

*Утверждена
Постановлением
Администрации города Кузнецка*

от ____ . ____ . 20__ г. № ____

**Схема теплоснабжения
муниципального образования городской
округ город Кузнецк Пензенской области по
состоянию на 2025 год и на период до 2039
года**

Книга 2. Обосновывающие материалы



Оглавление

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	20
Глава 1. Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения	20
Глава 1. Часть 2. Источники тепловой энергии	23
Глава 1. Часть 2. Раздел 1. Структура и технические характеристики основного оборудования	23
Глава 1. Часть 2. Раздел 2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	30
Глава 1. Часть 2. Раздел 3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	31
Глава 1. Часть 2. Раздел 4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	33
Глава 1. Часть 2. Раздел 5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	36
Глава 1. Часть 2. Раздел 6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	39
Глава 1. Часть 2. Раздел 7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	39
Глава 1. Часть 2. Раздел 8. Среднегодовая загрузка оборудования	42
Глава 1. Часть 2. Раздел 9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	43
Глава 1. Часть 2. Раздел 10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	45
Глава 1. Часть 2. Раздел 11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	45
Глава 1. Часть 2. Раздел 12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в 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 надёжного теплоснабжения потребителей	46
Глава 1. Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них	47
Глава 1. Часть 3. Раздел 1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения	47
Глава 1. Часть 3. Раздел 2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) бумажном носителе	76
Глава 1. Часть 3. Раздел 3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с	

выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам	76
Глава 1. Часть 3. Раздел 4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.	76
Глава 1. Часть 3. Раздел 5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.	77
Глава 1. Часть 3. Раздел 6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.	77
Глава 1. Часть 3. Раздел 7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.	79
Глава 1. Часть 3. Раздел 8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.	79
Глава 1. Часть 3. Раздел 9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет.	80
Глава 1. Часть 3. Раздел 10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.	80
Глава 1. Часть 3. Раздел 11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.	81
Глава 1. Часть 3. Раздел 12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.	82
Глава 1. Часть 3. Раздел 13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.	86
Глава 1. Часть 3. Раздел 14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.	87
Глава 1. Часть 3. Раздел 15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	87
Глава 1. Часть 3. Раздел 16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.	88
Глава 1. Часть 3. Раздел 17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.	88
Глава 1. Часть 3. Раздел 18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.	90
Глава 1. Часть 3. Раздел 20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.	90
Глава 1. Часть 3. Раздел 21. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.	90
Глава 1. Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	92
Глава 1. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	93

Глава 1. Часть 5. Раздел 1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	97
Глава 1. Часть 5. Раздел 2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	100
Глава 1. Часть 5. Раздел 3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	102
Глава 1. Часть 5. Раздел 4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	103
Глава 1. Часть 5. Раздел 5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	105
Глава 1. Часть 5. Раздел 6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	106
Глава 1. Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.	108
Глава 1. Часть 6. Раздел 1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии	108
Глава 1. Часть 6. Раздел 2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии	113
Глава 1. Часть 6. Раздел 3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	113
Глава 1. Часть 6. Раздел 4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	115
Глава 1. Часть 6. Раздел 5. 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	115
Глава 1. Часть 7. Балансы теплоносителя.	117
Глава 1. Часть 7. Раздел 1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.	117
Глава 1. Часть 7. Раздел 2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	122
Глава 1. Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	123
Глава 1. Часть 8. Раздел 1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	123
Глава 1. Часть 8. Раздел 2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения ими в соответствии с нормативными требованиями	127

Глава 1. Часть 8. Раздел 3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки	127
Глава 1. Часть 8. Раздел 4. Описание использования местных видов топлива	127
Глава 1. Часть 9. Надежность теплоснабжения	129
Глава 1. Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.	133
Глава 1. Часть 11. Раздел 1. 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	137
Глава 1. Часть 11. Раздел 2. Описание структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.	137
Глава 1. Часть 11. Раздел 3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения.	137
Глава 1. Часть 11. Раздел 4. Описание плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	137
Глава 1. Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	138
Глава 1. Часть 12. Раздел 1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	138
Глава 1. Часть 12. Раздел 2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	138
Глава 1. Часть 12. Раздел 3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	139
Глава 1. Часть 12. Раздел 4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	139
Глава 1. Часть 12. Раздел 5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	139
ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	140
Глава 2. Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	140
Глава 2. Часть 2. 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	141
Глава 2. Часть 3. 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	144
Глава 2. Часть 4. 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	147

Глава 2. Часть 5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	150
Глава 2. Часть 6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	151
ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	152
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	153
Глава 4. Часть 1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки	153
Глава 4. Часть 2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	166
Глава 4. Часть 3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	166
ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	167
Глава 5. Часть 1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)	167
Глава 5. Часть 2. Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.	181
Глава 5. Часть 3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского 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, городского округа, города федерального значения	181
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ	183
Глава 6. Часть 1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	183
Глава 6. Часть 2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения	184
Глава 6. Часть 3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов	184

Глава 6. Часть 4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	185
Глава 6. Часть 5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	186
ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	188
Глава 7. Часть 1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	198
Глава 7. Часть 2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	201
Глава 7. Часть 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	202
Глава 7. Часть 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	202
Глава 7. Часть 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	203
Глава 7. Часть 6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	205
Глава 7. Часть 7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	205
Глава 7. Часть 8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	205
Глава 7. Часть 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	205
Глава 7. Часть 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	205
Глава 7. Часть 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями	205

Глава 7. Часть 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	207
Глава 7. Часть 13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	211
Глава 7. Часть 14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения	211
Глава 7. Часть 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	211
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	214
Глава 8. Часть 1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	220
Глава 8. Часть 2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения	220
Глава 8. Часть 3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	220
Глава 8. Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	220
Глава 8. Часть 5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	220
Глава 8. Часть 6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	221
Глава 8. Часть 7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса	221
Глава 8. Часть 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	221
ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	222
Глава 9. Часть 1. Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения	222
Глава 9. Часть 2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии	222
Глава 9. Часть 3. Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям	225
Глава 9. Часть 4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	225

Глава 9. Часть 6. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	225
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	226
Глава 10. Часть 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения	226
Глава 10. Часть 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	229
Глава 10. Часть 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	230
Глава 10. Часть 4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	230
Глава 10. Часть 5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	230
Глава 10. Часть 6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	230
ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	231
Глава 11. Часть 1. Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения	239
Глава 11. Часть 2. Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения	243
Глава 11. Часть 3. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам	243
Глава 11. Часть 4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки	244
Глава 11. Часть 5. Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии	245
Глава 11. Часть 7. Предложения по установке резервного оборудования	245
Глава 11. Часть 8. Предложения по организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	245
Глава 11. Часть 9. Предложения по резервированию тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа, города федерального значения	245
Глава 11. Часть 10. Предложения по устройству резервных насосных станций	245
Глава 11. Часть 11. Предложения по установке баков-аккумуляторов	245
ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.	246

Глава 12. Часть 1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей	246
Глава 12. Часть 2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей	247
Глава 12. Часть 3. Расчеты экономической эффективности инвестиций	248
Глава 12. Часть 4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения	257
ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	261
ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	269
Глава 14. Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	269
Глава 14. Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	269
Глава 14. Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	270
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	272
Глава 15. Часть 1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	272
Глава 15. Часть 2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации	272
Глава 15. Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	273
Глава 15. Часть 4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	277
Глава 15. Часть 5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	277
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	279
Глава 16. Часть 1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	279
Глава 16. Часть 2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них	285
Глава 16. Часть 3. Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	290
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	291
Глава 17. Часть 1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения	291

Глава 17. Часть 2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения	291
Глава 17. Часть 3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения	291
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	292

Общие положения

Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Кузнецк Пензенской области по состоянию на 2025 год и на период до 2039 года выполнена на основании требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154.

Схема теплоснабжения разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

Схема теплоснабжения разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
2. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
3. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
4. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;
5. Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
6. Федеральный закон от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» в части внесения изменений в закон «О теплоснабжении»;
7. Градостроительный кодекс Российской Федерации;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340»;
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»;
12. Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
13. Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении

Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;

14. ГОСТ Р 51617-2014 «Услуги жилищно-коммунального хозяйства и управления многоквартирными домами. Коммунальные услуги. Общие требования»;

15. Строительные нормы и правила СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СП 124.13330.2012;

16. Строительные нормы и правила СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий». Актуализированная редакция СП 50.13330.2012;

17. Свод правил СП 54.13330.2016 «Здания жилые многоквартирные»;

18. Строительные нормы и правила СНиП 23-01-99 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СП 131.13330.2020;

19. Строительные нормы и правила СНиП 41-03-2003 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов». Актуализированная редакция СП 61.13330.2012;

20. Генеральный план города Кузнецка.

Термины и определения

При формировании Схемы теплоснабжения использованы следующие термины и определения:

зона действия источника тепловой энергии – территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

зона действия системы теплоснабжения – территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

источник тепловой энергии – устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;

качество теплоснабжения – совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя;

комбинированная выработка электрической и тепловой энергии – режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии;

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

надежность теплоснабжения – характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;

открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) – технологически связанный комплекс инженерных сооружений, предназначенный для теплоснабжения и горячего водоснабжения путем отбора горячей воды из тепловой сети;

потребитель тепловой энергии – лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;

радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения;

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

расчетный элемент территориального деления – территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

система теплоснабжения – совокупность источников тепловой энергии и

телопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

тепловая нагрузка – количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;

тепловая мощность – количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;

тепловая сеть – совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

тепловая энергия – энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление);

теплоноситель – пар, вода, которые используются для передачи тепловой энергии;

теплоснабжение – обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

теплоснабжающая организация – организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);

телопотребляющая установка – устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;

теплосетевые объекты – объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

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

элемент территориального деления – территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

Общая часть

Город Кузнецк — город (с 1780 года) в Пензенской области России.

Административный центр Кузнецкого района, в состав которого не входит, являясь городом областного значения, образует муниципальное образование городской округ город Кузнецк.

Численность населения составляет— 78 390 человек (2021).

Площадь территории города — 2287,4 га, городского округа — 4193 га.

Кузнецк расположен в средней полосе России, в восточной части Пензенской области, в основном, на левом берегу реки Труёв, в предгорьях Приволжской возвышенности, на высоте 254 м над уровнем моря, южнее Сурской шишки.

Граница Днепровского ледника остановилась в пределах нынешнего Городищенского района, поэтому на территории восточной части Пензенской области, в том числе Кузнецка, непромёрзлая земля была очень благодатной для растительности. Эта местность представляла собой сплошные непроходимые леса и болота с редкими полянками вблизи рек. В основном росла смесь сосновых и лиственных пород.

Земли, прилегающие к городу, полезными ископаемыми промышленного значения небогаты. Наиболее многочисленны месторождения кирпичных глин, суглинков, природных пигментов (минеральных красителей). Месторождения сосредоточены в окрестностях города. Широко распространены пески. Встречаются торфяники. Имеются запасы нефти. Почва большей части города — выщелоченный чернозём, кроме северной части, где присутствуют серые лесные почвы. Северная часть города, плавно переходящая в хвойный лес, расположена на горе, названной Карпатами. Город окружён крупными лесными массивами.

Средняя годовая влажность воздуха: абсолютная 2 мб, относительная 75 %. В летний период значительная часть осадков имеет ливневый характер. Снежный покров наибольшей величины достигает в конце февраля — начале марта. Средние даты образования снежного покрова приходятся на 22 ноября, разрушения — на 11 апреля. Период без морозов в среднем длится 128 дней. Снег держится в среднем около 150 дней.

Для водоснабжения города используются пресные подземные воды (артезианские).

Мары — высокий холм естественного происхождения, один из градообразующих факторов, не менее древний, чем река Труёв. От Труёва и до возвышенности в его долине протянулись первые улицы села Нарышкина.

В 15 километрах к юго-востоку от Кузнецка находится вершина Пензенской области (раньше рядом располагалась деревня Кармановка) и составляет 342 метра 37 сантиметров. В словаре Брокгауза и Эфрона место, где находится высшая точка Пензенской области, обозначено как Верхнесурская возвышенность, а местные жители называют этот район Труёвские горы.

На севере Кузнецкого района расположен заповедник Приволжская лесостепь.

Климат города Кузнецка Пензенской области- умеренно-континентальный.

По климатическому районированию согласно СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», относится к климатическому подрайону II В, характеризуемый как относительно благоприятный для селитебных целей.

Климат умеренно-континентальный с умеренно теплым летом, довольно холодной зимой и неустойчивым режимом погоды. среднегодовое количество осадков составляет 627 мм.

Характеристика элементов климата приводится по данным метеостанции г. Череповец на основании СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» в таблице 1.

Таблица 1. Характеристика элементов климата города Кузнецка Пензенской области

№ п/п	Параметры	Показатели
Климатические параметры холодного периода года		
1	Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью	
	0,98	-34
	0,92	-31
2	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью	
	0,98	-29
	0,92	-27
3	Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94	-15
4	Абсолютная минимальная температура, °С,	-43
5	Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С,	7,5
6	Продолжительность (сут.) и средняя температура воздуха (°С) периода со средней суточной температурой воздуха $\leq 0^{\circ}\text{C}$,	144 -7,1°
	$\leq 8^{\circ}\text{C}$,	201 -3,9
	$\leq 10^{\circ}\text{C}$,	215 -3,1
7	Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %	84
8	Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 час. наиболее холодного месяца, %	80
9	Количество осадков за ноябрь-март, мм	196
10	Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	ЮЗ
11	Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с	4,5
12	Средняя скорость ветра, м/с за период со средней суточной температурой воздуха $\leq 8^{\circ}\text{C}$,	3,4

В целом климатические условия вполне благоприятны для развития сельского хозяйства: возделывания льна, картофеля, зерновых и бобовых культур, луговодства и животноводства.

Жилищный фонд города Кузнецка на 01.01.2024 года составил 2833,1 тыс. кв. м, в том числе в частной собственности – 2733,2 тыс. кв. м, в государственной – 19,8 тыс. кв. м, в муниципальной – 80,1 тыс. кв. м.

В среднем на одного жителя города Кузнецка приходится 28,6 кв. м.

Общая площадь жилищного фонда на территории муниципального образования составила 100,9 тыс. кв. м, что в расчете на душу населения составляет 24,3 кв. м/чел. С учетом значительного числа сезонного населения, имеющего в собственности жилье, показатель обеспеченности жилищным фондом постоянного населения можно считать еще более низким.

Жилищный фонд поселения представлен многоквартирными домами, индивидуальными жилыми домами.

Ветхий и аварийный жилищный фонд с износом свыше 60 % составляет 31,1 тыс. м². Это преимущественно индивидуально определённые здания, и многоквартирные жилые дома. В них проживает 1380 чел. Аварийный жилищный фонд составляют многоквартирные дома, общей площадью 9,5 тыс.м². Число проживающих составляет 534 чел.

В Кузнецке утверждена региональная адресная программа «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда, расположенного на территории города Кузнецка Пензенской области в 2019-2025 годах».

Проанализировав существующее положение жилищного фонда г. Кузнецка можно сделать вывод, что жилищный фонд, набирает темпы, постепенно увеличиваясь за счет индивидуального строительства, что отражает современные приоритеты и финансовые возможности жителей города в пользу индивидуальных жилых домов. Темпы многоэтажного строительства постепенно снижаются. Это объясняется прежде всего снижением объемов финансирования муниципального жилья. Финансирование нового строительства в современных условиях преимущественно носит характер частных инвестиций. Недостаточные объемы инвестиций в жилищное строительство обуславливают медленные темпы ввода жилых объектов. Строительство домов имеет единичный характер. Ввод жилья в объеме жилых микрорайонов, требует значительных вложений и не может быть достигнуто в силу недостаточного накопления капитала у инвесторов и потребителей, отсутствия регулирования «спроса и предложения» на рынке жилья, снижения объемов производства строительных материалов и др.

Наличие ветхого и аварийного фонда говорит о постоянном, с каждым годом увеличивающемся износе и устаревании зданий и сооружений в городе.

Исходя из этих выводов, городу необходимо сохранить темпы индивидуального строительства и увеличить строительство многоквартирных домов, а также требуется радикальное решение ликвидации ветхого и аварийного жилья.

Несмотря на ограниченные условия территориального развития города, продолжается отвод земельных участков под строительство.

Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

В генеральном плане города Кузнецка отражена схема территориального планирования точного местоположения перспективных общественных и жилых зданий, определены графическим способом зоны размещения перспективной застройки.

Территориальное развитие г. Кузнецка на перспективу предполагает освоение резервных территорий под жилую застройку в границах города. В основе освоения

территорий лежат расчеты перспективной численности населения города, увеличение норм общей жилой площади на 1 чел. до 36,9 кв. м.

Генпланом предлагается освоение свободной от застройки территории площадью 124,0 га.

Для средне этажного и малоэтажного многоквартирного строительства территории – 45,35 га:

- примерно в 30 м по направлению на юг от жилого дома No2a по ул. Плеханова, площадью 0,6 га – пятиэтажный жилой дом – (1 очередь застройки);

- застройка «Взлётный-1», площадью 20,75 га – шестнадцать пятиэтажных жилых домов – (II очередь застройки);

- застройка «Взлётный-2», площадью 24 га – двенадцать пятиэтажных жилых домов.

Для малоэтажного, индивидуального с придомовыми участками строительства – 78,65.

- ул. Индустриальная, ул. Дальняя, площадью 1,0 га (I очередь застройки);

- ул. Орджоникидзе, бывшая территория водозабора N7, площадью 4,0 га – (I очередь застройки);

- городок Лесничества, площадью 0,5 га (II очередь застройки);

- примерно в 100 м на юг от Начального проезда, площадью 6,0 га (II очередь застройки);

- застройка «Взлётный», площадью 67,15 га (II очередь застройки).

Таким образом, согласно генеральному плану города Кузнецка к расчётному сроку (2039 г.) жилищный фонд будет составлять 3047,5 тыс. кв. м. Средняя обеспеченность населения достигнет 36,9 м²/чел.

Планировочная организация территории

Планировочные решения генерального плана выполнены на основе современного использования территории (функционального зонирования, земельных отводов, существующей капитальной застройки, сложившейся улично- дорожной сети, имеющихся зеленых насаждений), с учетом зон с особыми условиями использования территории, инженерно-геологических условий, санитарно-экологического состояния окружающей среды. При разработке проектов планировки, согласовании проектов зданий необходимо учитывать интересы маломобильной категории населения.

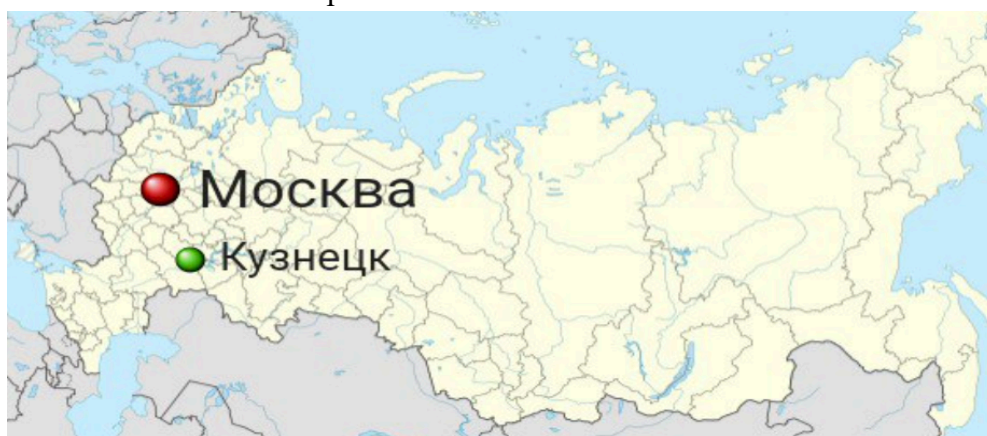


Рисунок 1. Географическое положение города Кузнецка

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

Глава 1. Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

Теплообеспечение города Кузнецка Пензенской области реализовано на базе централизованного и индивидуального теплоснабжения.

Теплоснабжение города Кузнецка Пензенской области обеспечивает муниципальное казенное предприятие города Кузнецка «Теплосеть», обслуживает 6 котельных, ТЭЦ-3.

Согласно постановления администрации города Кузнецка №677 от 30.06.2020 г. «О приеме имущества из хозяйственного ведения муниципального унитарного предприятия «Гортеплосеть» г. Кузнецка Пензенской области», Акта приема-передачи от 1.07.2020 г. сети теплоснабжения, котельные, центральные тепловые пункты переданы в муниципальную собственность города Кузнецка и закреплены за муниципальным казенным предприятием города Кузнецка «Теплосеть» на праве оперативного управления.

Согласно постановления администрации города Кузнецка №651 от 19.06.2020 г. «О приеме имущества в муниципальную собственность города Кузнецка Пензенской области», Акта приема-передачи от 19.06.2020 г. производственно-технологический комплекс «Кузнецкая ТЭЦ-3» передана в муниципальную собственность города Кузнецка и закреплена за муниципальным казенным предприятием города Кузнецка «Теплосеть» на праве оперативного управления.

Перечень зон действия ТСО на территории города Кузнецка представлен в таблице 1.1.

Таблица 1.1. Перечень зон действия ТСО на территории города Кузнецка Пензенской области

№	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источниками тепловой энергии	тепловыми сетями
1	МКП «Теплосеть»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источникам теплоснабжения: 1. Ул. Откормсовхоз, 14в; 2. Ул. Чкалова, 157; 3. Кирпичный п-к, 5а; 4. Жилой городок «Дружба»; 5. Ул. Рабочая, 271; 6. Ул. Строителей 123; ТЭЦ-3	МКП «Теплосеть»	МКП «Теплосеть»

№	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источниками тепловой энергии	тепловыми сетями
2	ООО «Энергия»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источникам теплоснабжения: 1. Ул. Октябрьская, 62; 2. Ул. Вокзальная 41; 3. Ул. Октябрьская, 64; 4. Ул. Октябрьская, 62Б; 5. Ул. Октябрьская, 62А;	ООО «Энергия»	ООО «Энергия»
3	ООО «Теплосервис	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источникам Ул. Ленина 339Г, «Роддом, детская больница»	ООО «Теплосервис»	ООО «Теплосервис»

Глава 1. Часть 1. Раздел 1. Зоны действия производственных котельных

Производственные зоны предназначены для размещения промышленных, коммунальных и складских объектов, обеспечивающих их функционирование, объектов инженерной и транспортной инфраструктур, а также для установления санитарно-защитных зон таких объектов.

Кузнецкий промышленный узел является вторым по значению в Пензенской области. город Кузнецк по уровню развития ряда отраслей промышленности занимает заметную роль не только в области, но и в Поволжском регионе.

Крупные объекты общественного назначения располагают собственными теплоисточниками. Теплоснабжение промышленных предприятий осуществляется преимущественно от собственных промышленно-отопительных котельных.

На территории г. Кузнецка действуют следующие промышленные и ведомственные котельные, осуществляющие теплоснабжение соответствующих предприятий и организаций:

- ООО «КЗТМ»;
- ООО «Кузнецкий завод конденсаторов»;
- АО «Визит»;
- ООО «Кузнецкий Хлебокомбинат»;
- Объединенные Пензенские водочные заводы, филиал ООО «Кузнецкий ликероводочный завод».

Зона действия производственных котельных ограничены территориями предприятий.

Глава 1. Часть 1. Раздел 2. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Зоны индивидуального теплоснабжения локализованы как внутри зон действия централизованного теплоснабжения, так и на значительном расстоянии от нее. Это объясняется развитием системы газоснабжения.

Тепловая нагрузка индивидуального теплоснабжения объектов оценивается в 0,6 Гкал/ч. Для приготовления горячей воды во многих жилых зданиях установлены водонагреватели.

Глава 1. Часть 2. Источники тепловой энергии

Теплоснабжение города Кузнецка Пензенской области обеспечивает МКП «Теплосеть», обслуживает 6 котельных, ТЭЦ-3, а также ООО «Энергия» обслуживает 5 котельных, и ООО «Теплосервис» обслуживает 1 котельную.

