Котельная №3		Котельная №3 с тепловыми сетями	аренда	51,1			
	Котельная №4		Котельная №4 с тепловыми сетями	собственность	26,86			
	Котельная №5		Котельная №5 с тепловыми сетями	аренда	1,89			
	Котельная №6		Котельная №6 с тепловыми сетями	собственность	19,38			
	Котельная №7		Котельная №7 с тепловыми сетями	собственность	20,23			
	Котельная №8		Котельная №8 с тепловыми сетями	собственность	50,27			
	Котельная №9		Котельная №9 с тепловыми сетями	собственность	2,79			
	Котельная №10		Котельная №10 с тепловыми сетями	собственность	0,38			
	Котельная №11		Котельная №11 с тепловыми сетями	собственность	22,08			
	Котельная №12		Котельная №12 с тепловыми сетями	собственность	10,91			
	Котельная №14		Котельная №14 с тепловыми сетями	собственность	215,02			
	Котельная №15		Котельная №15 с тепловыми сетями	собственность	86,35			
	Котельная №16		Котельная №16 с тепловыми сетями	собственность	167,7			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	Котельная №17		Котельная №17 с тепловыми сетями	собственность	29,21			
	Котельная №18		Котельная №18 с тепловыми сетями	собственность	2,04			
	Котельная №19		Котельная №19 с тепловыми сетями	собственность	0,63			
	Котельная №20		Котельная №20 с тепловыми сетями	собственность	0,53			
	Котельная №21		Котельная №21 с тепловыми сетями	собственность	0,36			
	Котельная №22		Котельная №22 с тепловыми сетями	собственность	0,06			
	Котельная №23		Котельная №23 с тепловыми сетями	собственность	1,8			
	Котельная №24		Котельная №24 с тепловыми сетями	собственность	0,19			
3	ООО «ТрикВол»	Теплосетевые – ООО «Теплосеть»	Тепловые сети от котельной ООО «ТрикВол»	собственность	86,12	02	ООО «Теплосеть»	Заявка ООО «Теплосеть» вх. № 1584 от 17.05.2022 г.
4	Производственная котельная ОАО «Вышневолоцкий МДОК» (поставка тепловой энергии согласно уведомлению №872 от 25.10.2017 года) и ЕТО		Тепловые сети от точки поставки по договору теплоснабжения между ОАО «Вышневолоцкий МДОК» (поставка тепловой энергии согласно уведомлению №872 от 25.10.2017 года) и ЕТО	собственность	67,24	03	ООО «Теплосеть»	Заявка ООО «Теплосеть» вх. № 1584 от 17.05.2022 г.
5	ООО «Вышневолоцкая ТГК»		Квартальные тепловые сети от ООО «Вышневолоцкая ТГК»	собственность	742,24	04	ООО «Теплосеть»	Заявка ООО «Теплосеть» вх. № 1584 от 17.05.2022 г.
6	Котельная ООО «Стекольный завод	-	Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	05	-	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	9 Января»							
7	Котельная ВВМЗ	-	Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	06	-	
8	Котельная гпп Красномайский, ул. Кирова	МУП Вышневолоцкого района «Объединенное коммунальное хозяйство»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	аренда/хозведение	н/д	07	МУП Вышневолоцкого района «Объединенное коммунальное хозяйство»	
9	Котельная гпп Красномайский, ул.1 Мая		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	08		
10	Котельная гпп Красномайский, ул. Пушкина		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	09		
11	Котельная п. Пригородный		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	10		
12	Котельная п. Горняк		Источник тепловой энергии, тепловые сети	аренда/хозведение	н/д	10		
13	Котельная п. Академический		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение /хозведение	н/д	10		
14	Котельная п. Бельский		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	11		
15	Котельная п. Борисовский		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	12		
16	Котельная п. Солнечный		Источник тепловой энергии, тепловые сети	аренда/хозведение	н/д	12		
17	Котельная п. Терелесовский		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	13		
18	Котельная п. Белый Омут		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	14		
19	Котельная д. Афимьино		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	15		
20	Котельная поселковая п. Зеленогорский		Источник тепловой энергии, тепловые сети	аренда/хозведение	н/д	16		
21	Котельная д. Лужниково		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	17		
22	Котельная	Источник тепловой энергии,	хозведение /	н/д	18			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	д. Дятлово		тепловые сети	хозведение				
23	Котельная д. Кузнецово		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	19		
24	Котельная д. Боровно		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	20		
25	Котельная п. Приозерный		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	21		
27	Котельная с. Есеновичи		Источник тепловой энергии, тепловые сети	хозведение / хозведение	н/д	22		
28	Котельная п. Серебряники		Источник тепловой энергии, тепловые сети	н/д	н/д	23		
29	Котельная д. Валентиновка	-	Источник тепловой энергии, тепловые сети	н/д	н/д	24	-	

б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Реестр утвержденных единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 15.1.