Перечень источников тепловой энергии на территории города Кузнецка Пензенской области, представлен в таблице 1.2.

Таблица 1.2. Перечень источников тепловой энергии на территории города Кузнецка Пензенской области

№ котельной	Адрес объекта
МКП «Теплосеть»	
1	Ул. Откормсовхоз, 14в;
2	Ул. Чкалова, 157;
3	Кирпичный п-к, 5а;
4	Жилой городок «Дружба»;
5	Ул. Рабочая, 271;
6	Ул. Строителей, 123;
ТЭЦ-3	ул. Сызранская, д. 73;
ООО «Энергия»	
1	Ул. Октябрьская, 62;
2	Ул. Вокзальная 41;
3	Ул. Октябрьская, 64;
4	Ул. Октябрьская, 62Б;
5	Ул. Октябрьская, 62А;
ООО «Теплосервис»	
1	Ул. Ленина 339Г;

Индивидуальная жилая застройка и мелкие коммунально-бытовые потребители оборудованы автономными газовыми бытовыми котлами. Для горячего водоснабжения указанных потребителей используются проточные газовые водонагреватели, двухконтурные отопительные котлы и электрические водонагреватели.

Структура основного оборудования котельных, расположенных на территории города Кузнецка Пензенской области представлена в таблице 1.2.1.

Глава 1. Часть 2. Раздел 1. Структура и технические характеристики основного

оборудования

Котельные города Кузнецка обеспечивают потребителей тепловой энергией и горячей водой.

В качестве основного топлива используется природный газ, резервное топливо на котельных не предусматривается.

Способ регулирования отпуска тепловой энергии - качественный. Существующий температурный график регулирования отпуска тепловой энергии - 95/70°C.

Структура основного оборудования тепловых источников в соответствии с эксплуатационной принадлежностью представлена в таблице 1.2.1.1.

Таблица 1.2.1.1. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных города Кузнецка

N п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
	Основное топливо - уголь									
1										
Основное топливо - природный газ										
МКП «Теплосеть»										
1	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в	Водогрейн ый котел КСВа-0,63	2	1996	0,54	1,08	87,35	89,0	174,7	24.04.2024
2	Котельная «ГДБ- 5» ул. Чкалова, 157	Водогрейн ый котел КСВ-1,0	2	2006	0,86	1,72	88,05	90,68	176,1	25.04.2024
3	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а	Водогрейн ый котел КВ-ГЖ- 0,75	2	1997	0,645	1,29	97,45	88,59	194,9	17.05.2024
4	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»	Водогрейн ый котел КВА-0,6 ЭТС	2	2009	0,516	1,03	84,6	91,5	169,2	15.05.2024
5	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271	Водогрейн ый котел КВА-0,25 ЭТС	2	2008	0,215	0,43	76,6	91,06	153,2	24.06.2024

N п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
6	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123	Водогрейн ый котел Riello-750	2	2004	0,645	1,29	81,0	91,06	162,0	26.08.2024
ВСЕГО МКП «Теплосеть»:			12		7,36	7,36				
ООО «Энергия»										
1	Модульная каскадная котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	Водогрейн ый котел	4	2019	-	0,3	-	96	н/д	-
2	Модульная каскадная котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская,62А	Водогрейн ый котел	4	2020	-	0,3	-	96	н/д	-
3	Модульная каскадная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	Водогрейн ый котел	6	2019	-	0,46	н/д	96	н/д	-

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
4	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская, 62Б	Водогрейный котел	4	2022	-	0,3	н/д	96	н/д	-
5	Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская, 64А	Водогрейный котел	8	2024	-	0,6	н/д	96	н/д	-
ВСЕГО ООО «Энергия»			26		2,16	2,16				
ООО «Теплосервис»										
1	Ул. Ленина 339Г;	Водогрейный котел	2	2012	2,6	5,2	176	92	176	н/д
ВСЕГО ООО «Теплосервис»			2		2,6	5,2				
Основное топливо - мазут										

N п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Котлы на разных видах топлива										
ВСЕГО:			12		7,36	7,36				

Сведения о насосном оборудовании, установленном на котельных города Кузнецка представлены в таблице 1.2.1.2.

Таблица 1.2.1.2. Сведения о насосном оборудовании

Насосная станция (котельная)	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт	Расход, м³/час	Напор, м	Состояние каждого насоса
Котельная «Откормсовхоз»	ул. Откормсовхоз, 14в	Сетевой насос CALPEDA NM 50/16 B/B	2	30-81	9,5-31	Рабочее
		Подпиточный насос К 20/30	1	20	30	Рабочее
		Подпиточный насос К 45/30	1	45	30	Рабочее
Котельная «ГДБ-5»	ул. Чкалова, 157	Подпиточный насос КРС 30/16Т	2	1,8	32,5	Рабочее
		Циркуляционный насос ВРН 60/340.65Т	2	36	7,4	Рабочее
		Сетевой насос TR 35/1200Т	2	96	45	Рабочее
Котельная «Кирпичный завод»	Кирпичный п-к, 5а	Подпиточный насос W110-Jet-WJ201EM	1	2,7	42	Рабочее
		Сетевой насос Wilo ipl 50/130-2,2-2	1	45,3	17,9	Рабочее
		Сетевой насос К 20/30	1	20	30	Рабочее
		Сетевой насос К 45/30	1	45	30	Рабочее

Насосная станция (котельная)	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт	Расход, м³/час	Напор, м	Состояние каждого насоса
Котельная «Дружба»	жилой городок «Дружба	Котловой насос WHO TOP-S50/7	2	28	7	Рабочее
		Циркуляционный насос Wilo TOP-SD32/7	2	13	7	Рабочее
		Сетевой насос WHO DPL-32-160-1,1/2	2	13	29	Рабочее
		Сетевой насос Wilo TOP-SD40/10	2	34	10	Рабочее
Котельная «МБДОУ ДС №24»	ул. Рабочая, 271	Котловой насос WHO TOP-S40/7	2	16,5	7	Рабочее
		Циркуляционный насос Wilo TOP-SD32/7	2	13	7	Рабочее
		Сетевой насос WHO DPL-32-160-1,1/2	2	13	29	Рабочее
		Сетевой насос Wilo TOP-SD40/10	2	34	10	Рабочее
Котельная «МБОУ СОШ №17»	ул. Строителей, 123	Котловой насос WHO TOP-S65/10DM - 2 шт.	2	40	10	Рабочее
		Циркуляционный насос Wilo Star RS 25/4 - 2 шт.	2	4	4	Рабочее
		Циркуляционный насос GRUNDFOS UPS 40-120F - 1 шт.	1	20	12	Рабочее
		Сетевой насос DPq 80/120-2,2-2 - 2 шт.	2	120	20	Рабочее
ООО «Энергия»		Сетевой насос BPH 150/280.50T	1	34	14	Рабочее
		одинарный циркуляционный насос Dab BPH 150/280.50T	1	24	15	Рабочее

Глава 1. Часть 2. Раздел 2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории города Кузнецка осуществляется по смешанной схеме. Основная часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, некоторые производственные и коммунально-бытовые предприятия подключены к централизованной системе теплоснабжения, в которой в качестве источника используется Кузнецкая ТЭЦ-3 с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. На станции имеется противоаварийная турбина с установленной электрической мощностью 4000 кВт (АР-4-35/3), которая используется, в основном, для покрытия собственных нужд. Избытки электроэнергии передаются в энергосистему.

На ТЭЦ-3 установлены паровые и водогрейные котлы устаревших конструкций: четыре энергетических котла общей паропроизводительностью 135 т/ч с параметрами пара 3,82 МПа, 450 со среднегодовым КПД 89,68%. (три водогрейных котла КВГМ-50 суммарной тепловой мощностью 150 Гкал/ч со среднегодовым КПД 89,74%, один турбоагрегат АР-4-35/3 КТЗ установленной электрической мощностью 4 МВт, противоаварийным 0,098 - 0,239 МПа. Из-за физического износа лопаточного аппарата располагаемая электрическая мощность турбины ограничена и составляет, в соответствии с техническим регламентом 3 МВт (75% от номинальной мощности №).

Отпуск тепловой энергии осуществляется водогрейными котлами и 5 сетевыми подогревателями (3 ПСВ 315-14-23 и 2 ПБ 200-7-14). В ЦТП ТЭЦ расположен коллектор прямой сетевой воды диаметром 1000 мм, длиной 6500 мм, от которого проводится распределение теплоносителя по четырём тепломагистралям с температурным графиком 115/70 °С. Присоединённая тепловая нагрузка станции составляет 125,69 Гкал/ч.

Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии города Кузнецка, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки представлены в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час
МКП «Теплосеть»		
1	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в	1,6
2	Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157	1,72
3	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а	1,29
4	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»	1,03
5	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271	0,43
6	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123	1,29
7	Кузнецкая ТЭЦ-3	150

ИТОГО	157,36
--------------	---------------

Глава 1. Часть 2. Раздел 3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Ограничение и отключение потребителей тепловой энергии применяются при возникновении недостатка тепловой мощности, энергии и топлива на котельных, а также при недостаточном гидравлическом напоре в сети по причине выхода из строя сетевых насосов, во избежание недопустимых условий работы оборудования, для предотвращения возникновения и развития аварий, для их ликвидации и для исключения неорганизованных отключений потребителей.

Размер ограничиваемой нагрузки потребителей, а также снижение расхода сетевой воды в подающем теплофикационном трубопроводе определяется дефицитом мощности или недостатком топлива на районных котельных, от которых питаются потребители. Размер ограничиваемой нагрузки потребителей сетевой воде (количество и параметры) устанавливает энергоснабжающая организация.

Графики ограничения тепловой нагрузки (Гкал/час, т/час) и отпуск тепла (Гкал) в горячей воде, вводимые при недостатке тепловой мощности или топлива, разрабатываются в нескольких вариантах с разбивкой величин снижаемой мощности по ограничению, их очередность в зависимости от сложившихся условий.

В графиках ограничения по нагрузке и по тепловой энергии указываются параметры по каждому виду теплоносителя.

Графики отключения потребителей от теплофикационных трубопроводов вводятся при явной угрозе возникновения аварии или возникшей аварии на районных котельных или в тепловых сетях, когда нет времени вводить в действие графики ограничения нагрузки потребителей. Очередность отключения потребителей по мощности устанавливается энергоснабжающей организацией в зависимости от местных условий.

Потребители располагаются в графиках ограничений и отключений в порядке их ответственности и народнохозяйственного значения, сначала наименее ответственные, затем наиболее ответственные.

Ограничения тепловой мощности могут возникнуть по условиям соблюдения экологических норм в данном месте территории размещения проектируемого источника тепловой энергии.

До начала отопительного периода составляются графики ограничений и отключений абонентов, обеспечивающие локализацию аварийных ситуаций и длительного и глубокого нарушения гидравлического и теплового режимов предотвращение их развития, недопущение систем теплоснабжения, своевременное введение аварийных режимов.

По данным за 2023 год, представленным теплоснабжающей организацией, в таблице 1.2.3 приведены параметры ограничения и располагаемой тепловой мощности источников тепла.

Таблица 1.2.3. Параметры ограничения и располагаемой тепловой мощности источников тепла, Гкал/час

N п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая
МКП «Теплосеть»				
1	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в	1,6	0	1,6
2	Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157	1,72	0	1,72
3	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а	1,29	0	1,29
4	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»	1,03	0	1,03
5	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271	0,43	0	0,43
6	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123	1,29	0	1,29
7	Кузнецкая ТЭЦ-3	150	0	150
ИТОГО		157,36	0	157,36
ООО «Энергия»				
1	Модульная каскадная котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская, 64	0,3	0	0,3
2	Модульная каскадная котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская, 62А	0,3	0	0,3
3	Модульная каскадная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная, 41	0,46	0	0,46
4	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская, 62Б	0,3	0	0,3
5	Модульная каскадная котельная Октябрьская, 64А	0,6	0	0,6
ИТОГО		2,16	0	2,16
ООО «Теплосервис»				
1	Ул. Ленина 339Г;	5,2	0	5,2
ИТОГО		5,2	0	5,2

Глава 1. Часть 2. Раздел 4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Собственные нужды котельной - это количество тепловой энергии, расходуемое в котельной: на отопление здания котельной, на продувку котлов, на ХВО, на хозяйственно-бытовые нужды, для нужд мазутного хозяйства и на прочие технологические нужды.

Расход тепла на собственные нужды котельной определяется расчетным или опытным путем (Расчет проводится согласно разделу 3 «Методических указаний по определению расхода топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий»).

Общий расход теплоты на собственные нужды котельной определяется как сумма расходов теплоты (пара) на отдельные элементы затрат:

- потери теплоты на нагрев воды, удаляемой из котла с продувкой;
- расход теплоты на технологические процессы подготовки воды;
- расход теплоты на отопление помещений котельной и вспомогательных зданий;
- расход теплоты на бытовые нужды персонала;
- прочие.

При расчетах собственные нужды котлов отнесены к статье нужд котельной, при этом принимается к.п.д. котла брутто.

Доля теплоты на собственные нужды котельной определяется по формуле:

$$K_{сн} = Q_{сн}/Q_{выр}.$$

Потери тепловой энергии при растопке водогрейных котлов принимаются равными 0,9 аккумулирующей способности обмуровки.

Расход воды на ХВО для подпитки тепловых сетей относится к процессу передачи тепловой энергии и не должен включаться в состав расхода на собственные нужды котельной. Расход воды на ХВО для компенсации расходов и потерь в системах отопления и горячего водоснабжения потребителей также не входит в состав собственных нужд котельной.

«Тепловая мощность нетто теплоисточника» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Объем потребления тепловой энергии на собственные нужды котельной, расход теплоносителя и тепловая мощность котельной нетто приведен в таблице 1.2.4.

**Таблица 1.2.4. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных,
Гкал/ч**

N п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная	Ограничения установленной тепловой мощности	Тепловая мощность котлов располагаемая	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность котельной нетто
МКП «Теплосеть»						
1	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в	1,6	0	1,6	0,048	1,552
2	Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157	1,72	0	1,72	0,052	1,668
3	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а	1,29	0	1,29	0,04	1,25
4	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»	1,03	0	1,03	0,031	0,999
5	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271	0,43	0	0,43	0,013	0,417
6	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123	1,29	0	1,29	0,04	1,25
ИТОГО		7,36	0	7,36	0,224	7,136
ООО «Энергия»						

1	Ул. Октябрьская, 62	0,3	0	0,3	0	0,3
2	Ул. Вокзальная 41;	0,3	0	0,3	0	0,3
3	Ул. Октябрьская, 64;	0,46	0	0,46	0	0,46
4	Ул. Октябрьская, 62Б;	0,3	0	0,3	0	0,3
5	Ул. Октябрьская, 62А;	0,6	0	0,6	0	0,6
ИТОГО		2,16	0	2,16	0	2,16
ООО «Теплосервис»						
1	Ул. Ленина 339Г;	5,2	0	5,2	0	5,2
ИТОГО		5,2	0	5,2	0	5,2

Анализ полученных данных позволяет сделать вывод, что доля потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды на источниках тепла составляет 3,04% от располагаемой мощности источников тепла.

Глава 1. Часть 2. Раздел 5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные по сроку ввода в эксплуатацию основного оборудования, дате последнего освидетельствования в таблице 1.2.5.

Срок службы котлов согласно данным завода-изготовителя, составляет 20 лет.

Мероприятия по продлению ресурса проводятся в соответствии с СО 153-34.17.469-2003 Инструкция по продлению срока безопасной эксплуатации паровых котлов с рабочим давлением до 4,0 МПа включительно и водогрейных котлов с температурой воды выше 115 °С. Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утв. приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. № 115); Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115°С).

Таблица 1.2.5. Год ввода в эксплуатацию, сведения о проведении освидетельствования и оценке технического состоянию котельного оборудования котельных

N п/ п	Адрес котельной	Наименование котла	Год ввода в эксплуатацию	Наработка с начала эксплуатации, час.	Остаточный ресурс, час.	Год достижения паркового ресурса	Год проведения последнего технического освидетельствования	Год следующего тех. освидетельствования	Оценка технического состояния (2023 г.)
1	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в	КСВа-0,63	1996	Данных нет	Данных нет	2016	24.04.2023	2028	Допущен к работе
		КСВа-0,63	1996			2016	24.04.2023	2028	Допущен к работе
2	Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157	КСВ-1,0	2006	Данных нет	Данных нет	2026	25.04.2023	2028	Допущен к работе
		КСВ-1,0	2006			2026	25.04.2023	2028	Допущен к работе
3	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а	КВ-ГЖ-0,75	1997	Данных нет	Данных нет	2017	17.05.2023	2028	Допущен к работе
		КВ-ГЖ-0,75	1997			2017	17.05.2023	2028	Допущен к работе
4	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»	КВА-0,6 ЭТС	2009	Данных нет	Данных нет	2029	15.05.2023	2028	Допущен к работе
		КВА-0,6 ЭТС	2009			2029	15.05.2023	2028	Допущен к работе
5	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271	КВА-0,25 ЭТС	2008	Данных нет	Данных нет	2028	24.06.2023	2028	Допущен к работе
		КВА-0,25 ЭТС	2008			2028	24.06.2023	2028	Допущен к работе
6	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123	Ellprex 760	2015	Данных нет	Данных нет	2035	26.08.2023	2028	Допущен к работе
		Ellprex 760	2019			2039	26.08.2023	2028	Допущен к работе
7	Модульная каскадная котельная на МБОУ СОШ №6,	TERMONA TRIO 90	2020	Данных нет	Данных нет		26.08.2023	2028	Допущен к работе

	ул. Октябрьская,64								
8	Модульная каскадная котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская,62А	TERMONA TRIO 90	2019	Данных нет	Данных нет		26.08.2023	2028	Допущен к работе
9	Модульная каскадная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	TERMONA TRIO 90	2022	Данных нет	Данных нет		16.05.2022	2027	Допущен к работе
10	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б	TERMONA TRIO 90	2024	Данных нет	Данных нет		16.05.2024	2029	Допущен к работе
11	Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	TERMONA TRIO 90	2020	Данных нет	Данных нет		16.05.2024	2029	Допущен к работе
12	ул. Ленина 339 г	Данных нет	2012	Данных нет	Данных нет	Данных нет	16.05.2022	2027	Допущен к работе

Глава 1. Часть 2. Раздел 6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории города Кузнецка осуществляется по смешанной схеме. Основная часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, некоторые производственные и коммунально-бытовые предприятия подключены к централизованной системе теплоснабжения, в которой в качестве источника используется Кузнецкая ТЭЦ-3 с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. На станции имеется противодавленческая турбина с установленной электрической мощностью 4000 кВт (АР-4-35/3), которая используется, в основном, для покрытия собственных нужд, Избытки электроэнергии передаются в энергосистему.

На ТЭЦ-3 установлены паровые и водогрейные котлы устаревших конструкций: четыре энергетических котла общей паропроизводительностью 135 т/ч с параметрами пара 3,82 МПа, 450 со среднегодовым КПД 89,68%. (три водогрейных котла КВГМ-50 суммарной тепловой мощностью 150 Гкал/ч со среднегодовым КПД 89,74%, один турбоагрегат АР-4-35/3 КТЗ установленной электрической мощностью 4 МВт, противодавлением 0,098 - 0,239 МПа. Из-за физического износа лопаточного аппарата располагаемая электрическая мощность турбины ограничена и составляет, в соответствии с техническим регламентом 3 МВт (75% от номинальной мощности Nэ).

Отпуск тепловой энергии осуществляется водогрейными котлами и 5 сетевыми подогревателями (3 ПСВ 315-14-23 и 2 ПБ 200-7-14). В ЦТП ТЭЦ расположен коллектор прямой сетевой воды диаметром 1000 мм, длиной 6500 мм, от которого проводится распределение теплоносителя по четырём тепломагистралям с температурным графиком 115/70 °С. Присоединённая тепловая нагрузка станции составляет 125,69 Гкал/ч.

Глава 1. Часть 2. Раздел 7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Температурный график принят теплоснабжающей организацией исходя из технических характеристик оборудования котельных, тепловых сетей и теплопотребляющих установок потребителей. Технические решения о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаются на каждом этапе планируемого периода. В соответствии со СНиП41-02-2003 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное, по нагрузке, согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Для системы теплоснабжения от котельных города Кузнецка принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии по нормативному температурному графику 95-70 °С при расчетной температуре наружного воздуха -29.0 °С. Для ТЭЦ-3 утвержден температурный график 115°С/70°С со "срезкой" 95°. Утвержденные температурные графики представлены в таблицах 1.2.7.1. и 1.2.7.2.

Таблица 1.2.7.1. Температурный график 95/70 системы теплоснабжения г. Кузнецка

Температура наружного воздуха, С°, Тн	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, С°, Т1	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, С°, Т2
+8	39	34
+7	41	35
+6	43	36
+5	45	38
+4	46	39
+3	48	40
+2	49	41
+1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	66	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	73	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	62
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66
-25	90	67
-26	91	68
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Таблица 1.2.7.2. Температурный график 115/70 со "срезкой" 95°С системы теплоснабжения г. Кузнецка

Температура наружного воздуха, С°	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, С°	Температура теплоносителя в отопительной системе, С°	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, С°
8	70,0	62,1	49,7
7	70,0	61,9	49,5

Температура наружного воздуха, С°	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, С°	Температура теплоносителя в отопительной системе, С°	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, С°
6	70,0	61,7	49,3
5	70,0	61,5	49,1
4	70,0	61,3	48,9
3	70,0	61,1	48,7
2	70,0	60,9	48,5
1	70,0	60,7	48,3
0	70,0	60,5	48,1
-1	70,0	60,3	47,9
-2	70,0	60,1	47,7
-3	70,0	59,9	47,6
-4	70,0	59,9	47,5
-5	71,2	61,0	48,3
-6	73,3	62,4	49,1
-7	75,0	63,8	50,0
-8	76,9	65,3	50,9
-9	78,6	66,7	51,8
-10	80,6	68,1	52,8
-11	82,4	69,7	53,5
-12	84,1	71,0	54,4
-13	86,0	72,4	55,4
-14	87,8	73,9	56,4
-15	89,4	75,1	57,3
-16	91,2	76,6	58,2
-17	93,1	78,2	59,1
-18	95,2	79,5	59,9
-19	95,2	79,3	59,8
-20	95,2	79,1	59,7
-21	95,2	79,0	59,6
-22	95,2	78,8	59,4
-23	95,2	78,7	59,2
-24	95,2	78,5	59,0
-25	95,2	78,3	58,8
-26	95,2	78,1	58,6
-27	95,2	77,9	58,4
-28	95,2	77,6	58,2
-29	95,2	77,4	58,0

Температурный график принят теплоснабжающей организацией исходя из технических характеристик оборудования котельных, тепловых сетей и теплопотребляющих установок потребителей.

Технические решения о выборе оптимального температурного графика отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаются на каждом этапе планируемого периода.

Регулирование отпуска горячей воды осуществляется количественно, в зависимости от потребления горячей воды.

Глава 1. Часть 2. Раздел 8. Среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования котельных города Кузнецка представлена в таблице 1.2.8.

Таблица 1.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования котельных за 2023 год

N кот.	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2023 год	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
МКП «Теплосеть»				
1	Котельная , в 6 м. по направлению на север от д/с по ул. Рабочая, 271	0,43	521,92	1137,1
2	Котельная, ул. Строителей,123	1,29	1477,42	1494,9
3	Котельная,ул.Чкалова,157	1,72	2369,62	516,5
4	Котельная в 18м по направлению на северо-восток от жилого дома №4 в жилом городке «Дружба»	1,03	1587,19	1695,5
5	Котельная, ул. Откормсовхоз, 14в	1,6	1472,10	1272,1
6	Котельная, пер. Кирпичный 5А	1,29	569,31	1465,4
	ИТОГО:	7,36	7997.56	
ООО «Энергия»				
1	Модульная котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	0,3	836,72	
2	Модульная котельная на МБУ МЭЦ «Юность, ул. Октябрьская,62А	0,3	690,88	
3	Модульная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	0,46	220,147	
4	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б	0,3	708,33	
5	Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	0,6	-	
	ИТОГО:	2,16	2456,07	
ООО «Теплосервис»				
1	Ул. Ленина 339Г;	5,2	5164	8760
	ИТОГО:	5,2	5164	8760

Глава 1. Часть 2. Раздел 9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

В соответствии с пунктом 2 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета

Учет отпуска тепловой энергии от котельных осуществляется по приборам учета, приведенным в таблице 1.2.9.

Таблица 1.2.9. Приборы учета котельных города Кузнецка

№	Адрес котельной	Кол-во и тип теплосчетчиков	Кол-во и тип приборов учета топлива	Счетчик холодной воды	Счетчик горячей воды (ГВС)	Кол-во и тип электросчетчиков
МКП «Теплосеть»						
1	Ул. Рабочая 271	Тепловычислитель электронный ВКТ-5 с преобразователем расхода ПРЭМ-50 и КТСИ-Н – 1шт	Счетчик газа TZFLUXIG100 С корректором ЕК-260 – 1 шт	Счетчик крыльчатый сухоходный – 1 шт	-	-
2	Ул. Строителей 123	Узел учета тепловой энергии ВКТ-7 с преобразователем расхода ПРЭМ-50, 80 и КТСИ-Н – 1шт	Счетчик газа СГ-ЭК-Вз-Т1-0,2-250/1,6 с корректором ЕК-260 – 1 шт	Счетчик крыльчатый сухоходный – 1 шт	-	Электрический счетчик СЭТ 4.1/1 – 1 шт
3	Жилой городок Дружба	Тепловычислитель электронный ВКТ-5 с преобразователем расхода ПРЭМ-50 и КТСИ-Н – 1шт	Счетчик газа TZFLUXIG100 С корректором ЕК-260 – 1 шт	Счетчик крыльчатый сухоходный – 1 шт	-	-
4	Кирпичный переулок 5А	Тепловычислитель электронный ВКТ-5 с преобразователем расхода ПРЭМ-50 и КТСИ-Н – 1шт	Счетчик газа СГ-ЭК-Вз-Т1-0,2-250/1,6 с корректором ЕК-260 – 1 шт	Счетчик крыльчатый сухоходный – 1 шт	-	Электрический счетчик СЭТ 4.1/1 – 1 шт
5	Ул. Чкалова 157	Узел учета тепловой энергии ВКТ-7 с преобразователем расхода ПРЭМ-80 и КТСИ-Н – 1шт	Счетчик газа СГ-ЭК-Вз-Т1-0,2-250/1,6 с корректором ЕК-260 – 1 шт	Счетчик крыльчатый сухоходный – 1 шт	-	Электрический счетчик СЭТ 4.1/1 – 1 шт
6	Ул. Откормсовхоз 14В	Тепловычислитель электронный ВКТ-5 с преобразователем расхода ПРЭМ-50 и КТСИ-Н – 1шт	Счетчик газа СГ-ЭК-Вз-Т1-0,2-400/1,6 с корректором ЕК-260 – 1 шт	Счетчик крыльчатый сухоходный – 1 шт	-	Электрический счетчик СЭТ 4.1/1 – 1 шт
ООО «Энергия»						
7	Ул. Октябрьская,64	-	Узел учета газа ВК- G40 -1шт	-	-	ЦЭ6803В М7 Р32
8	Ул. Октябрьская,62А	-	Узел учета газа	-	-	ЦЭ6803В М7 Р32
9	ул. Вокзальная,41	-	ВК- G40 -1шт	-	-	ЦЭ6803В М7 Р32
10	ул. Октябрьская,62Б	-	Узел учета газа	-	-	ЦЭ6803В М7 Р32
11	Модульная каскадная котельная ул. Октябрьская,64А	-	ВК- G40 -1шт	-	-	ЦЭ6803В М7 Р32
12	ул. Ленина 339 г					

Глава 1. Часть 2. Раздел 10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Отказы оборудования котельных города Кузнецка за период за 2022-2023 гг. отсутствуют, акты не составлялись.

В целом по котельным статистика аварийных ситуаций при оказании услуг в сфере теплоснабжения за 2023 г. отрицательная, в т.ч.:

- количество аварий на системах теплоснабжения – 0 ед./км;
- количество часов (суммарно за календарный год), превышающих допустимую продолжительность перерыва подачи тепловой энергии, – 0 час.
- количество потребителей, затронутых ограничениями подачи тепловой энергии, – 0 ед.;
- количество часов (суммарно за календарный год) отклонения от нормативной температуры воздуха по вине регулируемой организации в жилых и нежилых отапливаемых помещениях – 0 час.

Таблица 1.2.10. Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных за 2023 год

N п.п	Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода)	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	Магистральный	0	0	--	Круглосуточный	0
		Всего событий	0	--	Круглосуточный	0

Глава 1. Часть 2. Раздел 11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии города Кузнецка не выдавались.

Глава 1. Часть 2. Раздел 12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в 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 надёжного теплоснабжения потребителей

Основная часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, некоторые производственные и коммунально-бытовые предприятия подключены к централизованной системе теплоснабжения, в которой в качестве источника используется Кузнецкая ТЭЦ-3 с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. На станции имеется противодавленческая турбина с установленной электрической мощностью 4000 кВт (АР-4-35/3), которая используется, в основном, для покрытия собственных нужд, Избытки электроэнергии передаются в энергосистему.

На ТЭЦ-3 установлены паровые и водогрейные котлы устаревших конструкций: четыре энергетических котла общей паропроизводительностью 135 т/ч с параметрами пара 3,82 МПа, 450 со среднегодовым КПД 89,68%. (три водогрейных котла КВГМ-50 суммарной тепловой мощностью 150 Гкал/ч со среднегодовым КПД 89,74%, один турбоагрегат АР-4-35/3 КТЗ установленной электрической мощностью 4 МВт, противодавлением 0,098 - 0,239 МПа. Из-за физического износа лопаточного аппарата располагаемая электрическая мощность турбины ограничена и составляет, в соответствии с техническим регламентом 3 МВт (75% от номинальной мощности №).

Отпуск тепловой энергии осуществляется водогрейными котлами и 5 сетевыми подогревателями (3 ПСВ 315-14-23 и 2 ПБ 200-7-14). В ЦТП ТЭЦ расположен коллектор прямой сетевой воды диаметром 1000 мм, длиной 6500 мм, от которого проводится распределение теплоносителя по четырём тепломагистралям с температурным графиком 115/70 °С. Присоединённая тепловая нагрузка станции составляет 125,69 Гкал/ч.

Глава 1. Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них

Описание тепловых сетей основано на данных, предоставленных разработчику схемы теплоснабжения по запросам, направленным ресурсоснабжающим организациям, осуществляющим свою деятельность на территории города Кузнецка Пензенской области. Схема тепловых сетей Кузнецка Пензенской области приведена в Приложении.

Глава 1. Часть 3. Раздел 1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Система теплоснабжения города Кузнецка Пензенской области – централизованная, закрытая.

Тип прокладки тепловых сетей - надземный/подземный, канальный.

Теплоноситель в тепловых сетях – вода с параметрами, согласно утверждённому температурному графику.

На нужды отопления и горячего водоснабжения транспортировка тепловой энергии осуществляется по двухтрубной системе. В качестве запорной арматуры, используются как шаровые краны марки Naval, так и фланцевые затворы. В редких случаях используются задвижки.

Характеристика тепловых сетей от котельных, цтп приведена в таблицах 1.3.1.1.

Таблица 1.3.1.1. Общая протяженность и диаметр по тепловым сетям от котельных города Кузнецка

Котельные МКП «Теплосеть»

Тепловые сети от котельной по ул. Откормсовхоз, 14В.

№ п.п.	Трубопровод			Тип изоляции	Год постройки и реконструкции
	Диаметр, мм	Протяженность в 2-ух тр. исч., м	Вид прокладки		
1	Ø100	153	надземный	мин. вата	2005
2	Ø100	250,06	канальный	мин. вата	1991
3	Ø100	141,5	бесканальный	ППУ	2005
4	Ø100	26,3	бесканальный	ППУ	2002
5	Ø70	117,4	надземный	мин. вата	1976
6	Ø50	28,3	надземный	мин. вата	1976
7	Ø50	205,5	надземный	мин. вата	2005
8	Ø50	74,7	канальный	мин. вата	1991
9	Ø50	3,9	канальный	мин. вата	2002
10	Ø25	26,2	надземный	мин. вата	1976
Итого		1026,86			

Тепловые сети от котельной по ул. Кирпичный пер. 5А.

№ п.п.	Трубопровод			Тип изоляции	Год постройки и реконструкции
	Диаметр, мм	Протяженность в 2-ух тр. исч., м	Вид прокладки		
1	Ø100	17,5	надземная	Мин. вата	2006
2	Ø100	42,83	надземная	Мин. вата	2006
3	Ø70	93,6			
4	Ø50	134,4			
5	Ø32	52			
Итого		340,33			

Тепловые сети от котельной по ул. Рабочая, 271, МБДОУ Д/С № 24

№	Трубопровод	Тип	Год постройки и
---	-------------	-----	-----------------

п.п.	Диаметр, мм	Протяженность в 2-ух тр. исч., м	Вид прокладки	изоляция	реконструкции
1	Ø80	4,5	надземный	мин. вата	2009
2	Ø80	12,5	канальный	мин. вата	2009
Итого		17			

Тепловые сети от котельной по ул. Строителей, 123, МБОУ СОШ №17

№ п.п.	Трубопровод			Тип изоляции	Год постройки и реконструкции
	Диаметр, мм	Протяженность в 2-ух тр. исч., м	Вид прокладки		
1	Ø100	60,5	канальный	Мин. вата	1985
2	Ø100	45,7	канальный	Мин. вата	2004
3	Ø100	34,83	надземный	Мин. вата	2004
Итого		206,31			

Тепловые сети от котельной по ул. Чкалова, 157.

№ п.п.	Трубопровод			Тип изоляции	Год постройки и реконструкции
	Диаметр, мм	Протяженность в 2-ух тр. исч., м	Вид прокладки		
1	Ø100	243,5	канальный	мин. вата	1975
2	Ø70	41	канальный	мин. вата	1975
3	Ø50	42	канальный	мин. вата	1975
4	Ø70	26,4	канальный	мин. вата	1978
5	Ø50	150,2	надземный	мин. вата	1978
6	Ø25	17,1	надземный	мин. вата	1978
7	Ø80	54,6	надземный	мин. вата	1979
8	Ø70	115,35	надземный	мин. вата	1979
9	Ø32	88,6	надземный	мин. вата	1979
10	Ø100	43	надземный	мин. вата	1992
11	Ø50	20	надземный	мин. вата	1992
12	Ø100	52	канальный	мин. вата	1992
13	Ø80	40	надземный	мин. вата	1995
14	Ø70	13	надземный	мин. вата	1995
15	Ø150	141,8	надземный	мин. вата	2003

16	Ø50	32,95	надземный	мин. вата	2003
17	Ø50	87,8	надземный	мин. вата	2006
18	Ø50	28,7	канальный	мин. вата	2006
Итого		1238 м			

Тепловые сети от котельной жилого городка «Дружба».

	Диаметр, мм	Протяженность в 2-ух тр. исч., м	Вид прокладки	Тип изоляции	Год постройки и реконструкции
1	Ø100	16,9	канальный	мин. вата	2006
2	Ø100	19	канальный	мин. вата	2006
3	Ø65	34,5	канальный	мин. вата	1994
4	Ø50	129,5	канальный	мин. вата	1964
5	Ø50	20,6	канальный	мин. вата	1965
6	Ø50	134,8	канальный	мин. вата	1975
7	Ø50	37,9	канальный	мин. вата	1996
Итого		393 м			

ТЭЦ-3 МКП «Теплосеть» ГВС

Наименование	Диаметр условного прохода (Ду) мм.	Длина в двухтрубном исчислении м.	Год ввода в эксплуатацию или реконструкции	Вид прокладки	Тип изоляции
ЦТП № 1 (ул. Леваневского, 9А)					
ул. Минская, 4 (ДС № 37)	50	28,40	1985	канальная	минвата
ул. Минская, 6	80; 50	43,00	1985	канальная	минвата
ул. 354 Стрелковой дивизии, 5 (школа-интернат)	70;50	182,80	1985	канальная	минвата
ул. Леваневского, 7	80	70,20	1985	канальная	минвата
ул. 354 Стрелковой дивизии, 9	80;70	87,00	1985	канальная	минвата
ул. 354 Стрелковой дивизии, 11	70;50	21,00	1985	канальная	минвата

Наименование	Диаметр условного прохода (Ду) мм.	Длина в двухтрубном исчислении м.	Год ввода в эксплуатацию или реконструкции	Вид прокладки	Тип изоляции
от ЦТП №1 (внутриквартальные)	90	43,00	2021	бесканальная	ПНД
	150	21,00	1985	канальная	минвата
	100	74,00	2008	бесканальная	ППУ
ул. Леваневского, 9	80; 50	10,00	1985	канальная	минвата
ул. 354 Стрелковой дивизии, 7А	80; 50	27,50	2008	бесканальная	ППУ
ул. 354 Стрелковой дивизии, 7	80; 50	81,60	1985	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 1		689,50			
ЦТП № 2 (ул. Осипенко, 24Б)					
ул. Полевая, 53	100;80	19,90	1984	канальная	минвата
ул. Волгоградская, 50; 50/1	50	152,55	1984	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 2		172,45			
ЦТП № 3, ул. Калинина, 92А					
ул. Белинского, 105	80; 70	69,00	2001	канальная	минвата
ул. Белинского, 109	100; 70	118,90	2001	канальная	минвата
	70; 50	21,70	2001	канальная	минвата
ул. Белинского, 127	100; 70	92,50	2002	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 3		302,10			
ЦТП № 4, ул.Калинина, 116А					
ул. Стекловая, 100	80; 70	82,40	2002	канальная	минвата
ул. Белинского, 137А	50;40	73,00	2002	канальная	минвата-тупиковая
Итого по ЦТП № 4		155,40			
ЦТП № 5, ул. Гражданская,49А					
ул. Гражданская, 49	80; 70	15,70	2009	канальная	минвата
ул. Рабочая, 156	80; 50	61,00	2001	канальная	минвата
ул. Рабочая, 170	70; 50	139,00	2005	надземная	минвата
ул. Рабочая, 170 стр. 1	70; 50	40,00	2012	надземная	ППУ

Наименование	Диаметр условного прохода (Ду) мм.	Длина в двухтрубном исчислении м.	Год ввода в эксплуатацию или реконструкции	Вид прокладки	Тип изоляции
Итого по ЦТП № 5		255,70			
ЦТП № 6, ул. Ленина, 165А					
ул. Стекловская, 74	80; 50	67,90	2001	канальная	минвата
ул. Ленина, 165	100; 80	64,90	2001	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 6		132,80			
ЦТП № 10 (ул. Минская, 18А)					
внутриквартальная ул. Плеханова, 4А	80; 70	66,00	1989	канальная	минвата
ул. Плеханова, 4А	50	14,50	1989	канальная	минвата
ул. Плеханова, 2А	80; 50	57,00	1989	канальная	минвата
внутриквартальные	100; 80	6,70	1989	канальная	минвата
ул. Минская, 18	100; 80	32,50	1989	канальная	минвата
ул. Минская, 16	100; 80	17,00	1989	канальная	минвата
	50; 40	56,40	1989	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 10		250,10			
ЦТП №11 (ул. Калинина, 22Б)					
ЦТП № 11 - ул. Калинина	50	105,30	2005	надземная	минвата
ул. Калинина-ул. Гагарина, 33	50	155,00	2005	канальная	минвата
	40	16,20	2005	канальная	минвата
ул. Белинского, 17 (СОШ № 16)	50	60,40	2005	канальная	минвата
ул. Белинского, 33; 15, Гагарина, 39	100; 80	106,60	2005	надземная	минвата
	100; 70	171,80	2005	надземная	минвата
ул. Белинского, 33	70; 50	12,70	2005	канальная	минвата
ул. Белинского, 15	70; 50	17,90	2005	канальная	минвата
ул. Гагарина, 39	100; 70	35,00	2006	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 11		680,90			

Наименование	Диаметр условного прохода (Ду) мм.	Длина в двухтрубном исчислении м.	Год ввода в эксплуатацию или реконструкции	Вид прокладки	Тип изоляции
ЦТП № 12 (ул. Радищева, 7А)					
ул. Радищева, 9; Белинского, 36	80; 50	91,00	1992	канальная	минвата
ул. Радищева, 7	80	25,00	2022	канальная	минвата
	70; 50	23,70	2022	канальная	минвата
ул. Гагарина, 51	50	254,20	1990	канальная	минвата
ул. Радищева, 12	80; 50	162,40	2004	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 12		556,30			
ЦТП № 13 (ул. Республики, 32А)					
внутриквартальная	100	31,00	1992	канальная	минвата
	50	162,50	1992	канальная	минвата
ул. Пушкина, 2	50	34,00	1993	канальная	минвата
ул. Республики, 32	50	12,80	1993	канальная	минвата
ул. Победы, 5	50	13,90	1993	канальная	минвата
ул. Победы, 9	50	30,30	2003	канальная	минвата
ул. Победы, 7	50	53,00	1993	канальная	минвата
ул. Октябрьская, 69	50	87,00	1998	канальная	минвата
ул. Пушкина, 12	50	64,00	1997	канальная	минвата
Итого ЦТП №13		488,50			
ЦТП № 14 (ул. 354 Стрелковой дивизии, 15А)					
ул. Леваневского, 2В	100; 50	23,45	1990	канальная	минвата
внутриквартальные (ул. Леваневского, 2В; 354 Стелковой дивизии, 13	100; 80	114,30	1990	канальная	минвата
ул. Леваневского, 2г	80; 50	20,32	1990	канальная	минвата
ул. 354 Стелковой дивизии, 13	80; 50	93,40	1990	канальная	минвата

Наименование	Диаметр условного прохода (Ду) мм.	Длина в двухтрубном исчислении м.	Год ввода в эксплуатацию или реконструкции	Вид прокладки	Тип изоляции
ул. 354 Стелковой дивизии, 15	80; 50	22,35	1987	канальная	минвата
ул. 354 Стелковой дивизии, 17	70; 50	71,00	1987	канальная	минвата
внутриквартальная ЦТП № 14	100; 80	353,00	1987	канальная	минвата
ул. 354 Стелковой дивизии, 23 (ДС № 38)	50	30,00	2013	канальная	минвата
ул. Плеханова, 1А	100; 80	66,50	1987	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 14		794,32			
ЦТП № 15, ул. Ленина, 182Б					
ул. Гражданская, 55	75; 63	20,00	2023	канальная	ПНД
ул. Стекловская, 80	90; 75	181,50	2021	канальная	ПНД
Итого по ЦТП № 15		201,50			
ЦТП № 16 (ул. Маяковского, 63А)					
внутриквартальная (ЦТП № 16-ул. Победы, 66: 64)	100; 80	135,00	1982	канальная	минвата
ул. Победы, 66	70; 50	40,40	1996	канальная	минвата
ул. Победы, 64	70; 50	80,00	2008	бесканальная	ППМИ
внутриквартальная (ЦТП № 16-ул. Маяковского, 65)	70; 50	24,00	2001	надземная	ППУ
ул. Победы, 68	70; 50	40,90	2011	бесканальная	ППМИ
ул. Победы, 68А	70; 50	26,80	2012	бесканальная	Армалекс-полиэтилен
ул. Маяковского, 63	80; 50	98,00	1996	канальная	минвата
Итого ЦТП № 16		445,10			
ЦТП № 18					
внутриквартальная ЦТП № 18-ул. Белинского, 152-ул. Пролетарская	100	163,00	2003	надземная	минвата
ул. Белинского, 152	100; 80	8,80	2003	надземная	минвата

Наименование	Диаметр условного прохода (Ду) мм.	Длина в двухтрубном исчислении м.	Год ввода в эксплуатацию или реконструкции	Вид прокладки	Тип изоляции
ул. Пролетарская, 106	100; 70	11,00	2003	надземная	минвата
ул. Правды, 51	100; 70	47,00	1995	канальная	минвата
ул. Правды, 23	80; 50	60,40	2007	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 18		290,20			
ЦТП № 20 (ул. 60 лет ВЛКСМ,2)					
городок СУ-505-внутриквартальные	100;80	289,00	1995	надземная	минвата
		67,00	1995	канальная	минвата
ул. Белинского, 4Б	80	68,30	1995	канальная	минвата
ул. Белинского, 2Д	80; 50	23,00	1995	канальная	минвата
ул. Белинского, 2/2	80;50	86,00	1995	канальная	минвата
ул. Белинского, 2В	80; 50	33,00	1995	канальная	минвата
ул. 60 лет ВЛКСМ - ул. Тухачевского-внутриквартальные	150; 100	562,00	1976	канальная	минвата
ул. 60 лет ВЛКСМ, 2	80;50	10,00	1977	канальная	минвата
ул. 60 лет ВЛКСМ, 1	100;80	11,30	1977	канальная	минвата
ул. 60 лет ВЛКСМ, 4	100;80	25,00	1976	канальная	минвата
ул. 60 лет ВЛКСМ, 6;8 -внутриквартальные	150;100	105,00	1978	канальная	минвата
ул. 60 лет ВЛКСМ, 6	80; 50	11,00	1980	канальная	минвата
ул. 60 лет ВЛКСМ, 8	50	9,20	1978	канальная	минвата
ул. 60 лет ВЛКСМ, 3 (СОШ № 5)	80; 50	21,00	1988	канальная	минвата
ул. 60 лет ВЛКСМ, 5 (ДС №2)	80; 50	8,00	1977	канальная	минвата
ул. Тухачевского, 15	80; 50	31,50	1986	канальная	минвата
ул. Тухачевского, 13	80; 50	17,00	1986	канальная	минвата
ул. Тухачевского, 12	80; 50	23,00	1986	канальная	минвата
ул. Тухачевского, 10	80; 50	38,30	1990	канальная	минвата

Наименование	Диаметр условного прохода (Ду) мм.	Длина в двухтрубном исчислении м.	Год ввода в эксплуатацию или реконструкции	Вид прокладки	Тип изоляции
ул. Белинского-ул. Белинского, 9А-внутриквартальные	150;100	428,00	1984	канальная	минвата
ул. Белинского, 13 (поликлиника №3)	50	16,50	1984	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 20		1 883,10			
ЦТП № 21 (ул. Белинского,1)					
ЦТП № 21 - ул. Тухачевского, 2-внутриквартальные	150;100	54,00	1986	надземная	минвата
	150;100	159,00	1986	канальная	минвата
	150;100	381,00	2014	бесканальная	ППМИ
ул. Белинского, 1; ул. Приборостроителей, 1	125	95,00	1985	канальная	минвата
ул. Белинского, 1	100;80	23,00	1989	канальная	минвата
ул. Приборостроителей, 1	100;80	95,00	1989	канальная	минвата
ул. Белинского, 9А	50	36,60	1989	канальная	минвата
ул. Тухачевского, 6	80; 50	22,00	2000	канальная	минвата
ул. Тухачевского, 4	50	3,00	1990	канальная	минвата
ул. Тухачевского, 8;9	100	35,00	1982	канальная	минвата
ул. Тухачевского, 8	80; 50	31,00	1987	канальная	минвата
ул. Тухачевского, 9	80; 50	48,00	1989	канальная	минвата
ул. Тухачевского, 7	100;80	43,00	1983	канальная	минвата
ул. Тухачевского, 4А	100;80	31,60	1992	канальная	минвата
ул. Приборостроителей, 2;4	150;80	320,00	1997	канальная	минвата
ул. Приборостроителей, 4	150;80	15,00	1997	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 21		1 392,20			
Итого в 2-хтрубном исчислении		8 690,17			
ЦТП № 23 ул. Свердлова, 134					однотрубная система