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с требованиями документа:

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, сельского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, сельского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт).

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

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, сельского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

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

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;
- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

з) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Входящая заявка от ООО «Теплосеть» № 1584 от 17.05.2022 г., № 3875 от 27.10.2022 г.

д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона действия ЕТО – территория Вышневолоцкого городского округа.

ГЛАВА 16 "РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа, формирующих группу 1, представлен в таблице 12.1.

б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Группа 2 – проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.

Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, включенных в Схему теплоснабжения Вышневолоцкого городского округа, представлен в таблице 12.1.

в) перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Мероприятия по данному пункту на территории Вышневолоцкого городского округа не предусматриваются.

ГЛАВА 17 "ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Наблюдения за качеством атмосферного воздуха на территории Вышневолоцкого городского округа не проводятся.

б) прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха

Прогнозные максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

в) прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Прогнозные вклады выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории поселения, отсутствуют.

г) прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Данные по удельным выбросам загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации, отсутствуют.

д) прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

Данные по образованию и размещению отходов сжигания топлива на объектах теплоснабжения отсутствуют.

ГЛАВА 18 "СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ РАБОТЫ ТАКИХ СИСТЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫХ С ПРЕКРАЩЕНИЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

Возможные сценарии развития аварий в системах теплоснабжения:

- выход из строя всех насосов сетевой группы;
- прекращение подачи природного газа (авария на наружном газопроводе);
- порыв на тепловых сетях, аварийный останов котлов, аварийный останов насосов сетевой группы, человеческий фактор.

Таблица 18.1

Риски возникновения аварий, масштабы и последствия

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления всех потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
	Прекращение подачи природного газа (авария на наружном газопроводе)	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах	Локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийный останов котлов, аварийный останов насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры и напора в зданиях и домах	Локальный

Порядок ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия тепло-, электро-, топливо- и водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций, а также органов местного самоуправления:

1. При возникновении аварийной ситуации на наружных сетях и источниках теплоснабжения теплоснабжающая организация обязана:
 - 1.1. Принять меры по обеспечению безопасности на месте аварии (ограждение, освещение, охрана) и действовать в соответствии с ведомственными инструкциями по ликвидации аварийных ситуаций.
 - 1.2. Силами аварийно-восстановительных бригад (групп) незамедлительно приступить к ликвидации создавшейся аварийной ситуации.
2. При возникновении аварийных ситуаций на внутридомовых инженерных системах отопления управляющая организация или ТСЖ обязаны обеспечить:
 - 2.1. Ответ на телефонный звонок собственника или пользователя помещения в многоквартирном доме в аварийно-диспетчерскую службу в течение не более 5 минут, а в случае необеспечения ответа в указанный срок - осуществление взаимодействия со звонившим в аварийно-диспетчерскую службу собственником или пользователем помещения в многоквартирном доме посредством телефонной связи в течение 10 минут после поступления его телефонного звонка в аварийно-диспетчерскую службу либо предоставить технологическую возможность оставить голосовое сообщение и (или) электронное сообщение, которое должно быть

- рассмотрено аварийно-диспетчерской службой в течение 10 минут после поступления.
- 2.2. Локализацию аварийных повреждений внутридомовых инженерных систем внутридомовых систем отопления не более чем в течение получаса с момента регистрации заявки в отопительный период.
 - 2.3. Оказание коммунальных услуг при аварийных повреждениях внутридомовых систем отопления в срок, не нарушающий установленную жилищным законодательством Российской Федерации продолжительность перерывов в предоставлении коммунальных услуг.
 - 2.4. Проинформировать собственника или пользователя помещения в многоквартирном доме в течение получаса с момента регистрации заявки о планируемых сроках исполнения заявки.
 - 2.5. При невозможности отключения внутренних систем в границах эксплуатационной ответственности направить телефонограмму теплоснабжающей организации об отключении дома на наружных инженерных сетях.
 3. Организации, независимо от формы собственности и ведомственной принадлежности, имеющие на своем балансе коммуникации или сооружения, расположенные в районе возникновения аварии, по вызову диспетчера ресурсоснабжающей организации, управляющей организации и ТСЖ направляют в любое время суток в течение 1 часа своих представителей (ответственных дежурных) для согласования условий производства работ по ликвидации аварии.
 4. В случае невозможности устранения аварии в течение 16 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +12°C до нормативной температуры; не более 8 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +10°C до +12°C; не более 4 часов одновременно - при температуре воздуха в жилых помещениях от +8°C до +10°C, по предложению руководителя теплоснабжающей организации, управляющей организации или администрации МО может быть организовано проведение заседания Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и пожарной безопасности администрации МО с целью принятия конкретных мер для ликвидации аварии и недопущения ее развития в чрезвычайную ситуацию по истечении 24 часов.