Наименование	Диаметр условного прохода (Ду) мм.	Длина в двухтрубном исчислении м.	Год ввода в эксплуатацию или реконструкции	Вид прокладки	Тип изоляции
ул. Радищева от ул. Свердлова до ул. Фабричная, внутриквартальная	100	360,57	1970	канальная	минвата
ул. Радищева, 38А	20	5,00	1970	канальная	минвата
ул. Радищева, 38	20	5,00	1970	канальная	минвата
ул. Радищева, 36	25	5,00	1970	канальная	минвата
ул. Радищева, 34	20	5,00	1970	канальная	минвата
ул. Радищева, 31; 33	50	27,00	1970	канальная	минвата
	70	60,00	2022	бесканальная	ПНД
ул. Сызранская от ул. Радищева до ул. Железнодорожная	40	141,75	1970	канальная	минвата
ул. Сызранская, 117	20	6,75	1970	канальная	минвата
ул. Сызранская, 119	20	4,70	1970	канальная	минвата
ул. Сызранская, 121	20	12,60	1970	канальная	минвата
ул. Сызранская, 152	20	28,00	1970	канальная	минвата
ул. Сызранская, 154	25	18,00	1970	канальная	минвата
ул. Сызранская, 148А	40	20,00	1970	канальная	минвата
ул. Радищева, 32	20	6,00	1970	канальная	минвата
ул. Радищева, 30	20	8,00	1970	канальная	минвата
ул. Радищева, 28	20	8,00	1970	канальная	минвата
ул. Радищева, 21, 23	50	63,70	2008	канальная	полипропилен
ул. Фабричная, 99	50	6,80	1993	канальная	минвата
ул. Фабричная, 97	50	74,50	1983	канальная	минвата
ул. Фабричная, 102	50	75,50	1983	канальная	минвата
ул. Железнодорожная от ЦТП №23-ул. Свердлова, внутриквартальная	110	100,00	2023	бесканальная	ПНД
ул. Железнодорожная, 21А; 21Б	50	84,50	1970	канальная	минвата

Наименование	Диаметр условного прохода (Ду) мм.	Длина в двухтрубном исчислении м.	Год ввода в эксплуатацию или реконструкции	Вид прокладки	Тип изоляции
	40	14,00	1970	канальная	минвата
Итого по ЦТП № 23		1 140,37			
ГБУЗ "Кузнецкая центральная районная больница"					однотрубная система
терапевтический корпус	70	40,00	1970	канальная	минвата
гараж	70	42,00	1970	канальная	минвата
столовая	50	81,20	1970	канальная	минвата
морг	25	85,40	1970	канальная	минвата
хир.,кардиология, инфекц., корпуса	50	100,38	1970	канальная	минвата
Итого по больнице		348,98			

ТЭЦ-3 МКП «Теплосеть»

Диаметр условного прохода, Ду, мм		Длина трубопровода в 2-х трубном сечении, м			
		Год постройки			
		1959-1989	1990-1997	1998-2003	после 2003
1	2	3	4	5	6
25	подз.	696,75	19,5	32	7
	возд.	26,3	0	24,38	0
40	подз.	198,96	10,1	10	75,5
	возд.	70,4	0	0	18,9
50	подз.	1966,92	663,36	384,6	354,6
	возд.	747,25	8	32	71

Диаметр условного прохода, Ду, мм		Длина трубопровода в 2-х трубном сечении, м			
		Год постройки			
		1959-1989	1990-1997	1998-2003	после 2003
65	подз.	23	0	75,2	36
	возд.	0	0	0	317,2
70	подз.	2295	125,1	54	151,2
	возд.	576,79	0	0	282,85
80	подз.	2234,61	1555,52	135,8	302,8
	возд.	225,5	250,44	0	50,3
100	подз.	5053,98	1010,6	1114	1312,45
	возд.	799,1	621,71	624,4	276,9
125	подз.	1031,2	696,8	110,9	435
	возд.	36,19	0	168,1	8
150	подз.	5587,8	2278	356,1	421,5
	возд.	1122,58	1155,11	163	903,05
200	подз.	4452,67	1263,35	483,7	746,1
	возд.	494,75	917,31	424,1	0
250	подз.	1788,04	80	633,9	20
	возд.	0	0	0	91,4
300	подз.	3014,2	697,52	2038,7	630
	возд.	250,45	0	0	0
350	подз.	799,1	0	0	0
	возд.	87,8	0	0	0
400	подз.	1341,5	497	1099,3	662
	возд.	0	0	0	0
500	подз.	1645,9	1757,9	1978,3	690,5
	возд.	2841,64	181	0	0
600	подз.	0	0	0	1081,21
	возд.	0	0	0	256,72

Диаметр условного прохода, Ду, мм		Длина трубопровода в 2-х трубном сечении, м			
		Год постройки			
		1959-1989	1990-1997	1998-2003	после 2003
1000	подз.	0	0	0	0
	возд.	0	0	0	4,5
		39408,38	13788,32	9942,48	9206,68

Тепловые сети ООО «Энергия»

Наименование	Условный диаметр, мм	Год ввода	Протяженность, м	Теплоизоляция
От модульной котельной до МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская, 64	100	1985	50	Минвата
От модульной котельной до МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская, 62А	100	2020	8	Минвата
От модульной котельной до Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная, 41	100	1994	80	Минвата
Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская, 62Б	100	1985	123	Минвата
Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская, 64А	100	2009	107	ППУ
Итого			367	

Тепловые сети ООО «Теплосервис»

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м
250	154,2
150	31,6

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м
50	30
100	337
100	50
100	145,8
100	60
50	44
50	20
Итого	872,6

Рельеф местности в пределах района действия тепловых сетей имеет относительно ровный характер с незначительным перепадом геодезических отметок. Компенсация температурных деформаций трубопроводов тепловых сетей осуществляется за счет сильфонных компенсаторов и углов поворота теплотрассы. Прокладка тепловых сетей выполнена преимущественно в подземном канальном исполнении.

Системы транспорта тепловой энергии (тепловые сети) энергоснабжающих организаций оборудованы средствами автоматического регулирования тепловой нагрузки и защиты. На балансе энергоснабжающей организаций имеются насосно-повысительные станции, центральных тепловых пунктов. Перечень оборудования центральных тепловых пунктов горячего водоснабжения (ЦТП), насосно-повысительных станций (НПС) системы теплоснабжения города Кузнецка приведены в таблице 1.3.1.2.

Таблица 1.3.1.2. Перечень оборудования центральных тепловых пунктов горячего водоснабжения (ЦТП), насосно-повысительных станций (НПС) системы теплоснабжения города Кузнецка

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
ЦТП №1, ул. Леваневского, 9А, 1983г.					
1	Насос ГВС	Calpeda NM 50/16 BB	2	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,74 Гкал/час
2	Насос ХВС	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	
3	Насос ХВС	K80/65	1	7.5	
4	Насос опресовочный	ЦНСТ-38/132	2	30	
5	Термомайзер	P-2.T-50-25, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
6	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода УПР-80, КТСП-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20	1	0.005	
7	Датчик давления	MT-100	1		
8	Преобразователь частоты INNOVERT	1BD113U43B	1	0.05	
9	Водомер	BCXH-65	1		
10	Водомер	СВК-15	1		
11	Подогреватель	ПВВ.1000.0020У	2		

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
12	Подогреватель	ПВВ№16-1-300-4000	3		
13	Электросчетчик	Нева 301 1 S0	1		
14	Освещение			1.37	
15	Обратный клапан	Ду100	5		
16	Грязевик		2		
17	Предохранительный клапан	Ду25	1		
ЦТП №2, ул. Осипенко, 24Б, 1989г.					
1	Насос ГВС	Calpeda NM 50/16 BB	2	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,29 Гкал/час
2	Насос ХВС	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	
3	Термомайзер	Р-2.Т-50-25, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
4	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода УПР-80, КТСП-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20	1	0.005	
5	Преобразователь частоты INNOVERT	1BD113U43B	1	0.05	
6	Водомер	ВСХН-40	2		
7	Подогреватель	ПВВ.800.0020У	2		
8	Электросчетчик	Нева 301 1 S0	1		
9	Освещение			0.4	
10	Обратный клапан	Ду80	3		
11	Грязевик		2		
12	Предохранительный клапан	Ду25	1		
ЦТП №3 ул. Калинина, 92А, 1972г.					

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
1	Насос ГВС	Calpeda NM 50/16 BB	2	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,42 Гкал/час
2	Насос ХВС	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	
3	Термомайзер	Р-2.Т-50-25, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
4	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода УПР-80, КТСП-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20	1	0.005	
5	Датчик давления	МТ-100	1		
6	Преобразователь частоты INNOVERT	1BD113U43B	1	0.05	
7	Водомер	ВСХН-80	1		
8	Водомер	СВК-15	1		
9	Подогреватель	ПВВ.1000.0020У	2		
10	Подогреватель	ПВВ№16-1-300-4000	8		
11	Электросчетчик	Нева 301 1 S0	1		
12	Освещение			1.22	
13	Обратный клапан	Ду100	3		
14	Грязевик		2		
15	Предохранительный клапан	Ду25	1		
ЦТП №4, ул. Калинина, 116А,1984г.					
1	Насос ГВС	Calpeda NM 50/16 BB	2	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,16 Гкал/час
2	Насос ХВС	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	
3	Термомайзер	Р-2.Т-50-16, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
4	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода	1	0.005	

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
		УПР-50, КТСП-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20			
5	Датчик давления	МТ-100	1		
6	Преобразователь частоты INNOVERT	1BD113U43B	1	0.05	
7	Водомер	ВСХН-50	1		
8	Водомер	ВСХН-40	1		
9	Водомер	СВК-15	2		
10	Подогреватель	ПВВ.500.0020У	2		
11	Подогреватель пластинчатый	УТЭК-Р-0.55-55	1		
12	Электросчетчик	Нева 301 1 S0	1		
13	Освещение			0.74	
14	Обратный клапан	Ду80	3		
15	Обратный клапан	Ду50	1		
16	Водоподготовка	НА-К Ду1000 (фильтр-2шт, солерастворитель-1шт.)	1		
17	Грязевик		2		
18	Предохранительный клапан	Ду20	1		
ЦТП №5, ул. Гражданская, 49А, 1981г.					
1	Насос ГВС	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,24 Гкал/час
2	Насос ГВС	Calpeda PM50CCE/2	1	0.75	
3	Насос корректирующий	K20/30	1	4	
4	Регулятор температуры	РТ-ДО-50, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
5	Водомер	ВСХН-50	1		

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
6	Водомер	СВК-15	2		
7	Подогреватель	ПВВ№14-1-250-4000	6		
8	Электросчетчик	СА4У-И672М	1		
9	Освещение			1.98	
10	Обратный клапан	Ду80	2		
11	Обратный клапан	Ду50	1		
ЦТП №6, ул. Ленина, 165,А, 1984г.					
1	Насос ГВС	Calpeda NM 50/16 BB	2	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,22 Гкал/час
2	Насос ХВС	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	
3	Термомайзер	Р-2.Т-50-16, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
4	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода УПР-80, КТСП-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20	1	0.005	
5	Водомер	ВСХН-50	1		
6	Водомер	СВК-15	2		
7	Подогреватель	ПВВ.800.0020У	2		
8	Подогреватель	ПВВ№15-1-300-2000	1		
9	Электросчетчик	Нева 301 1 S0	1		
10	Освещение			0.64	
11	Обратный клапан	Ду80	3		
12	Грязевик		2		
13	Предохранительный клапан	Ду25	1		
ЦТП №9, Ул. Правды, 22Б,1990г.					

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
1	Насос отопления	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,15 Гкал/час
2	Насос отопления	K20/30	1	4	
3	Насос ГВС	K80/65	1	5.5	
4	Насос ГВС	K50/30	1	2.2	
5	Регулятор температуры	РТ-ДО-50, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
6	Водомер	СВМ-40	1		
7	Датчик давления	МТ-100	1		
8	Преобразователь частоты INNOVERT	1BD113U43B	1	0.05	
9	Подогреватель	ПВВ№14-1-250-4000	10		
10	Электросчетчик	MOD C52a	1		
11	Освещение			1.6	
12	Обратный клапан	Ду150	1		
13	Обратный клапан	Ду100	1		
ЦТП №10, Ул. Минская, 18А, 1991г.					
1	Насос ГВС	K20/30	2	4	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,21 Гкал/час
2	Термомайзер	Р-2.Т-50-16, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
3	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода УПР-50, КТСП-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20	1	0.005	
4	Водомер	ВСТН-50	1		
5	Подогреватель	ПВВ-500.0020У	2		
6	Электросчетчик	Нева 301 1 S0	1		
7	Освещение			1.18	

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
8	Обратный клапан	Ду100	3		
9	Грязевик		2		
10	Предохранительный клапан	Ду20	1		
ЦТП №11, ул. Калинина, 22Б, 1983г.					
1	Насос отопления	K100/65	1	18	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,23 Гкал/час
2	Насос отопления	Calpeda NM 65/16 BB	1	11	
3	Насос ГВС	K20/30	2	4	
4	Термомайзер	P-2.Т-50-25, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
5	Датчик давления	MT-100	1		
6	Преобразователь частоты INNOVERT	1BD113U43B	1	0.05	
7	Водомер	BCXH-50	1		
8	Водомер	CBK-15	2		
9	Подогреватель	ПВВ №15-300.2000	2		
10	Подогреватель пластинчатый	УТЭК-Р-0.35	1		
11	Электросчетчик	Нева 301 1 S0	1		
12	Освещение			1.98	
13	Обратный клапан	Ду100	2		
14	Обратный клапан	Ду80	2		
ЦТП №12, Ул. Радищева,7А, 1968г.					
1	Насос ГВС	Calpeda NM 50/16 BB	2	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,34 Гкал/час
2	Насос ХВС	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	
3	Насос отопления	K90/30	1	11	
4	Насос отопления	K80/30	1	15	
5	Термомайзер	P-2.Т-50-16, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком	1	0.055	

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
		температуры			
6	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода УПР-80, КТСП-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20	1	0.005	
7	Датчик давления	МТ-100	1		
8	Преобразователь частоты INNOVERT	1BD113U43B	1	0.05	
9	Водомер	ВСХН-65	1		
10	Водомер	СВК-15	1		
11	Подогреватель	ПВВ.800.0020У	2		
12	Электросчетчик	Нева 301 1 S0	1		
13	Освещение			0.66	
14	Обратный клапан	Ду100	5		
15	Грязевик		3		
16	Предохранительный клапан	Ду25	1		
ЦТП №13, Ул. Республики, 32А, 1992г.					
1	Насос отопления	КМ100/65	2	18.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,26 Гкал/час
2	Насос ГВС	К65/50	2	5.5	
3	Насос ГВС	К20/30	1	4	
4	Насос ХВС	К45/30	2	7.5	
5	Водомер	ВСХН-50	1		
6	Вычислитель	DIO99M	1		
7	Подогреватель	ПВВ№12-1-200-4000	24		
8	Грязевик		2		
9	Электросчетчик	СА4У-И672М	1		

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
10	Освещение			0.64	
11	Обратный клапан	Ду150	6		
ЦТП №14, Ул. 354 Стр. дивизии, 15А,1982г.					
1	Насос ГВС	Calpeda NM 50/16 BB	2	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,57 Гкал/час
2	Насос ХВС	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	
3	Термомайзер	P-2.Т-50-25, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
4	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода УПР-80, КТСП-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20	1	0.005	
5	Датчик давления	МТ-100	1		
6	Преобразователь частоты INNOVERT	1BD113U43B	1	0.05	
7	Водомер	ВСХН-65	2		
8	Водомер	СВК-15	1		
9	Подогреватель	ПВВ.1000.0020У	2		
10	Подогреватель	ПВВ№16-1-300-4000	1		
11	Электросчетчик	Нева 301 1 S0	1		
12	Освещение			0.88	
13	Обратный клапан	Ду80	3		
14	Грязевик		2		
15	Водоподготовка	НА-К Ду1000 (фильтр-1шт, солерастворитель-1шт.)	1		
16	Подогреватель	ПВВ.2500.0020У	2		
ЦТП №15, Ул. Ленина, 182Б,1993г.					
1	Насос ГВС	К20/30	1	7.5	Тепловая

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
2	Насос ГВС	Calpeda PM50CCE/2	1	0.75	нагрузка по ГВС, ср.0,15 Гкал/час
3	Регулятор температуры	РТ-ДО-40, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
4	Водомер	ВСХН-40	1		
5	Водомер	СВК-15	2		
6	Подогреватель	ПВВ№16-1-300-4000	4		
7	Электросчетчик	СА4У-И672М	1		
8	Освещение			1.63	
9	Обратный клапан	Ду80	1		
ЦТП №16, Ул. Маяковского, 63А, 1994г.					
1	Насос ГВС	К20/30	2	4	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,26 Гкал/час
2	Насос ГВС	К65/50	1	7.5	
3	Насос отопления	КМ100/65	2	15	
4	Термомайзер	Р-2.Т-50-25, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
5	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода УПР-80, КТСН-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20	1	0.005	
6	Водомер	ВСХН-50	1		
7	Подогреватель	ПВВ№12-1-200-4000	18		
8	Электросчетчик	СА4У-И672М	1		
9	Освещение			1.63	
10	Обратный клапан	Ду100	5		
11	Обратный клапан	Ду80	1		
12	Грязевик		2		

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
13	Предохранительный клапан	Ду25	1		
ЦТП №18, Ул. Белинского, 150В, 1974г.					
1	Насос ГВС	Calpeda NM 50/16 BB	2	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,28 Гкал/час
2	Насос ХВС	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	
3	Насос отопления	K100-65-200	1	30	
4	Насос отопления	Calpeda NM 65/16 BB	1	11	
5	Насос опресовочный	ЦНСГ-38/132	1	45	
6	Термомайзер	P-2.T-50-25, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
7	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода УПР-80, КТСП-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20	1	0.005	
8	Датчик давления	МТ-100	1		
9	Преобразователь частоты INNOVERT	1BD113U43B	2	0.05	
10	Водомер	ВСХН-65	1		
11	Водомер	СТВ-15	1		
12	Подогреватель	ПВВ.800.0020У	2		
13	Подогреватель	ПВВ№14-1-250-4000	4		
14	Электросчетчик	Нева 301 1 S0	1		
15	Освещение			0.82	
16	Обратный клапан	Ду100	4		
17	Грязевик		2		
18	Предохранительный клапан	Ду25	1		

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
ЦТП №20, Ул. 60 лет ВЛКСМ, 1, 1989г.					
1	Насос ГВС	Calpeda NM 50/16 BB	2	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.1,3 Гкал/час
2	Насос ХВС	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	
3	Насос ХВС	K80/65	1	5.5	
4	Насос дренажный	KM8/18	1	3	
5	Термомайзер	P-2.T-80-71, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
6	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода УПР-80, КТСП-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20	1	0.005	
7	Датчик давления	MT-100	1		
8	Водомер	BCXH-100	1		
9	Преобразователь частоты INNOVERT	1BD113U43B	1	0.05	
10	Подогреватель	ПВВ.2500.0020У	2		
11	Подогреватель	ПВВ №16-1-300-4000	4		
12	Подогреватель	ПВВ №14-1-250-4000	4		
13	Подогреватель пластинчатый РИДАН	НН-41	1		
14	Электросчетчик	СЭТ-4ТМ.022	1		
15	Освещение			0.82	
16	Обратный клапан	Ду100	3		
17	Обратный клапан	Ду80	1		
18	Грязевик		2		
19	Предохранительный клапан	Ду40	1		

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
ЦТП №21, Ул. Белинского, 1, 1998г.					
1	Насос ГВС	K45/30	2	7.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.1,05 Гкал/час
2	Насос ГВС	K100-80-160	1	18.5	
3	Насос ХВС	KM100/65	1	30	
4	Насос ХВС	K100/65	1	18.5	
5	Термомайзер	P-2.Т-80-56, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
6	Водомер	СТВХ-80	1		
7	Водомер	СКВГ90-3/12 (15)	2		
8	Преобразователь частоты	ПЧ-ТТПТ-160	1	0.3	
9	Подогреватель	ПВВ №16-1-300-4000	8		
10	Подогреватель пластинчатый РИДАН	НН-41	1		
11	Электросчетчик	СЭТ-4ТМ.022	1		
12	Освещение			0.84	
13	Обратный клапан	Ду100	4		
14	Обратный клапан	Ду50	1		
ЦТП №22, Ул. Саратовский проезд, 5А,1995г.					
1	Насос ГВС	K65/50	2	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,1 Гкал/час
2	Насос ГВС	K20/30	1	4	
3	Насос отопления	Calpeda NM50/16CSE	1	2.2	
4	Насос отопления	K45/30	1	5.5	
5	Преобразователь частоты-омега	ПЧ-ТТПТ-20	1	0.1	
6	Датчик давления с блоком питания	МТ-100	1		
7	Водомер	ВСХ-32	1		
8	Подогреватель	ПВВ№16-1-300-4000	1		

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
9	Подогреватель	ПВВ№14-1-250-4000	1		
10	Подогреватель	ПВВ№12-1-200-4000	4		
11	Электросчетчик	СА4У-И672М	1		
12	Освещение			1.54	
13	Обратный клапан	Ду150	4		
14	Обратный клапан	Ду50	1		
ЦТП №23, Ул. Свердлова, 134А, 1936г.					
1	Насос ГВС	Calpeda NM 50/16 BB	2	5.5	Тепловая нагрузка по ГВС, ср.0,8 Гкал/час
2	Насос ХВС	Calpeda NM 50/16 BB	1	5.5	
3	Термомайзер	Р-2.Т-80-56, Теплур 1-М, в комплекте с датчиком температуры	1	0.055	
4	Теплосчетчик	СТУ-1 в комплекте с преобразователями расхода УПР-80, КТСП-Н, пьезоэлектрическими датчиками ПЭП, датчиками давления МИДА-ДИ-13П-01, блоком питания МИДА-БП-106-2к-24/20	1	0.005	
5	Водомер	ВСХН-80	1		
6	Преобразователь частоты INNOVERT	1BD113U43B	1	0.05	
7	Подогреватель	ПМКИ-23.9L/33	2		
8	Электросчетчик	СЭТ-4ТМ.022	1		
9	Освещение			0.8	
10	Обратный клапан	Ду100	3		
11	Грязевик		2		
12	Предохранительный клапан	Ду40	1		
НПС, Ул. Республики, 2Д, 1971г.					
1	Насос отопления	К65/50	1	7.5	

№	Наименование оборудования	Тип, марка	Кол-во	Мощность токоприемника, кВт	Примечание
2	Насос отопления	K65/50	1	5.5	

Глава 1. Часть 3. Раздел 2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) бумажном носителе

Электронные карты (схемы) тепловых сетей не разрабатывались.

Глава 1. Часть 3. Раздел 3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Диаметры трубопроводов от котельных 25 мм до 100 мм. Материал используемых труб – сталь, чугун. Протяженность тепловых сетей от котельных на территории города Кузнецка Пензенской области приведена в таблицах 1.3.1.1. Прокладка тепловых сетей выполнена преимущественно в надземном исполнении, а также бесканально. В качестве основного теплоизолирующего материала для трубопроводов тепловых сетей применены: минеральная вата, ппу изоляция.

Диаметры трубопроводов отопления от ТЭЦ-3 (между ТК) 25 мм до 1000 мм. Прокладка тепловых сетей выполнена преимущественно канально. В качестве основного теплоизолирующего материала для трубопроводов тепловых сетей применены: минеральная вата.

Диаметры трубопроводов ГВС от ТЭЦ-3 (между ТК) 20 мм до 200 мм. Прокладка тепловых сетей выполнена преимущественно канально, и надземно. В качестве основного теплоизолирующего материала для трубопроводов тепловых сетей применены: минеральная вата.

Из анализа исходной информации следует, что рассматриваемые тепловые сети в целом находятся в удовлетворительном состоянии.

Глава 1. Часть 3. Раздел 4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Запорная и регулирующая арматура тепловых сетей располагается: на выходе из источников тепловой энергии; в узлах на трубопроводах ответвлений; в индивидуальных тепловых пунктах непосредственно у потребителей.

В качестве запорной арматуры, используются как шаровые краны, так и фланцевые затворы. В редких случаях используются задвижки.

Секционирующие задвижки, предназначены для отключения отдельных участков тепловой сети или тепловых пунктов абонентских систем, выводимых в резерв, в ремонт или в связи с временным прекращением теплоснабжения. Во всех случаях отключение

должно быть плотным, и закрытая запорная арматура должна обеспечивать герметичность оставшейся в работе сети. Это важно как с точки зрения нормальной работы действующей системы, так и для обеспечения нормальных и безопасных условий проведения ремонтных работ на отключенном участке.

Глава 1. Часть 3. Раздел 5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.

Камеры надземных тепловых сетей выполнены из кирпича, шлакоблоков. Камеры подземных тепловых сетей выполнены из железобетонных конструкций. В камерах тепловых сетей расположены отсекающие задвижки, дренажные и воздушные устройства. Переходы труб одного диаметра к трубам другого диаметра находятся в пределах камер тепловых сетей. Крупные камеры оборудованы дополнительно манометрами. Всем камерам тепловых сетей, установленным по трассе присвоены эксплуатационные номера, которыми их обозначают на планах, схемах и пьезометрических графиках.

Глава 1. Часть 3. Раздел 6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Отпуск тепловой энергии в тепловые сети города Кузнецка осуществляется по температурном графикам, приведенным в разделе 1.2.2. настоящей Схемы.

В соответствии с п.5 ст.20 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении» температурный график системы теплоснабжения утверждается при утверждении схемы теплоснабжения.

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 водозабора не ниже + 60 °С, в соответствии с требованиями СанПин 2.1.4.2496-09 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения».

Качество функционирования водяных систем центрального отопления, кроме их конструкции и качества монтажа, во многом зависит от применяемого метода регулирования теплоотдачи нагревательных приборов этих систем.

Тепловая нагрузка в течение отопительного сезона меняется. Поэтому для поддержания требуемого теплового режима тепловую нагрузку необходимо регулировать. Различают центральное (котельная или ТЭЦ), групповое (ЦТП, ГТП) и местное (МТП или ИТП) регулирование отпуска тепла.

В зависимости от места осуществления регулирования может осуществляться непосредственно у нагревательных приборов - индивидуальное, в местном тепловом пункте (МТП или ИТП) - местное, регулирование отопления группы отапливаемых зданий в центральном (групповом) тепловом пункте (ЦТП, ГТП) - групповое, в источнике теплоснабжения (котельная или ТЭЦ) - центральное. Если тепловая нагрузка у всех потребителей примерно одинакова, то можно ограничиться центральным регулированием.

В нашем случае, центральное регулирование тепловой нагрузки осуществляется у источника тепла.

Центральное регулирование отопления может быть осуществлено тремя способами:

- Изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети при неизменном его расходе – качественный способ регулирования.
- Изменением расхода теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети при постоянной его температуре – количественный способ регулирования.
- Изменением, как температуры, так и расхода теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети – качественно-количественный способ регулирования.

В Российской Федерации в городских системах централизованного теплоснабжения принят качественный режим регулирования отпуска тепла, который дополняется на вводах потребителей местным количественным регулированием. В закрытых системах теплоснабжения качественный метод регулирования строится из предположения постоянного расхода воды в системах отопления в течение всего сезона, что стабилизирует гидравлический режим сети. Это является преимуществом качественного метода регулирования отпуска тепла.

Недостаток качественного метода регулирования состоит в том, что он не всегда удовлетворяет условиям всех потребителей, так как температурный расчет количества тепла строится по типовому абоненту.

Оптимальным является такой способ центрального регулирования, применение которого позволяет изменять теплоотдачу нагревательных приборов отопительных систем в одинаковой степени, пропорционально тепловой потребности отапливаемых зданий и свести к минимуму их перегревы и недогревы.

В городе Кузнецке применяется качественный способ центрального регулирования.

Анализ обоснованности температурных графиков:

В городе Кузнецке выдача тепла осуществляется по температурным графикам 95/70°C (котельные) и 115/70°C (ТЭЦ).

Глава 1. Часть 3. Раздел 7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

В соответствии с пунктом 6.2.59 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»:

Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;
- по давлению в подающем трубопроводе $\pm 5\%$;
- по давлению в обратном трубопроводе $\pm 0,2 \text{ кгс/см}^2$.

В соответствии с пунктом 2.3.4. «Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)» РД 153-34.0-20.507-98:

- отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную температурным графиком не более чем на $\pm 3\%$.

Фактический температурный режим отпуска тепла в тепловые сети города Кузнецка Пензенской области соответствует утвержденным температурным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Глава 1. Часть 3. Раздел 8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.

Гидравлический режим тепловых сетей определяет давление в подающих и обратных трубопроводах; располагаемые напоры на выходе тепловой сети у источника теплоты и на тепловых пунктах потребителей; давление во всасывающих патрубках сетевых и подкачивающих насосов, требуемые напоры насосов источника теплоты и подкачивающих станций.

Гидравлический режим разрабатывается с учетом следующих требований:

- давление воды в обратных трубопроводах не должно превышать допустимое рабочее давление в непосредственно присоединенных системах потребителей теплоты, в то же время должно быть выше на $0,5 \text{ кгс/см}^2$ статического давления систем теплопотребления для обеспечения их заполнения;
- давление воды в обратных трубопроводах тепловой сети во избежание подсоса воздуха должно быть не менее $0,5 \text{ кгс/см}^2$;
- давление воды во всасывающих патрубках сетевых и подпиточных насосов не должно превышать допустимого по условиям прочности конструкции насосов и должно быть не менее $0,5 \text{ кгс/см}^2$;
- перепад давлений на тепловых пунктах потребителей должен быть не меньше гидравлического сопротивления систем теплопотребления с учетом потерь давления в дроссельных диафрагмах;
- статическое давление в системе теплоснабжения не должно превышать допустимое давление в оборудовании источника теплоты, в тепловых сетях и системах

теплопотребления, непосредственно присоединенных к сетям, и должно обеспечивать заполнение их водой.

В связи с отсутствием карт эксплуатационных гидравлических режимов тепловых сетей анализ гидравлических режимов тепловых сетей не осуществлялся.

Глава 1. Часть 3. Раздел 9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет.

По данным теплоснабжающей организации, отказов тепловых сетей за последние 5 лет не происходило.

Глава 1. Часть 3. Раздел 10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.

По данным теплоснабжающей организации, отказов тепловых сетей за последние 5 лет не происходило.

Время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения.

Среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей в отопительный период в зависимости от диаметра трубопровода, приведено в таблице 1.3.10.1.

Таблица 1.3.10.1. Среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей

№ п/п	Условный диаметр трубопроводов, мм	Среднее время восстановления тепловой сети, час
1	50	2
2	80	3
3	100	4
4	150	5
5	200	6
6	300	7
7	400	8
8	500	9
9	600	8
10	700	9
11	800	10
12	1000	12

Примечание: в указанную статистику включены интервалы времени, от момента выявления дефекта по месту и характеру (после проведения работ по вскрытию), отключения участка СПР, заполнения и включения в работу с закрытием аварийной заявки. При оценке данных временных затрат не включались технологические операции по доставке дежурных бригад к месту возможной аварии, оперативные переключения по выявлению участка с повышенным расходом и время согласования проведения раскопок с владельцами смежных объектов инженерной инфраструктуры.

Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей от котельных на территории города Кузнецка Пензенской области представлена в таблице 1.3.10.2.

Таблица 1.3.10.2. Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии

Год актуализации (разработки)	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
2019	-	-	-	-
2020	-	-	-	-
2021	-	-	-	-
2022	-	-	-	-
2023	-	-	-	-

Глава 1. Часть 3. Раздел 11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Теплоснабжающая организация города Кузнецка в плановом порядке выполняет диагностические работы на тепловых сетях по общепринятым методикам.

На основании результатов диагностики, анализа статистики повреждений, срока службы и результатов гидравлических испытаний трубопроводов выбираются участки тепловой сети, требующие замены, после чего принимается решение о включении участков тепловых сетей в планы капитальных ремонтов.

Информация о техническом состоянии трубопроводов формируется, главным образом, по результатам регламентных обходов на основании данных о происшедших ранее повреждениях и т.п. Однако большая часть теплотрасс остается недоступной для непосредственного осмотра. Система сбора и обработки данных мониторинга состояния тепловых сетей объединяет все существующие методы наблюдения за тепловыми сетями. Основными источниками информации о фактическом состоянии трубопроводов на предприятии являются:

- результаты ежегодно проводимых гидравлических испытаний;
- анализ устранения повреждений, характерные признаки повреждения, их повторяемость.

Анализ состояния трубопроводов тепловых сетей осуществляется методом диагностики во время устранения повреждений. Для обеспечения эксплуатации и ремонта теплоэнергетического оборудования, техники и механизмов, наладки и контроля над режимами функционирования тепловых сетей на теплосетевых предприятиях созданы и действуют специальные службы и структурные подразделения.

Планирование капитальных и текущих ремонтов осуществляется с учетом количества технических нарушений за отопительный сезон и корректируется на основании гидравлических испытаний тепловых сетей на герметичность. По окончании испытаний выявляются дефекты.

Периодичность проведения гидравлических, температурных испытаний тепловой сети определяется руководителем тепло сетевой организации. Испытания проводятся в соответствии с РД 153-34.0-20.507-98.

Глава 1. Часть 3. Раздел 12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Регламентные работы на тепловых сетях города Кузнецка проводятся в соответствии с планом проведения регламентных работ и включают:

заполнение трубопроводов магистральных и распределительных сетей после проведения ремонта в межотопительный период – 1 раз в год;

- испытание на плотность и механическую прочность трубопроводов тепловых сетей – 1 раз в год;
- промывку трубопроводов тепловых сетей – 1 раз в год.

Акты о проведенных испытаниях водяной тепловой сети приведены на рисунках ниже.

Акт
об испытании водяной тепловой сети на гидравлические потери
5.09.2022г.

Организация, эксплуатирующая тепловые сети МКП «Теплосеть» г. Кузнецка
Район г. Кузнецк
источник тепловой энергии ТЭЦ-3
Мы, нижеподписавшиеся, директор МКП «Теплосеть» Дильман В. Б.,
начальник ПТО Котельников Е. В.,
руководитель испытаний, назначенный Приказом от 29.07. 2022 г. №98 _____
технический директор по теплосетевому хозяйству Тарасов А. М.,
составили настоящий Акт о том, что на тепловой сети по направлениям ТЭЦ-3-Город,
ТЭЦ-3-Южный м-н, ТЭЦ-3-ЖКО
от источника ТЭЦ-3

(источник тепловой энергии)

с 29.08. по 09.09.2022г. проведено испытание на гидравлические потери

1. Режим испытания:

а) температура сетевой воды:

температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выходе от источника тепловой энергии, достигнутая при испытании, 66°C ;

температура сетевой воды в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии, 51°C ;

б) давление сетевой воды:

в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии $6 \text{ (кгс/см}^2\text{)}$;

в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии $3 \text{ (кгс/см}^2\text{)}$;

в) расход сетевой воды в подающем трубопроводе на выходе от источника тепловой энергии $566 \text{ м}^3/\text{ч}$;

г) расход подпиточной воды (макс.) $9 \text{ м}^3/\text{ч}$;

д) продолжительность проведения испытаний 9 ч ;

2. Перечень потребителей тепловой энергии, которые отключались на период испытания:

ИТП потребителей тепловой энергии

3. Перечень повреждений (дефектов), имевших место при испытании и выявленных при окончательном осмотре сети, и предполагаемые причины их возникновения: утечка теплоносителя на трубопроводе $\text{ду } 400\text{мм}$ по ул. Калинина-Овражная, в связи с износом.

4. Мероприятия, проведенные для устранения выявленных повреждений (дефектов):

Замена трубопровода $\text{ду } 400\text{мм}-10\text{м}$.

Вывод: испытания на определение гидравлических потерь на тепловых сетях по направлениям ТЭЦ-3-Город, ТЭЦ-3-Южный м-н, ТЭЦ-3-ЖКО произведены.

Подписи:

Директор МКП «Теплосеть» _____

В.Б. Дильман

Начальник ПТО _____

Е.В. Котельников

Технический директор по теплосетевому хозяйству _____

А.М. Тарасов



Рисунок 2. Акт проведенных испытаний водяной тепловой сети на гидравлические потери

Акт
об испытании водяной тепловой сети на тепловые потери
6.09.2022г.

Организация, эксплуатирующая тепловые сети МКП «Теплосеть» г.Кузнецка
Район г. Кузнецк
источник тепловой энергии ТЭЦ-3

Мы, нижеподписавшиеся, директор МКП «Теплосеть» Дильман В.Б.,
начальник ПТО Котельников Е.В.,
руководитель испытаний, назначенный Приказом от 29.07, 2022г. № 98
технический директор по теплосетевому хозяйству Тарасов А.М.
составили настоящий Акт о том, что на тепловой сети по направлениям
ТЭЦ-3-Город, ТЭЦ-3-Южный м-н, ТЭЦ-3-ЖКО
от источника ТЭЦ-3

(источник тепловой энергии)

с 29.08. по 09. 09.2022г. проведено испытание на тепловые потери

1. Режим испытания:

а) температура сетевой воды:

температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выходе от источника тепловой энергии, достигнутая при испытании, 65 °С;

температура сетевой воды в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии, 50 °С;

б) давление сетевой воды:

в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 6 (кгс/см²);

в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 3 (кгс/см²);

в) расход сетевой воды в подающем трубопроводе на выходе от источника тепловой энергии 669 м³/ч;

г) расход подпиточной воды (макс.) 10 м³/ч;

д) продолжительность проведения испытаний 9 ч;

е) время прогона "температурной волны" до наиболее удаленных потребителей 7 ч.

2. Перечень потребителей тепловой энергии, которые отключались на период испытания:

ИТП потребителей тепловой энергии.

3. Перечень повреждений (дефектов), имевших место при испытании и выявленных при окончательном осмотре сети, и предполагаемые причины их возникновения: утечка теплоносителя на трубопроводе ду 300мм по ул. Ленина-Гражданская, в связи с износом.

4. Мероприятия, проведенные для устранения выявленных повреждений (дефектов):
замена трубопровода ду 300мм-5м.

Вывод: испытания на определение тепловых потерь на тепловых сетях по направлениям ТЭЦ-3-Город, ТЭЦ-3-Южный м-н, ТЭЦ-3-ЖКО произведены.

Подписи:

Директор МКП «Теплосеть»		В.Б. Дильман
Начальник ПТО		Е.В. Котельников
Технический директор по теплосетевому хозяйству		А.М. Тарасов



Рисунок 3. Акт проведенных испытаний водяной тепловой сети на тепловые потери

Акт

об испытании водяной тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя
7.09.2022г.

Организация, эксплуатирующая тепловые сети МКП «Теплосеть» _____

Район г. Кузнецк

источник тепловой энергии ТЭЦ-3

Мы, нижеподписавшиеся, директор МКП «Теплосеть» Дильман В.Б.,

Начальник ПТО Котельников Е.В.,

руководитель испытаний, назначенный Приказом от 29.07.2022 г. № 98

технический директор по теплосетевому хозяйству Тарасов А.М.,

составили настоящий Акт о том, что на тепловой сети по направлениям

ТЭЦ-3-Город, ТЭЦ-3-Южный м-н, ТЭЦ-3-ЖКО

от источника ТЭЦ-3

(источник тепловой энергии)

с 29.08. по 09.09.2022г. проведено испытание на максимальную температуру теплоносителя.

1. Режим испытаний:

а) температура сетевой воды:

максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии, достигнутая при испытании, 80 °С;

максимальная температура сетевой воды в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии, 56 °С;

максимальная температура сетевой воды в подающем трубопроводе в конечных точках тепловой сети (на тепловых пунктах наиболее удаленных систем теплопотребления):

ЦТП № 22 – 58 °С, ЦТП № 16 – 68 °С, ЦТП № 12 – 70 °С

б) давление сетевой воды:

в подающем коллекторе на источнике тепловой энергии 6,0 (кгс/см²);

в обратном коллекторе на источнике тепловой энергии 3,0 (кгс/см²);

в) расход сетевой воды в подающем трубопроводе на выводе от источника тепловой энергии 450 м³/ч;

г) расход подпиточной воды (макс.) 12 м³/ч;

д) продолжительность поддержания максимальной температуры сетевой воды на источнике тепловой энергии 2 ч;

е) время пробега "температурной волны" до наиболее удаленных потребителей 10 ч.

2. Перечень потребителей тепловой энергии, которые отключались на период испытания:

ИТП потребителей тепловой энергии

3. Перечень повреждений (дефектов), имевших место при испытании и выявленных при окончательном осмотре сети, и предполагаемые причины их возникновения:

Расхождение фланцев ду.500мм по ул. Чкалова-Некрасова, ул. Рабочая-Московская, вследствие заземления П-образных компенсаторов.

4. Мероприятия, проведенные для устранения выявленных повреждений (дефектов):

Замена П-образных компенсаторов на сильфонные.

Вывод: испытания водяной тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя по направлениям ТЭЦ-3-Город, ТЭЦ-3-Южный м-н, ТЭЦ-3-ЖКО произведены.

Подписи:

Директор МКП «Теплосеть» _____

В.Б. Дильман

Начальник ПТО _____

Е.В. Котельников

Технический директор по теплосетевому хозяйству _____

А.М. Тарасов



Рисунок 4. Акт проведенных испытаний водяной тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя

Глава 1. Часть 3. Раздел 13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии производится в соответствии с Инструкцией утвержденной Приказом Минэнерго № 325 от 30 декабря 2008 г.

Расчет реальных тепловых потерь в тепловых сетях от источника теплоснабжения производится в соответствии с приказом Госстроя РФ от 06.05.2000 № 105 "Об утверждении методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителей в водяных системах коммунального теплоснабжения".

Цель нормирования потерь тепловой энергии - снижение или поддержание потерь на технико-экономически обоснованном уровне. Расчёт и нормирование потерь тепловой энергии, являясь составной частью стратегической задачи по рациональному использованию природных ресурсов, строго регламентировано и носит обязательный характер. С выходом №190-ФЗ «О теплоснабжении» полномочия по утверждению нормативов потерь в тепловых сетях, расположенных в населенных пунктах с численностью менее 500 тыс. человек, переданы местным органам исполнительной власти. Нормативные потери утверждаются Приказом.

К нормативным эксплуатационным технологическим затратам при передаче тепловой энергии относятся затраты и потери, обусловленные примененными техническими решениями и техническим состоянием теплопроводов и оборудования, обеспечивающими надежное теплоснабжение потребителей и безопасные условия эксплуатации системы транспорта тепловой энергии:

- затраты и потери теплоносителя в пределах установленных норм на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов, а также при подключении новых участков тепловых сетей;
- на технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования тепловой нагрузки и защиты;
- технически обоснованный расход теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания; - потери тепловой энергии с затратами и потерями теплоносителя через теплоизоляционные конструкции;
- потери теплоносителя через не плотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами.
- затраты электрической энергии на привод оборудования, обеспечивающего функционирование систем транспорта тепловой энергии и теплоносителей. Расчет производится в соответствии с Инструкцией утвержденной Приказом Минэнерго N 325 от 30 декабря 2008 г.

Нормативы технологических потерь тепловой энергии по сетям от котельных на территории города Кузнецка Пензенской области представлены в таблице 1.3.13.

Таблица 1.3.13. Нормативы технологических потерь тепловой энергии по сетям от котельных города Кузнецка

N п/п	Наименование котельной	Температурный график ,°С	Нормативные потери и затраты теплоносителя	Нормативные потери и затраты теплоэнергии, тыс. Гкал/год
			Вода, тыс. куб.м/год	
МКП «Теплосеть»				
1	Ул. Откормсовхоз, 14в	95/70	0,13	0,19
2	Ул. Чкалова, 157	95/70	0,25	0,26
3	Кирпичный п-к, 5а	95/70	0,031	0,052
4	Жилой городок «Дружба»	95/70	0,2	0,2
5	Ул. Рабочая, 271	95/70	0,004	0,006
6	Ул. Строителей, 123	95/70	0,006	0,075
ООО «Теплосервис»				
1	Ул. Ленина 339Г;	95/70	0,394	0,762

По котельным ООО «Энергия» данные не предоставлены.

Глава 1. Часть 3. Раздел 14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.

Оценка тепловых потерь проводится в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (табл. 1.3.14.).

Таблица 1.3.14. Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей от котельных города Кузнецка

Год актуализации (разработки)	Фактические потери тепловой энергии, Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2021	н/д	н/д
2022	н/д	н/д
2023	1171	14,6

Глава 1. Часть 3. Раздел 15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

При общем значительном износе большинства тепловых сетей эксплуатирующие организации не допускают нарушений требований нормативных документов в части безопасной эксплуатации.

Предписаний надзорных органов в части запрещения дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети за последние три года не выдавалось.

Глава 1. Часть 3. Раздел 16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплоснабжающих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.

Типы присоединений тепло потребляющих установок на абонентских вводах в системе теплоснабжения определяются схемой в зависимости от температурного графика, соотношения величин нагрузок на горячее водоснабжение и отопление, и т.д.

Приготовление теплоносителя на нужды теплоснабжения и горячего водоснабжения происходит на котельных, работающих по температурному графику 95/70°C. Далее теплоноситель, поступает к потребителям, подключенных непосредственно к системе теплоснабжения по схеме №4, где происходит понижение температуры теплоносителя путем насосного смешения, и приготовление горячей воды (рис. 5.).

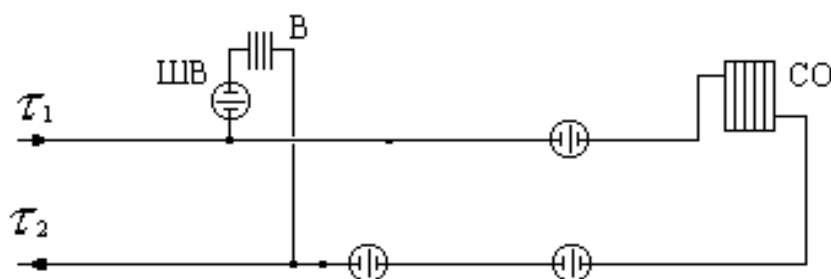


Рисунок 5. Схема № 4 «Потребитель с непосредственным присоединением СО»

Глава 1. Часть 3. Раздел 17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.

Сведения о количестве приборов учета тепловой энергии, установленных у потребителей города Кузнецка представлены в таблице 1.3.17.