ГЛАВА 19 "ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Замечаний и предложений не поступало.

б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

Замечаний и предложений не поступало.

в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Замечаний и предложений не поступало.

ГЛАВА 20 "СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"

Реестр изменений, внесенных в актуализированную схему теплоснабжения, представлен в таблице 20.1.

Таблица 20.1

Реестр изменений, внесенных в актуализированную схему теплоснабжения

Наименование раздела	Краткое содержание изменения
Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"	
Часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения"	Уточнены теплоснабжающие и теплосетевые организации
Часть 2 "Источники тепловой энергии"	Актуализирована информация по технико-экономическим показателям работы котельных, добавлены сведения за период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения. Выведена из эксплуатации котельная п. Зеленогорский, ул. Советская, д. 1а (очистные сооружения)
Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них"	Скорректированы значения протяженности тепловых сетей котельных, добавлены сведения по тепловым потерям за период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения
Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии"	Часть скорректирована с учетом изменений зон деятельности
Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии"	Часть разработана согласно постановления Правительства РФ 20.02.2012 г № 154. Скорректированы тепловые нагрузки, объемы потребления тепловой энергии.
Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии"	Часть разработана согласно постановления Правительства РФ 20.02.2012 г № 154. Скорректированы балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки
Часть 7 "Балансы теплоносителя"	Часть разработана согласно постановления Правительства РФ 20.02.2012 г № 154. Скорректирован годовой расход теплоносителя
Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"	Часть разработана согласно постановления Правительства РФ 20.02.2012 г № 154. Скорректирован топливный баланс
Часть 9 "Надежность теплоснабжения"	Часть разработана согласно постановления Правительства РФ 20.02.2012 г № 154. Отражены показатели повреждаемости системы теплоснабжения, показатели восстановления в системе теплоснабжения
Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций"	Скорректированы технико-экономические показатели
Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения"	Часть разработана согласно постановления Правительства РФ 20.02.2012 г № 154. Скорректированы тарифы
Часть 12 "Экологическая безопасность теплоснабжения"	Данная часть разработана с учетом Письма Министерства энергетики РФ от 15.04.2020 г. № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов»
Часть 13 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения"	Часть разработана согласно постановления Правительства РФ 20.02.2012 г № 154. Внесены корректировки в перечень проблем
Глава 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20.02.2012 г № 154. Откорректированы данные по базовому уровню потребления тепла на цели теплоснабжения, приросты площади строительных фондов, приросты объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя. Изменение расчетных тепловых нагрузок централизованного теплоснабжения
Глава 3 "Электронная модель системы"	Без изменений.

Наименование раздела	Краткое содержание изменения
теплоснабжения поселения"	Электронная модель системы теплоснабжения не разрабатывается, согласно требований, указанных в подпункте "в" пункта 23 и пунктах 55 и 56 требований к схемам теплоснабжения..
Глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154. Глава скорректирована с учетом изменений прогноза перспективной нагрузки
Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154. Глава скорректирована с учетом корректировки предложений по развитию источников тепловой энергии и тепловых сетей
Глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154. Представлены данные по нормативной утечки теплоносителя, сведения о баках-аккумуляторах и расход теплоносителя в аварийном режиме.
Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154. Глава скорректирована с учетом изменения предложений по развитию систем теплоснабжения
Глава 8 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154. Глава скорректирована с учетом изменения предложений по развитию систем теплоснабжения
Глава 9 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154. Глава скорректирована с учетом изменения предложений по развитию систем теплоснабжения
Глава 10 "Перспективные топливные балансы"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154. Прогнозируемые топливные балансы сформированы с учетом корректировки прогноза тепловой нагрузки
Глава 11 "Оценка надежности теплоснабжения"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154. Разработан согласно требованиям пункта
Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154. Глава скорректирована с учетом корректировки предложений по развитию источников тепловой энергии и тепловых сетей
Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154. Глава скорректирована с учетом изменения предложений по развитию систем теплоснабжения
Глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия"	Без изменений.
Глава 15 "Реестр единых теплоснабжающих организаций"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154. Внесены изменения по предложению ЕТО
Глава 16 "Реестр проектов схемы теплоснабжения"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154.
Глава 17 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения"	Данная глава разработана с учетом Письма Министерства энергетики РФ от 15.04.2020 г. № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов»
Глава 19 "Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения"	Глава разработана согласно постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154.