Таблица 1.3.17. Сведения о приборах учета на источниках города Кузнецка

№	Адрес котельной	Кол-во и тип теплосчетчиков	Кол-во и тип приборов учета топлива	Счетчик холодной воды	Счетчик горячей воды (ГВС)	Кол-во и тип электросчетчиков
МКП «Теплосеть»						
1	Ул. Рабочая 271	Тепловычислитель электронный ВКТ-5 с преобразователем расхода ПРЭМ-50 и КТСП-Н – 1шт	Счетчик газа TZFLUXIG100 С корректором ЕК-260 – 1 шт	Счетчик крыльчатый сухоходный – 1 шт	-	-
2	Ул. Строителей 123	Узел учета тепловой энергии	Счетчик газа СГ-ЭК-Вз-Т1-	Счетчик крыльчатый	-	Электрический счетчик СЭТ

№	Адрес котельной	Кол-во и тип теплосчетчиков	Кол-во и тип приборов учета топлива	Счетчик холодной воды	Счетчик горячей воды (ГВС)	Кол-во и тип электросчетчиков
МКП «Теплосеть»						
		ВКТ-7 с преобразователем расхода ПРЭМ-50, 80 и КТСП-Н – 1шт	0,2-250/1,6 с корректором ЕК-260 – 1 шт	сухоходный – 1 шт		4.1/1 – 1 шт
3	Жилой городок Дружба	Тепловычислитель электронный ВКТ-5 с преобразователем расхода ПРЭМ-50 и КТСП-Н – 1шт	Счетчик газа TZFLUXIG100 С корректором ЕК-260 – 1 шт	Счетчик крыльчатый сухоходный – 1 шт	-	-
4	Кирпичный переулок 5А	Тепловычислитель электронный ВКТ-5 с преобразователем расхода ПРЭМ-50 и КТСП-Н – 1шт	Счетчик газа СГ-ЭК-Вз-Т1-0,2-250/1,6 с корректором ЕК-260 – 1 шт	Счетчик крыльчатый сухоходный – 1 шт	-	Электрический счетчик СЭТ 4.1/1 – 1 шт
5	Ул. Чкалова 157	Узел учета тепловой энергии ВКТ-7 с преобразователем расхода ПРЭМ-80 и КТСП-Н – 1шт	Счетчик газа СГ-ЭК-Вз-Т1-0,2-250/1,6 с корректором ЕК-260 – 1 шт	Счетчик крыльчатый сухоходный – 1 шт	-	Электрический счетчик СЭТ 4.1/1 – 1 шт
6	Ул. Откормсовхоз 14В	Тепловычислитель электронный ВКТ-5 с преобразователем расхода ПРЭМ-50 и КТСП-Н – 1шт	Счетчик газа СГ-ЭК-Вз-Т1-0,2-400/1,6 с корректором ЕК-260 – 1 шт	Счетчик крыльчатый сухоходный – 1 шт	-	Электрический счетчик СЭТ 4.1/1 – 1 шт
ООО «Энергия»						
7	Ул. Октябрьская,64	-	Узел учета газа ВК- G40 -1шт	-	-	ЦЭ6803В М7 Р32
8	Ул. Октябрьская,62А	-	Узел учета газа	-	-	ЦЭ6803В М7 Р32
9	ул. Вокзальная,41	-	ВК- G40 -1шт	-	-	ЦЭ6803В М7 Р32
10	ул. Октябрьская,62Б	-	Узел учета газа	-	-	ЦЭ6803В М7 Р32
11	Модульная каскадная котельная ул. Октябрьская,64А	-	ВК- G40 -1шт	-	-	ЦЭ6803В М7 Р32
12	ул. Ленина 339 г					

Потребители, у которых установлены приборы коммерческого учета тепловой энергии, составляют 31 % от общего числа потребителей тепловой энергии.

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

Программа по установке приборов учёта тепловой энергии у потребителей города Кузнецка Пензенской области отсутствует.

Глава 1. Часть 3. Раздел 18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Согласно «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения» МДК 4-02.2001 должно быть обеспечено круглосуточное оперативное управление оборудованием, задачами которого являются:

- ведение режима работы;
- производство переключений, пусков и остановок;
- локализация аварий и восстановление режима работы;
- подготовка к производству ремонтных работ;
- выполнение графика ограничений и отключений потребителей,
- вводимого в установленном порядке.

Работа котельных полностью автоматизирована. Котельные работают без постоянного присутствия обслуживающего персонала, дежурный оператор постоянно находится на связи, выполняет контрольные наблюдения за работой оборудования котельной и делает записи в документации в течение смены. Вся информация по работе оборудования передается по системе GPS.

Автоматика безопасности котельных находится в исправном состоянии.

Глава 1. Часть 3. Раздел 19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Работа ЦТП города Кузнецка полностью автоматизирована. ЦТП работают без постоянного присутствия обслуживающего персонала, дежурный оператор постоянно находится на связи, выполняет контрольные наблюдения за работой оборудования и делает записи в документации в течение смены. Вся информация по работе оборудования передается по системе GPS.

Резервирование тепловых районов, в случае возникновения аварийных ситуаций, производится по трем кольцуемым перемычкам с учетом режимов теплоснабжения и расходов теплоносителя на абонентов и ЦТП.

Глава 1. Часть 3. Раздел 20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Предохранительная арматура, осуществляющая защиту тепловых сетей от превышения давления, не предусмотрена. Требуемое давление на источниках теплоты поддерживается работой подпиточных насосов по установке максимального давления, равного 0,6 МПа.

Глава 1. Часть 3. Раздел 21. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 25.06.2012) «О теплоснабжении»: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно

соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На момент актуализации схемы теплоснабжения бесхозяйные сети в городе Кузнецке отсутствуют.

Глава 1. Часть 3. Раздел 22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Данные энергетических характеристик тепловых сетей города Кузнецка отсутствуют.

Глава 1. Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

Зона действия источника тепловой энергии – территория поселения, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Генеральным планом предусмотрены следующие зоны:

- жилые;
- общественно-деловые;
- производственные;
- рекреационные;
- зоны инженерной и транспортной инфраструктуры;
- зоны специального назначения.

Центральное теплоснабжение охватывает следующие зоны поселения:

- жилые;
- общественно-деловые;
- производственные.

В состав жилых зон входят территории, функционально используемые для постоянного и временного проживания населения, включающие жилую и общественную застройку.

Жилая зона включает в себя кварталы жилых домов средней этажности, индивидуальных жилых домов с объектами культурно-бытового и коммунального обслуживания, с небольшими производственными предприятиями, не имеющими зон вредности.

Производственные зоны предназначены для размещения промышленных, коммунальных и складских объектов, обеспечивающих их функционирование, объектов инженерной и транспортной инфраструктур, а также для установления санитарно-защитных зон таких объектов.

Теплоснабжение города Кузнецка Пензенской области обеспечивает МКП «Теплосеть», обслуживает 6 котельных, ТЭЦ-3.

Система теплоснабжения (по способу обеспечения горячей бытовой водой) – независимая.

Объекты малоэтажной индивидуальной застройки снабжаются тепловой энергией от автономных источников теплоты, работающих на газовом топливе, и эксплуатируются самими потребителями.

Глава 1. Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

В структуре тепловых нагрузок по группам потребителей наибольший от ТЭЦ-3 удельный вес приходится на население (жилые дома) – 51,4 %.

Таблица 1.5.1. Данные по тепловым нагрузкам ТЭЦ-3

№ п/п	Наименование потребителя (групп потребителей)	Вид здания	Нагрузка по отоплению Гкал/ч	Нагрузка по вентиляции Гкал/час	Нагрузка по ГВС Гкал/час	Итого нагрузка Гкал/ч
1	Нагрузка всего		107,3894	5,4586	11,1576	124,0056
	в том числе по приборам учета		88,7143	5,4586	11,1456	105,279
2	Население всего		75,0121	0,0000	8,0287	83,0408
	в том числе по приборам учета		59,2591	0,0000	8,0287	67,2878
3	Население по прямым договорам	МКД	60,9984	0,0000	7,0009	67,9993
	<i>в том числе по приборам учета</i>	<i>МКД</i>	<i>46,8794</i>	<i>0,0000</i>	<i>7,0009</i>	<i>53,8803</i>
4	Население через управляющие компании	МКД	1,3202	0,0000	0,0820	1,4022
	<i>в том числе по приборам учета</i>	<i>МКД</i>	<i>0,5886</i>	<i>0,0000</i>	<i>0,0820</i>	<i>0,6706</i>
5	Население через ТСЖ, ЖСК и ЖК	МКД	12,6935	0,0000	0,9458	13,6393
	<i>в том числе по приборам учета</i>	<i>МКД</i>	<i>11,7911</i>	<i>0,0000</i>	<i>0,9458</i>	<i>12,7369</i>
6	Учреждения, финансируемые из Федерального бюджета		1,7551	0,0437	0,0190	1,8178
	<i>в том числе по приборам учета</i>		<i>1,7551</i>	<i>0,0437</i>	<i>0,0190</i>	<i>1,8178</i>

Таблица 1.5.2. Общая величина нагрузки на систему теплоснабжения города Кузнецка

№		Адрес потребителя	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час
Котельная «Дружба»				
	Договор энергоснабжения № 10-Т от 1.12.2019г. с АО «Транснефть-Дружба»			
	Общежитие	МН "Дружба"	0,0411	0,0092
	Санпропускник	МН "Дружба"	0,0116	
	Столовая	МН "Дружба"	0,0154	
	Жилой дом	Городок "Дружба", 1	0,0652	0,0120
	Жилой дом	Городок "Дружба", 2	0,0642	0,0131
	Жилой дом	Городок "Дружба", 3	0,0772	0,0113
	Жилой дом	Городок "Дружба", 4	0,0740	0,0152
	Договор энергоснабжения ж/г «Дружба» д.№5 с УК ООО «Домострой»	Городок "Дружба", 5	0,1054	0,0291
			0.45	0.08
ИТОГО: 0.53				
Котельная ул. Рабочая,271				
	Договор поставки горячей воды № 13-Т от 30.12.2019г. с МБДОУ ДС №24, ул. Рабочая,271 Договор энергоснабжения №7-Т от 30.12.2019г. с МБДОУ ДС №24	МБДОУ ДС №24, ул. Рабочая,271	0,1540	0,0243
ИТОГО: 0.17				
Котельная, ул. Строителей,123				
	Договор поставки горячей воды № 2-Т от 30.12.2019г. с МБОУ СОШ №17, ул. Строителей,123 Договор энергоснабжения №3-Т от 30.12.2019г. с МБОУ СОШ №17	МБОУ СОШ №17, ул. Строителей,123	0,717	0,0760
	Договор энергоснабжения №4-Т от 30.12.2019г. с МБДОУ ДС №27, ул. Чкалова,138.	МБДОУ ДС №27, ул. Чкалова,138.	0,0750	
			0.79	0.0760

№		Адрес потребителя	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час
ИТОГО: 0.86				
Котельная ул. Чкалова, 157				
	Жилой дом	ул.Зеленая,1	0,0697	
	Жилой дом	ул.Зеленая,3	0,0705	
	Жилой дом	ул.Республики,178а	0,1003	
	Жилой дом	ул.Строителей,131	0,0700	
	Жилой дом	ул.Чкалова,145	0,1482	
	Жилой дом	ул.Чкалова,147	0,0576	
	Жилой дом	ул.Чкалова,149	0,1010	
	Жилой дом	ул.Чкалова,151	0,0999	
	Жилой дом	ул.Чкалова,153	0,1039	
	Жилой дом	ул.Шевченко,1а	0,0992	
	Договор энергоснабжения № 194 от 9.01.2019г. с УФПС Пензенской области-филиал ФГУП «Почта России»	ул. Шевченко 1а	0,0060	
	Договор энергоснабжения № 5-т от 1.01.2019г. с ИП Сармина О.Н., ул. Строителей, 131, помещение, 11	ул. Строителей, 131, помещение, 11	0.0030	
	Договор энергоснабжения Ул. Республики, 178А-мойка	Ул. Республики, 178А	0.0170	
	Договор энергоснабжения с ИП Лебедева Е.В., ул. Шевченко, 1а	ул. Шевченко, 1а	0.0019	
ИТОГО: 0.94				
Котельная ул. Кирпичный переулок, 5А				
	Жилой дом	Кирпичный пер., 1	0,0604	
	Жилой дом	Кирпичный пер., 2	0,0371	
	Жилой дом	Кирпичный пер., 5	0,0695	
	Жилой дом	Кирпичный пер., 6	0,1188	
	Жилой дом	Кирпичный пер., 3	0,0040	
ИТОГО: 0.28				
Котельная ул. Откормсовхоз, 14В				
	Жилой дом	ул. Откормсовхоз, 7	0,0830	
	Жилой дом	ул. Откормсовхоз, 50	0,0655	

№		Адрес потребителя	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час
	Жилой дом	ул. Откормсовхоз, 51	0,0713	
	Жилой дом	ул. Откормсовхоз, 52	0,0808	
	Жилой дом	ул. Откормсовхоз, 53	0,1197	
	Жилой дом	ул. Тихая, 20	0,1147	
	Жилой дом	ул. Правды, 123Б	0,0967	
	Жилой дом	ул. Правды, 125	0,0463	
	Жилой дом	ул. Правды, 125А	0,0374	
	Договор энергоснабжения № 194 от 9.01.2019г. с УФПС Пензенской области-филиал ФГУП «Почта России»	ул. Правды, 123Б	0,0059	
ИТОГО: 0.72				
ВСЕГО по котельным МКП «Теплосеть»: 3.5 Гкал/час				
ООО «Энергия»				
		МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская, 64	0,166	
		МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская, 62А	0,137	
		Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная, 41	0,044	
		МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская, 62Б	0,140	
		МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская, 64А	-	
ВСЕГО по котельным ООО «Энергия» 0,487				
ООО «Теплосервис»				
		ул. Ленина 339 г	2,034	
ВСЕГО по котельным «ООО «Теплосервис»» 2,034				

Глава 1. Часть 5. Раздел 1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения.

Потребление тепловой энергии для расчетных температур определено с использованием следующих показателей:

- продолжительность отопительного периода - 201 день;
- расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции в холодный период года – - 27 °С;
- средняя температура наружного воздуха за отопительный период – -3,9 °С;
- температура потребляемой холодной воды в водопроводной сети в отопительный период – +5 °С;
- температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период – +15 °С.

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в городе Кузнецке на момент актуализации схемы теплоснабжения составляет 223,29 тыс. Гкал в год и распределяется следующим образом (таблица 1.5.1.1.).

Таблица 1.5.1.1. Потребление тепловой энергии в городе Кузнецке при расчетных температурах наружного воздуха на момент актуализации схемы теплоснабжения

N котельной	Наименование Котельной	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал						Всего сумм. потр.
		население			прочие			
		Отопление	Горячее водоснабжение	Суммарное потребление	Отопление	Горячее водоснабжение	суммарное потребление	
МКП «Теплосеть»								
1	Котельная , в 6 м. по направлению на север от д/с по ул. Рабочая, 271	0	0	0	0,450	0,055	0,506	0,506
2	Котельная, ул. Строителей,123	2257,547	0	2257,547	68,440	0	68,440	1,454
3	Котельная,ул.Чкалова,157	1,692	0	0	0,423	0	0	2,116
4	Котельная в 18м по направлению на северо-восток от жилого дома №4 в жилом городке «Дружба»	0,902	0,406	1,309	0,317	0,035	0,353	1,662
5	Котельная, ул. Откормсовхоз, 14в	0,95	0,3	1,25	0	0	0	1,25
6	Котельная, пер. Кирпичный 5А	0,514	0	0,514	0	0	0	0,514
7	ТЭЦ-3	35,53	61,39	96,92	95,031	22,246	117,277	214,206
ООО «Энергия»								
1	котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	0	0	0	0	0	0,836	0,836
2	котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская,62А	0	0	0	0	0	0,690	0,690
3	котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	0	0	0	0	0	0,220	0,220
4	котельная МБСУ «Кузнецкий	0	0	0	0	0	0,708	0,708

	дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б							
5	котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Теплосервис»								
1	ул. Ленина 339 г	0,704	0	0,704	3,697	-	3,697	4,402

Глава 1. Часть 5. Раздел 2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Значение расчетных нагрузок прочих потребителей и потребителей жилого фонда (населения) на момент актуализации схемы теплоснабжения города Кузнецка приведены в таблицах 1.5.2.1.-1.5.2.2.

Таблица 1.5.2.1. Расчетные значения тепловых нагрузок потребителей города Кузнецка на момент актуализации схемы теплоснабжения

№		Адрес потребителя	Отопление, Гкал/час	ГВС, Гкал/час
Котельная «Дружба»				
	Договор энергоснабжения № 10-Т от 1.12.2019г. с АО «Транснефть-Дружба»			
	Общежитие	МН "Дружба"	0,0411	0,0092
	Санпропускник	МН "Дружба"	0,0116	
	Столовая	МН "Дружба"	0,0154	
	Жилой дом	Городок "Дружба", 1	0,0652	0,0120
	Жилой дом	Городок "Дружба", 2	0,0642	0,0131
	Жилой дом	Городок "Дружба", 3	0,0772	0,0113
	Жилой дом	Городок "Дружба", 4	0,0740	0,0152
	Договор энергоснабжения ж/г «Дружба» д.№5 с УК ООО «Домострой»	Городок "Дружба", 5	0,1054	0,0291
			0,45	0,08
ИТОГО: 0,53				
Котельная ул. Рабочая,271				
	Договор поставки горячей воды № 13-Т от 30.12.2019г. с МБДОУ ДС №24, ул. Рабочая,271 Договор энергоснабжения №7-Т от 30.12.2019г. с МБДОУ ДС №24	МБДОУ ДС №24, ул. Рабочая,271	0,1540	0,0243
ИТОГО: 0,178				
Котельная, ул. Строителей,123				
	Договор поставки горячей воды № 2-Т от 30.12.2019г. с МБОУ СОШ №17, ул. Строителей,123 Договор энергоснабжения №3-Т от 30.12.2019г. с МБОУ СОШ №17	МБОУ СОШ №17, ул. Строителей,123	0,717	0,0760
	Договор энергоснабжения №4-Т от 30.12.2019г. с МБДОУ ДС №27, ул. Чкалова,138.	МБДОУ ДС №27, ул. Чкалова,138.	0,0750	
			0,79	0,0760
ИТОГО: 0,868				
Котельная ул. Чкалова, 157				
	Жилой дом	ул.Зеленая,1	0,0697	
	Жилой дом	ул.Зеленая,3	0,0705	
	Жилой дом	ул.Республики,178а	0,1003	
	Жилой дом	ул.Строителей,131	0,0700	
	Жилой дом	ул.Чкалова,145	0,1482	
	Жилой дом	ул.Чкалова,147	0,0576	
	Жилой дом	ул.Чкалова,149	0,1010	
	Жилой дом	ул.Чкалова,151	0,0999	
	Жилой дом	ул.Чкалова,153	0,1039	
	Жилой дом	ул.Шевченко,1а	0,0992	
	Договор энергоснабжения № 194 от	ул. Шевченко 1а	0,0060	

	9.01.2019г. с УФПС Пензенской области-филиал ФГУП «Почта России»			
	Договор энергоснабжения № 5-т от 1.01.2019г. с ИП Сармина О.Н., ул. Строителей, 131, помещение, 11	ул. Строителей, 131, помещение, 11	0,0030	
	Договор энергоснабжения Ул. Республики, 178А-мойка	Ул. Республики, 178А	0,0170	
	Договор энергоснабжения с ИП Лебедева Е.В., ул. Шевченко, 1а	ул. Шевченко, 1а	0,0019	
ИТОГО: 0,94				
Котельная ул. Кирпичный переулок, 5А				
	Жилой дом	Кирпичный пер., 1	0,0604	
	Жилой дом	Кирпичный пер., 2	0,0371	
	Жилой дом	Кирпичный пер., 5	0,0695	
	Жилой дом	Кирпичный пер., 6	0,1188	
	Жилой дом	Кирпичный пер., 3	0,0040	
ИТОГО: 0,28				
Котельная ул. Откормсовхоз, 14В				
	Жилой дом	ул. Откормсовхоз, 7	0,0830	
	Жилой дом	ул. Откормсовхоз, 50	0,0655	
	Жилой дом	ул. Откормсовхоз, 51	0,0713	
	Жилой дом	ул. Откормсовхоз, 52	0,0808	
	Жилой дом	ул. Откормсовхоз, 53	0,1197	
	Жилой дом	ул. Тихая, 20	0,1147	
	Жилой дом	ул. Правды, 123Б	0,0967	
	Жилой дом	ул. Правды, 125	0,0463	
	Жилой дом	ул. Правды, 125А	0,0374	
	Договор энергоснабжения № 194 от 9.01.2019г. с УФПС Пензенской области-филиал ФГУП «Почта России»	ул. Правды, 123Б	0,0059	
ИТОГО: 0,72				
МКП «Теплосеть»				
1	Ул. Откормсовхоз, 14в		0,166	
2	Ул. Чкалова, 157		0,137	
3	Кирпичный п-к, 5а		0,044	
4	Жилой городок «Дружба»		0,140	
5	Ул. Рабочая, 271		-	
ИТОГО: 0,487				
ООО «Теплосервис»				
1		МОУ СОШ № 4 им. Е. Родионова г. Кузнецка	0,134	
2		ГБУЗ "Кузнецкая межрайонная детская больница"	1,559	
3	Жилой дом	МКД	0,341	
ИТОГО: 2,034				

Таблица 1.5.2.2. Общая величина нагрузки на систему централизованного теплоснабжения на территории города Кузнецка

N зоны	Наименование источника	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч		Всего суммарная нагрузка
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	
МКП «Теплосеть»				
1	Ул. Откормсовхоз, 14в	0,72	0	0,72
2	Ул. Чкалова, 157	0,94	0	0,94
3	Кирпичный п-к, 5а	0,28	0	0,28
4	Жилой городок «Дружба»	0,45	0,08	0,526
5	Ул. Рабочая, 271	0,1540	0,0243	0,178
6	Ул. Строителей, 123	0,792	0,076	0,868
Всего по котельным		3,336	0,1803	3,512
7	ТЭЦ-3	112,83	11,15	124,0056
ИТОГО		116,166	11,3303	127,5176
ООО «Энергия»				
1	котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	0,166	0	0,166
2	котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская,62А	0,137	0	0,137
3	котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	0,044	0	0,044
4	котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б	0,140	0	0,140
5	котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	-	0	-
ИТОГО		0,487	0	0,487
ООО «Теплосервис»				
1	Котельная ул. Ленина 339 г	2,034	0	2,034
ИТОГО		2,034	0	2,034
Всего		118,687	11,33	130,038

Глава 1. Часть 5. Раздел 3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Поквартирное отопление значительно удешевляет жилищное строительство: отпадает необходимость в дорогостоящих теплосетях, тепловых пунктах, приборах учета тепловой энергии; становится возможным вести жилищное строительство в городских районах, не обеспеченных развитой инфраструктурой тепловых сетей, при условии надежного газоснабжения снимается проблема окупаемости системы отопления, т.к. погашение стоимости происходит в момент покупки жилья.

Потребитель получает возможность достичь максимального теплового комфорта, и сам определяет уровень собственного обеспечения теплом и горячей водой, а также снимается проблема перебоев в тепле и горячей воде по техническим, организационным и сезонным причинам.

В то же время автономные системы теплоснабжения имеют ряд неустраняемых недостатков, к которым можно отнести:

- серьезное снижение надежности теплоснабжения;
- эксплуатация источников теплоснабжения персоналом не высокой квалификации, а иногда и жильцами (поквартирное отопление);
- не высокое качество теплоснабжения (в силу второго недостатка);
- повышенные уровни шума от основного и вспомогательного оборудования;
- зависимость от снабжения энергоресурсами: природным газом, электрической энергией и водой;
- отсутствие всякого рода резервирования энергетических ресурсов, любое отключение от систем водо-, электро- и газоснабжения приводит к аварийным ситуациям.

Серьёзная проблема для поквартирного отопления — это вентиляция и дымоудаление. При установке в существующих многоквартирных домах котлов с закрытой камерой сгорания, возможно задувание продуктов сгорания в соседние квартиры. Существующие системы вентиляции не соответствуют нормативам по установке индивидуальных котлов.

Таким образом, установка поквартирного отопления возможна только во вновь строящихся многоквартирных домах с предусмотренной проектом системой поквартирного отопления.

Теплоснабжение от индивидуальных квартирных теплогенераторов реализовано в основном в малоэтажном жилищном фонде. Данные об установленной тепловой мощности теплогенераторов отсутствуют, не представляется возможности оценить резервы этого вида оборудования. Ориентировочная оценка показывает, что тепловая нагрузка отопления, обеспечиваемая от индивидуальных теплогенераторов, составляет около 3-5 Гкал/ч.

Глава 1. Часть 5. Раздел 4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Описание величины потребления тепловой энергии (полезного отпуска) в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом приведено в таблице 1.5.4.

Средняя температура отопительного сезона, согласно СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», составляет минус 3,9 °С. Продолжительность отопительного сезона составляет 201 сут.

Таблица 1.5.4. Потребление тепловой энергии на территории города Кузнецка Пензенской области

N п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, тыс.
		Гкал
		Всего

МКП «Теплосеть»		
1	Котельная ,в 6 м. по направлению на север от д/с по ул. Рабочая, 271	0,506
2	Котельная,ул.Строителей,123	1,454
3	Котельная,ул.Чкалова,157	1,662
4	Котельная в 18м по направлению на северо-восток от жилого дома № 4 в жилом городке «Дружба»	1,25
5	Котельная, ул. Откормсовхоз, 14в	1,25
6	Котельная, пер. Кирпичный 5А	0,514
7	ТЭЦ-3	214,206
ООО «Энергия»		
8	Модульная котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	0,836
9	Модульная котельная на МБУ МЭЦ «Юность, ул. Октябрьская,62А	0,690
10	Модульная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	0,220
11	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б	0,708
12	Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	-
ООО «Теплосервис»		
13	Котельная ул. Ленина 339 г	4,402
Всего по городу		227,7

Глава 1. Часть 5. Раздел 5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления тепловой энергии утверждаются исполнительными органами государственной власти субъекта. Как правило, этим занимаются региональные энергетические комиссии. При установлении нормативов применяются: метод аналогов, экспертный метод, расчетный метод. Решение о применении одного из методов либо их сочетании принимается уполномоченными органами.

Определение нормативов потребления тепла с применением метода аналогов и экспертного метода производится на основе выборочного наблюдения потребления коммунальных услуг в многоквартирных и жилых домах, имеющих аналогичные технические и строительные характеристики, степень благоустройства и заселенность. Они основываются на данных об объеме потребления с коллективных приборов учета.

Расчетный метод применяется, если результаты измерений коллективными (общедомовыми) приборами учета тепла в многоквартирных домах или жилых домах отсутствуют или их недостаточно для применения метода аналогов, а также, если отсутствуют данные измерений для применения экспертного метода.

При определении нормативов потребления тепла учитываются технологические потери и не учитываются расходы коммунальных ресурсов, возникшие в результате нарушения требований технической эксплуатации внутридомовых инженерных коммуникаций и оборудования, правил пользования жилыми помещениями и содержания общего имущества в многоквартирном доме.

В норматив отопления включается расход тепловой энергии исходя из расчета расхода на 1 квадратный метр площади жилых помещений, необходимый для обеспечения нормального температурного режима.

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению при отсутствии приборов учета на территории Пензенской области, представлены в таблице 1.5.5.1.

Таблица 1.5.5.1. Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению

Количество этажей	Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению при отсутствии приборов, Гкал/ м ² всех жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме или жилом доме			
	Годовой	В месяц потребления из расчета		
		12 месяцев	9 месяцев	9 месяцев
1-2	0.3015	0.02513	0.03350	0.03350
3-4	0.2457	0.02048	0.02730	0.02730
5	0.2154	0.01795	0.02393	0.02393

Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению при отсутствии приборов учета в жилых помещениях представлены в таблице 1.5.5.2.

Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению при отсутствии приборов учета в жилых помещениях действуют с 01.06.2017, в соответствии с приложением к приказу от 19.05.2017 №31 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме на территории Пензенской области».

Таблица 1.5.5.2. Нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению

Вид коммунальной услуги	Водоразборные устройства и оборудование	Норматив потребления коммунальных услуг в жилых помещениях человек*м ³ /месяц
Горячее водоснабжение	Ванна с душем, раковина и/или мойка кухонная, унитаз	3,496
Горячее водоснабжение	Ванна сидячая с душем, раковина и/или мойка кухонная, унитаз	3,192
Горячее водоснабжение	Ванна без душа (или душ, или душ общего пользования), раковина и/или мойка кухонная, унитаз	2,736
Горячее водоснабжение	Раковина и/или мойка кухонная, унитаз	1,064
Горячее водоснабжение	Ванна с душем, бассейн или сауна, раковина и/или мойка кухонная, унитаз	4,712

Глава 1. Часть 5. Раздел 6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Согласно данным ресурсоснабжающих организаций нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, совпадает с расчетной.

Таблица 1.5.7. Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника ТЭ

№	Наименование, адрес котельной	Договорная нагрузка, Гкал/ч			Расчетная нагрузка, Гкал/ч		
		Отопление	ГВС	Суммарная нагрузка	Отопление	ГВС	Суммарная нагрузка
1	Ул. Откормсовхоз, 14в	0,72	0	0,72	0,72	0	0,72
2	Ул. Чкалова, 157	0,94	0	0,94	0,94	0	0,94
3	Кирпичный п-к, 5а	0,28	0	0,28	0,28	0	0,28
4	Жилой городок «Дружба»	0,45	0,08	0,526	0,45	0,08	0,526
5	Ул. Рабочая, 271	0,1540	0,0243	0,178	0,1540	0,0243	0,178
6	Ул. Строителей, 123	0,792	0,076	0,868	0,792	0,076	0,868
7	Кузнецкая ТЭЦ-3	112,83	11,15	124,0056	112,83	11,15	124,0056
Итого							127,5176

№	Наименование, адрес котельной	Договорная нагрузка, Гкал/ч			Расчетная нагрузка, Гкал/ч		
		Отопление	ГВС	Суммарная нагрузка	Отопление	ГВС	Суммарная нагрузка
ООО «Энергия»							
1.	котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	0,166	0	0,166	0,166	0	0,166
2.	котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская,62А	0,137	0	0,137	0,137	0	0,137
3.	котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	0,044	0	0,044	0,044	0	0,044
4.	котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б	0,140	0	0,140	0,140	0	0,140
5.	котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	-	0	-	-	0	-
Итого							0,487
ООО «Теплосервис»							
1	Котельная ул. Ленина 339 г	2,034	0	2,034	2,034	0	2,034
Итого							2,034
Всего							130,038

Глава 1. Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Глава 1. Часть 6. Раздел 1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

1) *Установленная* мощность источника тепловой энергии — сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

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

3) *Мощность* источника тепловой энергии *нетто* — величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

В ходе проведения работ по сбору и анализу исходных данных для Схемы теплоснабжения города Кузнецка Пензенской области были сформированы балансы установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.

Балансы установленной мощности источников централизованного теплоснабжения города Кузнецка Пензенской области сведены в таблицу 1.6.1.

Таблица 1.6.1. Тепловые балансы систем теплоснабжения города Кузнецка

Наименование показателя	2022	2023
Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,6	1,6
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,6	1,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,048	0,048
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0381	0,096
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,038	0,038
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,72	0,7744
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	0,72	0,7744
отопление	0,72	0,7744
вентиляция	0	0
горячее водоснабжение	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,88	0,6436
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,88	0,6436
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,768	0,768

Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,768	0,768
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-
Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,052	0,052
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,052	0,188
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,048	0,048
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	1,05	0,9482
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	1,05	0,9482
отопление	1,05	0,9482
вентиляция	0	0
горячее водоснабжение	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,67	0,4838
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,67	0,4838
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,1	1,1
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,1	1,1
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-
Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,028
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,035	0,035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,29	0,2858
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	0,29	0,2858
отопление	0,29	0,2858
вентиляция	0	0
горячее водоснабжение	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1	0,9012
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1	0,9012
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,33	0,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-
Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,03	1,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,048	0,048
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0381	0,114
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,038	0,038
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,53	0,526

Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	0,53	0,526
отопление	0,45	0,45
вентиляция	0	0
горячее водоснабжение	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,3759	0,304
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,3759	0,304
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,51	0,51
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,51	0,51
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-
Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность котельной	0,43	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,013	0,013
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,23	0,1783
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	0,23	0,1783
отопление	0,154	0,154
вентиляция	0	0
горячее водоснабжение	0,076	0,024
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,2	0,2227
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,2	0,227
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,243	0,243
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,243	0,243
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-
Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,007
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,04	0,04
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,76	0,868
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	0,76	0,868
отопление	0,684	0,792
вентиляция	0	0
горячее водоснабжение	0,076	0,076
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,53	0,335
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,53	0,335
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,8	0,8
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,8	0,8
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-

ООО «Энергия»		
Модульная каскадная котельная на МБОУ СОШ №6		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	0,3
Располагаемая тепловая мощность котельной	-	0,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	0,166
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	0,166
отопление	-	0,166
вентиляция	-	0
горячее водоснабжение	-	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,134
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	0,134
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,3
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-
котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	0,3
Располагаемая тепловая мощность котельной	-	0,3
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	0,137
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	0,137
отопление	-	0,137
вентиляция	-	0
горячее водоснабжение	-	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,163
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	0,163
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,3
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,3
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-
котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская,62А		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	0,6
Располагаемая тепловая мощность котельной	-	0,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	0,14
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	0,14
отопление	-	0,14
вентиляция	-	0

горячее водоснабжение	-	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,154
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	0,154
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,6
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,6
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-
котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	0,46
Располагаемая тепловая мощность котельной	-	0,46
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	0,044
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	0,044
отопление	-	0,044
вентиляция	-	0
горячее водоснабжение	-	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,416
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	0,416
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,46
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,46
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-
Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	0,6
Располагаемая тепловая мощность котельной	-	0,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	-
отопление	-	-
вентиляция	-	-
горячее водоснабжение	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,6
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,6
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-
ООО «Теплосервис»		
Котельная ул. Ленина 339 г		
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	5,2

Располагаемая тепловая мощность котельной	-	5,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,721
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	2,034
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	2,034
отопление	-	2,034
вентиляция	-	-
горячее водоснабжение	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	2,445
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	2,445
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	0,6
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	0,6
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-

Глава 1. Часть 6. Раздел 2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Определение резерва и дефицита тепловой мощности нетто по котельным города Кузнецка представлено в таблице 1.6.1.

Из таблицы 1.6.1. видно, что на существующих котельных на территории города Кузнецка Пензенской области имеется резерв тепловой мощности, но для покрытия перспективных нагрузок рекомендуется использовать индивидуальные (автономные) источники теплоты.

Глава 1. Часть 6. Раздел 3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

При расчёте гидравлического режима тепловой сети решаются следующие задачи:

- 1) определение диаметров трубопроводов;
- 2) определение падения давления-напора;
- 3) определение действующих напоров в различных точках сети;
- 4) определение допустимых давлений в трубопроводах при различных режимах работы и состояниях теплосети.

При проведении гидравлических расчетов используются схемы и геодезический профиль теплотрассы, с указанием размещения источников теплоснабжения, потребителей теплоты и расчетных нагрузок.

При проектировании и в эксплуатационной практике для учета взаимного влияния геодезического профиля района, высоты абонентских систем, действующих напоров в тепловой сети пользуются пьезометрическими графиками. По ним нетрудно определить

напор (давление) и располагаемое давление в любой точке сети и в абонентской системе для динамического и статического состояния системы.

1. Давление (напор) в любой точке обратной магистрали не должно быть выше допустимого рабочего давления в местных системах.
2. Давление в обратном трубопроводе должно обеспечить залив водой верхних линий и приборов местных систем отопления.
3. Давление в обратной магистрали во избежание образования вакуума не должно быть ниже 0,05-0,1 МПа (5-10 м вод.ст.).
4. Давление на всасывающей стороне сетевого насоса не должно быть ниже 0,05 МПа (5 м вод.ст.).
5. Давление в любой точке подающего трубопровода должно быть выше давления вскипания при максимальной температуре теплоносителя.
6. Располагаемый напор в конечной точке сети должен быть равен или больше расчетной потери напора на абонентском вводе при расчетном пропуске теплоносителя.
7. в летний период давление в подающей и обратной сети принимают больше статического давления в системе ГВС.

Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, характеризующие существующие возможности передачи тепловой энергии от источника к потребителю принимаются по данным карт эксплуатационных гидравлических режимов тепловых сетей.

Рекомендуемое значение удельных линейных потерь напора в распределительных сетях составляет не более 15 мм/м, рекомендуемая скорость теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах – 1-2 м/с.

Удельные линейные потери напора не превышают 5 мм/м, скорость теплоносителя – не более 1 м/с. Таким образом, можно сделать вывод о наличии резерва по пропускной способности сети.

Гидравлические режимы по котельным города Кузнецка в таблице 1.6.3.

Таблица 1.6.3. Гидравлические режимы
МКП «Теплосеть»

№	Наименование	Расход, G, тн/час	P1, кгс/см ²	P2, кгс/см ²
1.	ул. Откормсовхоз, 14 В	30	5	4
2.	ул. Кирпичный переулок, 5 А	12	4	3
3.	ул. Рабочая, 271, МДОУ Д/С № 24	8	3	2
4.	ул. Строителей, 123, МОУ СОШ №17	35	3	2
5.	ул. Чкалова, 157	38	4	3
6.	Городок «Дружба»	22	4	3

ООО «Энергия»

Наименование	G, тн/ч	P1, кгс/см ²	P2, кгс/см ²	Q, Гкал/час

1.	Модульная котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская, 64	12	4	3	0,3
2.	Модульная котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская, 62А	12	4	3	0,3
3.	Модульная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная, 41	18	4	3	0,46
4.	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская, 62Б	12	4	3	0,3
5.	Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская, 64А	24	4	3	0,6

По котельной ООО «Теплосервис» данные не предоставлены.

Глава 1. Часть 6. Раздел 4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности имеет двойственную природу - при отсутствии приборного учёта потребленного тепла его количество определяется по проектным данным, которые часто значительно завышены. После установки узлов учёта тепловой энергии у потребителей расчётный дефицит снижается до реального нуля.

Второе обстоятельство, обуславливающее возникновение дефицита - подключение новых потребителей, не обеспеченных мощностями на источнике теплоснабжения.

Основные причины возникновения дефицита тепловой мощности:

- недостаточно тепловой мощности тепловых источников (котельных);
- большие потери в тепловых сетях.

Последствия имеющегося дефицита тепловой мощности котельных практически невозможно оценить и проверить, поскольку отсутствие приборов учета тепловой энергии у потребителей, не стимулирует теплоснабжающую организацию к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.

Дефицит тепловой мощности на котельных города Кузнецка Пензенской области на момент актуализации Схемы теплоснабжения не зафиксирован.

Глава 1. Часть 6. Раздел 5. 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

На всех котельных города Кузнецка Пензенской области наблюдается резерв тепловой мощности нетто.

Расширение технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не рассматривается, в связи с отсутствием необходимости.

Глава 1. Часть 7. Балансы теплоносителя.

Глава 1. Часть 7. Раздел 1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.

Баланс теплоносителя системы теплоснабжения (водный баланс) – итог распределения теплоносителя (сетевой воды), отпущенного источником тепла с учетом потерь при транспортировании и использованного абонентами.

Количество теплоносителя, теряемое с утечками из тепловой сети и систем теплоснабжения, восполняется подпиткой.

К нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, в том числе потери и затраты теплоносителя в пределах установленных норм.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утв. Приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 г. № 278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии», утв. Приказом Минэнерго от 30.12.2008 г. № 325.

Максимальная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитывается из компенсации возможных потерь теплоносителя с утечками через неплотности и плановыми сбросами через воздушники, дренажи и исполнительные механизмы.

Согласно п. 6.16 базовой версии СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

«Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

- в закрытых системах теплоснабжения — 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков-аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2, а при отсутствии баков – по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75% фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий;

- в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75% фактического

объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах».

$$G_{\text{под}} = 0,0075 \cdot (V_{\text{тс}} + V_{\text{от}} + V_{\text{вент.}} + V_{\text{гвс}}), \text{ м}^3/\text{ч}$$

где:

$V_{\text{тс}}$, $V_{\text{от}}$, $V_{\text{вент.}}$, $V_{\text{гвс}}$ - объем теплоносителя в трубопроводах в тепловых сетях, системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей.

Согласно МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения», утвержденной заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003г.:

- Емкость трубопроводов тепловых сетей определяется в зависимости от их удельного объема и длины согласно п. 4.1.9., по формуле:

$$V_{\text{тс}} = \sum_{i=1}^n v_{\text{дi}} l_{\text{дi}}$$

где:

$v_{\text{дi}}$ - удельный объем i-го участка трубопроводов определенного диаметра, $\text{м}^3/\text{км}$;

$l_{\text{дi}}$ - длина i-го участка трубопроводов, км.

- Емкость систем теплоснабжения зависит от их вида и определяется согласно п. 4.1.10., по формуле:

$$V_{\text{смi}} = \sum_{i=1}^n v Q_{0\text{max}}$$

где:

$Q_{0\text{max}}$ – расчетное значение часовой тепловой нагрузки здания, Гкал/ч;

v – удельный объем системы теплоснабжения, $\text{м}^3/\text{Гкал}$;

n - количество систем теплоснабжения, оснащенных одним видом нагревательных приборов.

При отсутствии информации о типе нагревательных приборов, которыми оснащены системы теплоснабжения (отопления, приточной вентиляции), допустимо принимать значение удельного объема для систем в размере $30 \text{ м}^3/\text{Гкал}$. Емкость местных систем горячего водоснабжения в открытых системах теплоснабжения можно определять при $v=6 \text{ м}^3/\text{Гкал}$ средней часовой тепловой нагрузки.

В соответствии с Актуализированной версией СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

«При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 м^3 на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м^3 на 1 МВт – открытой системе и 30 м^3 на 1 МВт средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения».

Потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают в себя технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с утечкой.

К технологическим потерям, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения, относятся количество воды на пусковое заполнение трубопроводов теплосети после проведения планового ремонта и подключения новых участков сети и потребителей, проведение плановых эксплуатационных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей и другие регламентные работы, промывку и дезинфекцию.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой.

Расчетные потери сетевой воды связанные, с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования, определяются в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей. Неизбежные потери при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0,5-кратного объема сетей.

Среднегодовая норма утечки теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

В котельных установлены системы водоподготовки, обеспечивающие нормативные параметры качества теплоносителя. Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей должна соответствовать требованиям п. 6.16. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

На котельных установлены системы водоподготовки, обеспечивающие нормативные параметры качества теплоносителя. В качестве теплоносителя используется вода из системы централизованного водоснабжения города. Качество воды – как воды питьевого качества гарантируется.

Перечень ВПУ, установленных на котельных города Кузнецка приведен в таблице 1.7.1.1.

Таблица 1.7.1.1. ВПУ, установленные на котельных города Кузнецка

№	Наименование, адрес котельной	Наименование ВПУ	Производительность ВПУ, т/ч
1	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в	Водоподготовка ВПУ-1,5. Одноступенчатое натрий-катионирование	1,5
2	Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157	Водоподготовка ВПУ-1,5. Одноступенчатое натрий-катионирование	1,5
3	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а	Водоподготовка HSF 10*44. Одноступенчатое натрий-катионирование - 1 шт.	1,0
4	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»	Водоподготовка Hydro Tech STF 1054-9000. Одноступенчатое натрий-катионирование - 1 шт.	1,4

5	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271	Водоподготовка Hydro Tech STF 0835-9000. Одноступенчатое натрий-катионирование - 1 шт.	0,4
6	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123	Водоподготовка SF 0844М-570S. Одноступенчатое натрий-катионирование - 1 шт.	1,0

ООО «Энергия»

№	Наименование	ВПУ
1.	Котельная ул. Октябрьская, 64	АСДР «Комплексон-6»
2.	Котельная МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская, 62А	АСДР «Комплексон-6»
3.	Котельная ул. Вокзальная, 41	АСДР «Комплексон-6»
4.	Котельная ул. Октябрьская, 62Б	АСДР «Комплексон-6»
5.	Котельная ул. Октябрьская, 64А	АСДР «Комплексон-6»

По котельной ООО «Теплосервис» данные не предоставлены.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловых сетей города Кузнецка представлены в таблице 1.7.1.2.

Таблица 1.7.1.2. Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения города Кузнецка

№	Наименование источника тепловой энергии	G _{подпитки}		Затраты на плановые эксплуатационные испытания, тонн	Расчетная производительность ВПУ, т/ч	Фактическая производительность ВПУ, т/ч
		расчетное т/год	расчетное т/ час			
1	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в	0,13	0,025	0,26	2,0	1,5
2	Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157	0,25	0,9	0,5	2,0	1,5
3	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а	0,025	0,011	0,05	0,065	1,0
4	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»	0,2	0,0084	0,4	1,2-1,8	1,4
5	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271	0,003	0,0009	0,006	0,6-0,8	0,4
6	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123	0,05	0,0062	0,1	0,025	1,0

№	Наименование источника тепловой энергии	G _{подпитки}		Затраты на плановые эксплуатационные испытания, тонн	Расчетная производительность ВПУ, т/ч	Фактическая производительность ВПУ, т/ч
		расчетное т/год	расчетное т/ час			
ООО «Энергия»						
1	Котельная ул. Октябрьская,64	-	-	-	0,05	0,05
2	Котельная МЭЦ «Юность, ул. Октябрьская,62А	-	-	-	0,05	0,05
3	Котельная ул. Вокзальная,41	-	-	-	0,05	0,05
4	Котельная ул. Октябрьская,62Б	-	-	-	0,05	0,05
5	Котельная ул. Октябрьская,64А	-	-	-	0,05	0,05
ООО «Теплосервис»						
1	Котельная Ул. Ленина 339Г;	0,394	0,0004	0,1	-	-

Глава 1. Часть 7. Раздел 2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Норматив аварийной подпитки имеет в виду инцидентную подпитку, которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов теплосети. Именно эта подпитка и называется аварийной подпиткой. Согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной 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. Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей отсутствуют. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения показан в таблице 1.7.1.2.

Глава 1. Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

Глава 1. Часть 8. Раздел 1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

В качестве основного топлива на котельных города Кузнецка Пензенской области используется природный газ.

На предприятии имеется запас резервного топлива (ТЭЦ-3) -мазут в количестве 1,460 тыс. тонн. Нормативный запас, утвержденный Приказами управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области №72 от 21.09.2020г, №15 от 15.03.2021г., составляет 1.390 тыс. тонн. (Приказ управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области №72 от 21.09.2020г, №15 от 15.03.2021г.)

Потребление природного газа по котельным за 2023 г. представлено в таблице 1.8.1.1.

Таблица 1.8.1.1. Баланс потребления газа за 2023 год по котельным города Кузнецка

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Вид топлива	Расход топлива, т.у.т
1	Котельная , в 6 м. по направлению на север от д/с по ул. Рабочая, 271	Природный газ	78,763
2	Котельная, ул. Строителей,123	Природный газ	228,746
3	Котельная,ул.Чкалова,157	Природный газ	367,999
4	Котельная в 18м по направлению на северо-восток от жилого дома №4 в жилом городке «Дружба»	Природный газ	242,722
5	Котельная, ул. Откормсовхоз, 14в	Природный газ	244,719
6	Котельная, пер. Кирпичный 5А	Природный газ	92,881
7	ТЭЦ-3	Природный газ	53560,216
8	Модульная котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	Природный газ	н/д
9	Модульная котельная на МБУ МЭЦ «Юность, ул. Октябрьская,62А	Природный газ	н/д
10	Модульная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	Природный газ	н/д
11	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б	Природный газ	н/д
12	Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	Природный газ	н/д
13	Котельная ул. Ленина 339 г	Природный газ	176

Установленный топливный режим котельных города Кузнецка представлен в таблице 1.8.1.2.

Таблица 1.8.1.2. Установленный топливный режим котельных города Кузнецка за 2023 год

№ котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Средняя теплотворная способность топлива за 2023 год, ккал/кг	Расход условного топлива, т.у.т. за 2023 год
1	Котельная , в 6 м. по направлению на север от д/с по ул. Рабочая, 271	газ	8178	78,763
2	Котельная, ул. Строителей,123	газ	8178	228,746
3	Котельная,ул.Чкалова,157	газ	8178	367,999
4	Котельная в 18м по направлению на северо-восток от жилого дома №4 в жилом городке «Дружба»	газ	8178	242,722
5	Котельная, ул. Откормсовхоз, 14в	газ	8178	244,719
6	Котельная, пер. Кирпичный 5А	газ	8178	92,881
7	ТЭЦ-3	газ	8178	53560,216
8	Модульная котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	газ	8178	н/д
9	Модульная котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская,62А	газ	8178	н/д
10	Модульная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	газ	8178	н/д
11	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б	газ	8178	н/д
12	Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	газ	8178	н/д
13	Котельная ул. Ленина 339 г	газ	8000	176

Топливный баланс систем теплоснабжения города Кузнецка за 2023 год представлен в таблице 1.8.1.3.

Таблица 1.8.1.3. Топливный баланс систем теплоснабжения г. Кузнецка за 2023 год

Баланс топлива за год	Остаток топлива	Приход топлива	Израсходовано топлива за календарный год, т. условного	Остаток топлива,	Низшая теплота
-----------------------	-----------------	----------------	--	------------------	----------------

	на начало года, т. натурального топлива, тыс. м ³	за год, т. натурального топлива, тыс. м ³	топлива			т. натурального топлива, тыс. м ³	сгорания, ккал/кг (ккал/нм ³)
			На котельных на отпуск тепловой энергии	На ТЭЦ			
				На отпуск тепловой энергии	На отпуск электрической энергии		
Уголь, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- Кузнецкий СС	-	-	-	-	-	-	-
- Хакасский (Черногорский) Д	-	-	-	-	-	-	-
- Кузнецкий Д+Г	-	-	-	-	-	-	-
Газ природный	0	438,014	1243	53560,216	-	0	8178
Сжиженный углеводородный газ	-	-	-	-	-	-	-
Сжиженный природный газ	-	-	-	-	-	-	-
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- нефть	-	-	-	-	-	-	-
- дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-
Электрическая энергия	-	-	-	-	-	-	-
Местные энергоресурсы, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
- торф	-	-	-	-	-	-	-
щепа, пеллеты	-	-	-	-	-	-	-
Возобновляемые энергоресурсы, в том	-	-	-	-	-	-	-
числе:	-	-	-	-	-	-	-
Итого		438,014	12431	53560,216			8178

Глава 1. Часть 8. Раздел 2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения ими в соответствии с нормативными требованиями

На предприятии имеется запас резервного топлива (ТЭЦ-3) -мазут в количестве 1,460 тыс. тонн. Нормативный запас, утвержденный Приказами управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области №72 от 21.09.2020г, №15 от 15.03.2021г., составляет 1,390 тыс. тонн.

Аварийное топливо отсутствует.

Глава 1. Часть 8. Раздел 3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Поставщиком основного топлива (природный газ) для теплоисточников города Кузнецка Пензенской области по договору поставки газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пенза».

Годовой объем поставки газа по договору не превышает объема, установленного в разрешениях на использование газа, выданных на газоиспользующее оборудование.

Глава 1. Часть 8. Раздел 4. Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива на территории города Кузнецка не используются.

Глава 1. Часть 8. Раздел 5. Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

На территории города Кузнецка Пензенской области в качестве преобладающего вида топлива используется природный газ. Поставщиком преобладающего вида топлива (природный газ) для теплоисточников города Кузнецка Пензенской области по договору поставки газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пенза».

Глава 1. Часть 8. Раздел 6. Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

В качестве основного топлива на котельных города Кузнецка используется природный газ. Природный газ используется на 100% котельных.

Глава 1. Часть 8. Раздел 7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса города Кузнецка является использование природного газа в качестве основного вида топлива для систем теплоснабжения

Глава 1. Часть 9. Надежность теплоснабжения

Глава 1. Часть 9. Раздел 1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

В соответствии с методическими указаниями по расчету надежности и качества предоставления товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, показателями надежности являются:

- число нарушений в подаче тепловой энергии за отопительный период в расчете на единицу объема тепловой мощности и длины тепловой сети регулируемой организации ($R_{\text{ч}}$);
- число нарушений в подаче тепловой энергии в межотопительный период ($R_{\text{чм}}$);
- общее число повреждений при гидравлических испытаниях;
- показатель уровня надежности, определяемый суммарной приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в отопительный сезон ($R_{\text{п}}$);
- частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети λ_i , 1/км/год;
- вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

Показатель уровня надежности, определяемый числом нарушений в подаче тепловой энергии за отопительный период в расчете на единицу объема тепловой мощности и длины тепловой сети регулируемой организации ($R_{\text{ч}}$), рассчитывается по формуле:

$$R_{\text{ч}} = M_o / L,$$

где: M_o – число нарушений в подаче тепловой энергии по договорам с потребителями товаров и услуг в течение отопительного сезона расчетного периода регулирования согласно данным, подготовленным регулируемой организацией;

L – произведение суммарной тепловой нагрузки по всем договорам с потребителями товаров и услуг данной организации (в Гкал/ч – в отсутствие нагрузки принимается равной 1) и суммарной протяженности линий тепловой сети (в км – в отсутствие тепловой сети принимается равной 1) данной регулируемой организации.

Вычисляется дополнительный показатель $R_{\text{чм}}$, определяемый числом нарушений в подаче тепловой энергии в межотопительный период. Для расчета его значений рассмотрены лишь нарушения, не затрагивающие отопительный сезон.

Показатель уровня надежности, определяемый суммарной приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в отопительный сезон, ($R_{\text{п}}$) рассчитывается по формуле:

$$R_{\text{п}} = \frac{M_{\text{по}}}{\sum_{j=1} T_{\text{жпн}} / L},$$

где: $T_{\text{жпн}}$ – продолжительность (с учетом коэффициента $K_{\text{в}}$) j -ого прекращения подачи тепловой энергии за отопительный сезон в течение расчетного периода регулирования (в часах);

$M_{\text{по}}$ – общее число прекращений подачи тепловой энергии за отопительный сезон согласно данным, подготовленным регулируемой организацией.

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ_i , который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час].

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определена вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

В связи с отсутствием достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей использована эмпирическая зависимость для времени, необходимого для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$z_p = a[1 + (b + cl_{c,z}) D^{1,2}]$$

где

a, b - постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

$l_{c,z}$ - расстояние между секционирующими задвижками, м;

D - условный диаметр трубопровода, м.

За 2023 год отказов участков тепловых сетей на территории города Кузнецка не зафиксировано.

Глава 1. Часть 9. Раздел 2. Частота отключений потребителей

Показатели повреждаемости систем теплоснабжения города Кузнецка за последние пять лет представлены в таблице 1.9.2.

Таблица 1.9.2.1. Показатели повреждаемости системы теплоснабжения города Кузнецка

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	-	-	-	-	-
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0

Глава 1. Часть 9. Раздел 3. Поток (частота) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Классификация повреждений в системах теплоснабжения на аварии, отказы в работе даны в "Инструкции по расследованию и учету нарушений в работе энергетических предприятий и организаций системы Минжилкомхоза РСФСР" (М.: ОНТИ АКХ им. К. Д. Памфилова, 1986). Нормы времени на восстановление должны определяться с учетом требований данной инструкции и местных условий.

Предприятия объединенных котельных и тепловых сетей должны быть оснащены необходимыми машинами и механизмами для проведения восстановительных работ в соответствии с "Табелем оснащения машинами и механизмами эксплуатации котельных установок и тепловых сетей" (М.: ОНТИ АКХ им. К. Д. Памфилова, 1985).

Время, необходимое для восстановления тепловой сети, при разрыве трубопровода, полученное на основе обработки статистических данных при канальной прокладке, приведены в таблице 1.9.3.1.

Таблица 1.9.3.1. Время восстановления тепловой сети

Диаметр, мм	Среднее время восстановления
100	12,5
125-300	17,5
350-500	17,5
600-700	19
800-900	27,2

В таблице 1.9.3.2 предоставлены показатели восстановления в системах теплоснабжения города Кузнецка

Таблица 1.9.3.2. Показатели восстановления в системе теплоснабжения г. Кузнецка

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0

Глава 1. Часть 9. Раздел 4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надёжности и безопасности теплоснабжения)

К зонам ненормативной надёжности и безопасности теплоснабжения относятся участки тепловых сетей, имеющие более 1 повреждения за предыдущие 5 лет, и эксплуатируемые свыше нормативного срока. На основании того, что техническое состояние сетей удовлетворительное, а срок эксплуатации значительный, результаты расчетов вероятности отказов на выбранных расчетных путях соответствуют нормативному значению.

Уточнение зон ненормативной надёжности производится по результатам диагностических обследований сетей теплоснабжения города Кузнецка.

Карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надёжности и безопасности теплоснабжения не разрабатывались.

Глава 1. Часть 9. Раздел 5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившим силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

В рамках данной схемы теплоснабжения не проводилось расследование причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, так как аварийных ситуаций за 2023 год не зафиксировано.

Глава 1. Часть 9. Раздел 6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключённых в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 5 настоящего пункта.

Показатели восстановления в системах теплоснабжения города Кузнецка за последние пять лет представлены в разделе 1.9.3.

За анализируемый период повреждений, время ликвидации которых было выше нормативной величины и привело к снижению температуры в отапливаемых помещениях ниже плюс 12 °С, не зафиксировано.

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения города Кузнецка представлен в таблице 1.9.6.

Таблица 1.9.6. Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, Гкал

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

Глава 1. Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

В данном разделе должны быть представлены технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществлявших деятельность в 2023 году за 2022-2023 гг. (при наличии), на основании данных, опубликованных в соответствии со стандартами раскрытия информации и/или заполненного раздела опросного листа

Таблица 1.10.1. Сведения о раскрытии информации о финансово-хозяйственной деятельности теплоснабжающими и теплосетевыми организациями

№ п/п	Наименование ТСО	2022	2023
1	МКП «Теплосеть»	-	-
2	ООО «Энергия»	-	-
3	ООО «Теплосервис»	-	-

Технико-экономические показатели работы МКП «Теплосеть» не предоставлены, в разделе раскрытия информации отсутствуют.

Таблица 1.10.2. Техничко-экономические показатели работы МКП «Теплосеть»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 факт
1.	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности/Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	
	выручка от реализации тепловой энергии потребителям	тыс. руб.	
	выручка от реализации потерь тепловой энергии	тыс. руб.	
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	
2.1.	расходы на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	
2.2.	расходы на топливо (газ природный)	тыс. руб.	
	объем	тыс. куб.м	
	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	
2.3.	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	
	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	
	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	
2.4.	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	
2.5.	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	
2.8.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	
2.9.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	
2.10.	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	
	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 факт
2.11.	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	
	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	
	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	
	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	
2.12.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	
2.13.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	
	налог на имущество	тыс. руб.	
	техдиагностика, поверка оборудования, техническое обслуживание, услуги производственного характера	тыс. руб.	
	охрана объектов	тыс. руб.	
	водоотведение	тыс. руб.	
	прочее	тыс. руб.	
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	
	Выработка	Гкал	
	Собственные нужды	Гкал	
	Потери тепловой энергии (в сетях теплосетевой организации)	Гкал	
	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	
	Реализация тепловой энергии потребителям	Гкал	

Глава 1. Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

Тарифы на услуги в сфере теплоснабжения на территории города Кузнецка Пензенской области устанавливаются Департаментом по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области.

Существует два типа тарифов, устанавливаемых для теплоснабжающих организаций города Кузнецка:

- тариф на тепловую энергию;
- тариф на горячую воду.

Тариф на тепловую энергию устанавливается в зависимости от теплоносителя (горячая вода или пар, дифференцируемый по значению давления). На территории города Кузнецка Пензенской области в качестве теплоносителя теплоснабжающие организации используют только воду.

Тариф на горячую воду устанавливается двухкомпонентным, то есть в зависимости от технических характеристик прибора учета тепловой энергии потребители могут использовать либо единое значение для расчета платы, либо рассчитывать плату как сумму по компонентам. Для некоторых теплоснабжающих организаций устанавливается несколько тарифов для разных котельных.

Тариф на тепловую энергию установлен для всех рассматриваемых теплоснабжающих организаций.

Кроме тарифов, устанавливается плата за технологическое присоединение к сетям теплоснабжения и горячего водоснабжения. За рассматриваемый период этот вид платы не применялся.

Утвержденные и действующие тарифы на тепловую энергию, производимую и поставляемую потребителям от источников тепловой энергии города Кузнецка представлены в таблице 1.11.

Таблица 1.11. Информация о тарифах на тепловую энергию (мощность) в городе Кузнецке на 2024 г.

Наименование	Един. измерения	Тариф для населения на 1 полугодие 2024 года	Тариф для населения на 2 полугодие 2024 года	Реквизиты приказа
Тепловая энергия МКП «Теплосеть» г. Кузнецка, от производственно-технологического комплекса «Кузнецкая ТЭЦ-3»	руб./Гкал	2210,23	2466,60	Приказ Министерства ЖКХ и ГЭН Пензенской области от 14 декабря 2023 года № 26-133/ОД
Тепловая энергия МКП «Теплосеть» г. Кузнецка, от источников тепловой энергии, расположенных по адресам: в 18м по направлению на северо-восток от жилого дома № 4 в	руб./Гкал	2699,02	3006,40	Приказ Министерства ЖКХ и ГЭН Пензенской области от 14 декабря 2023 года № 26-133/ОД

<p>жилом городке «Дружба»; в 6 м по направлению на север от д/с по ул. Рабочая, 271; ул. Строителей, 123; ул. Чкалова, 157; пер. Кирпичный, 5А; ул. Откормсовхоз, 14в</p>				
<p><u>Тепловая энергия</u> «ТеплоСервис» г. Кузнецк: ул. Ленина, 339</p>	руб./Гкал	2579,11	2766,03	<p>Приказ Министерства ЖКХ и ГЗН Пензенской области от 14 декабря 2023 года № 26-138/ОД</p>
<p><u>Горячая вода</u> МКП «Теплосеть» г. Кузнецка, от производственно- технологического комплекса «Кузнецкая ТЭЦ-3» в том числе:</p>				<p>Приказ Министерства ЖКХ и ГЗН Пензенской области от 20 декабря 2023 года № 26-155/ОД</p>
компонент на холодную воду	руб./куб. м	39,51	43,29	
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2210,23	2466,60	
<p><u>Горячая вода</u> МКП «Теплосеть» г. Кузнецка, от источников тепловой энергии, расположенных по адресам: в 18м по направлению на северо-восток от жилого дома № 4 в жилом городке «Дружба»; в 6 м по направлению на север от д/с по ул. Рабочая, 271; ул. Строителей, 123; ул. Чкалова, 157; пер. Кирпичный, 5А; ул. Откормсовхоз, 14в в том числе:</p>				<p>Приказ Министерства ЖКХ и ГЗН Пензенской области от 20 декабря 2023 года № 26-155/ОД</p>
компонент на холодную воду	руб./куб. м	39,51	43,29	
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2699,02	3006,40	
<p><u>Тепловая энергия</u> ООО «Энергия»</p>	руб./Гкал	2339,80	2339,80	-

Глава 1. Часть 11. Раздел 1. 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

Динамика 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 приведена в табл.1.11.1.

Таблица 1.11.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию, руб./Гкал

N ЕТО	Наименование ЕТО	2022	2023	2024
1	МКП «Теплосеть»	2 482,42	2699,02	2749,3
2	ООО «Энергия»	-	-	2339,80
3	ООО «Теплосервис»	-	2579,11	2766,03

Глава 1. Часть 11. Раздел 2. Описание структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент актуализации схемы теплоснабжения теплоснабжающей организацией не предоставлено.

Глава 1. Часть 11. Раздел 3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения.

Плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки и может включать затраты на создание тепловых сетей протяженностью от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика. При этом исключаются расходы, предусмотренные на создание этих тепловых сетей инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, либо средства, предусмотренные и полученные за счет иных источников, в том числе средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации. Плата за подключение к системе теплоснабжения в городе Кузнецке не установлена.

Глава 1. Часть 11. Раздел 4. Описание плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, определенных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808. На момент разработки схемы теплоснабжения города Кузнецка плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для отдельных категорий социально значимых потребителей не установлена.

Глава 1. Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Глава 1. Часть 12. Раздел 1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

К существующим проблемам развития системы теплоснабжения города Кузнецка Пензенской области относятся:

- а) Износ теплового хозяйства:
 - Производственно-технологический комплекс «Кузнецкая ТЭЦ-3» - 62%;
 - Котельные в количестве 6 шт. - 70%;
 - Центральные тепловые пункты в количестве 21 шт.:
 - оборудования - 26%,
 - зданий - 75%.
- б) Износ тепловых сетей более 70%.

Выводы:

Системы теплоснабжения города Кузнецка Пензенской области выполняют свои функции, в сфере жизнеобеспечения, в перспективе необходимо выполнять замену котельного оборудования при достижении нормативного срока службы.

Величина нормативного (назначенного) срока службы оборудования принимается по данным эксплуатирующих компаний и производителей оборудования и составляет более 20 лет.

Глава 1. Часть 12. Раздел 2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Организация надежного и безопасного теплоснабжения — это комплекс организационно-технических мероприятий, из которых можно выделить:

- оценку остаточного ресурса тепловых сетей;
- план перекладки тепловых сетей на территории городского поселения;
- диспетчеризацию;
- методы определения мест утечек.

Остаточный ресурс тепловых сетей – коэффициент, характеризующий реальную степень готовности системы и ее элементов к надежной работе в течение заданного временного периода.

Диспетчеризация - организация круглосуточного контроля над состоянием тепловых сетей и работой оборудования систем теплоснабжения. При разработке проектов перекладки, тепловых сетей, рекомендуется применять трубопроводы с системой оперативного дистанционного контроля (ОДК).

Глава 1. Часть 12. Раздел 3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

К существующим проблемам развития системы теплоснабжения города Кузнецка относятся:

- для выполнения реконструкции и модернизации существующей системы теплоснабжения города Кузнецка от теплоснабжающей организации потребуется выделение больших средств, что при отсутствии большого объема бюджетного финансирования может привести к высокому темпу роста тарифов на тепловую энергию;
- уровень установленных тарифов для потребителей не покрывает общей величины фактических затрат.

Глава 1. Часть 12. Раздел 4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Ввиду работы источников теплоснабжения на природном газе, основной проблемой надежного снабжения топливом является некоторое снижение давления в газопроводе ввиду повышенного расхода в период стояния минимальных температур наружного воздуха, однако это обстоятельство не оказывают существенного влияния на надёжность теплоснабжения потребителей. Это объясняется тем, что, колебания давления газа не выходят за пределы диапазона работы газоиспользующего оборудования.

Газораспределительная система в целом удовлетворяет потребностям города Кузнецка Пензенской области обеспечивает необходимый уровень обслуживания. Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

Глава 1. Часть 12. Раздел 5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

За анализируемый период предписания надзорных органов не выдавались.

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

Глава 2. Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Информация по потреблению тепла на цели теплоснабжения в городе Кузнецке представлена в Таблице 2.1.

Таблица 2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

N п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал
		Всего
МКП «Теплосеть»		
1	Котельная ,в 6 м. по направлению на север от д/с по ул. Рабочая, 271	0,506
2	Котельная,ул.Строителей,123	1,454
3	Котельная,ул.Чкалова,157	1,662
4	Котельная в 18м по направлению на северо-восток от жилого дома № 4 в жилом городке «Дружба»	1,25
5	Котельная, ул. Откормсовхоз, 14в	1,25
6	Котельная, пер. Кирпичный 5А	0,514
7	ТЭЦ-3	214,206
ООО «Энергия»		
8	Модульная котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	0,836
9	Модульная котельная на МБУ МЭЦ «Юность, ул. Октябрьская,62А	0,690
10	Модульная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	0,220
11	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б	0,708
12	Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	-
ООО «Теплосервис»		
13	Котельная ул. Ленина 339 г	4,402
Всего по городу		227,7

Общая площадь жилищного фонда на территории муниципального образования составила 100,9 тыс. кв. м, что в расчете на душу населения составляет 24,3 кв. м/чел. С учетом значительного числа сезонного населения, имеющего в собственности жилье, показатель обеспеченности жилищным фондом постоянного населения можно считать еще более низким.

Жилищный фонд поселения представлен многоквартирными домами, индивидуальными жилыми домами.

Ветхий и аварийный жилищный фонд с износом свыше 60 % составляет 31,1 тыс. м². Это преимущественно индивидуально определённые здания, и многоквартирные жилые дома. В них проживает 1380 чел. Аварийный жилищный фонд составляют многоквартирные дома, общей площадью 9,5 тыс.м². Число проживающих составляет 534 чел.

В городе Кузнецке утверждена региональная адресная программа «Переселение граждан из аварийного жилищного фонда, расположенного на территории города Кузнецка Пензенской области в 2019-2025 годах».

Проанализировав существующее положение жилищного фонда г. Кузнецка можно сделать вывод, что жилищный фонд, набирает темпы, постепенно увеличиваясь за счет индивидуального строительства, что отражает современные приоритеты и финансовые возможности жителей города в пользу индивидуальных жилых домов. Темпы многоэтажного строительства постепенно снижаются. Это объясняется прежде всего снижением объемов финансирования муниципального жилья. Финансирование нового строительства в современных условиях преимущественно носит характер частных инвестиций. Недостаточные объемы инвестиций в жилищное строительство обуславливают медленные темпы ввода жилых объектов. Строительство домов имеет единичный характер. Ввод жилья в объеме жилых микрорайонов, требует значительных вложений и не может быть достигнуто в силу недостаточного накопления капитала у инвесторов и потребителей, отсутствия регулирования «спроса и предложения» на рынке жилья, снижения объемов производства строительных материалов и др.

Наличие ветхого и аварийного фонда говорит о постоянном, с каждым годом увеличивающемся износе и устаревании зданий и сооружений в городе.

Исходя из этих выводов, городу необходимо сохранить темпы индивидуального строительства и увеличить строительство многоквартирных домов, а также требуется радикальное решение ликвидации ветхого и аварийного жилья.

Несмотря на ограниченные условия территориального развития города, продолжается отвод земельных участков под строительство.

Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

В генеральном плане города Кузнецка отражена схема территориального планирования точного местоположения перспективных общественных и жилых зданий, определены графическим способом зоны размещения перспективной застройки.

Территориальное развитие г. Кузнецка на перспективу предполагает освоение резервных территорий под жилую застройку в границах города. В основе освоения

территорий лежат расчеты перспективной численности населения города, увеличение норм общей жилой площади на 1 чел. до 36,9 кв. м.

Генпланом предлагается освоение свободной от застройки территории площадью 124,0 га.

Для средне этажного и малоэтажного многоквартирного строительства территории – 45,35 га:

- примерно в 30 м по направлению на юг от жилого дома No2a по ул. Плеханова, площадью 0,6 га – пятиэтажный жилой дом – (I очередь застройки);

- застройка «Взлётный-1», площадью 20,75 га – шестнадцать пятиэтажных жилых домов – (II очередь застройки);

- застройка «Взлетный-2», площадью 24 га – двенадцать пятиэтажных жилых домов.

Для малоэтажного, индивидуального с придомовыми участками строительства – 78,65.

- ул. Индустриальная, ул. Дальняя, площадью 1,0 га (I очередь застройки);

- ул. Орджоникидзе, бывшая территория водозабора No7, площадью 4,0 га – (I очередь застройки);

- городок Лесничества, площадью 0,5 га (II очередь застройки);

- примерно в 100 м на юг от Начального проезда, площадью 6,0 га (II очередь застройки);

- застройка «Взлетный», площадью 67,15 га (II очередь застройки).

Таким образом, согласно генеральному плану города Кузнецка к расчётному сроку (2039 г.) жилищный фонд будет составлять 3047,5 тыс. кв. м. Средняя обеспеченность населения достигнет 36,9 м²/чел.

Планировочная организация территории

Планировочные решения генерального плана выполнены на основе современного использования территории (функционального зонирования, земельных отводов, существующей капитальной застройки, сложившейся улично- дорожной сети, имеющихся зеленых насаждений), с учетом зон с особыми условиями использования территории, инженерно-геологических условий, санитарно-экологического состояния окружающей среды. При разработке проектов планировки, согласовании проектов зданий необходимо учитывать интересы маломобильной категории населения.

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки города Кузнецка останется на прежнем уровне, по причине подключения перспективных потребителей к индивидуальным(автономным) источникам тепловой энергии, и отдельно стоящими БМК.

Таблица 2.2.2. Структура жилищного фонда города Кузнецка

№ п/п	Наименование	Общая площадь жилых помещений, тыс. кв. м	в том числе в жилых домах (индивидуально- определенных зданиях)	в том числе в многоквартирных жилых домах
1	Жилищный фонд - всего	2833,1	1580,4	1252,7
2	В том числе в собственности: <i>частной</i>	2733,2	1580,4	1170,6
	из нее граждан	2733,2	1580,4	1170,6
	юридических лиц	-	-	-
	<i>государственной</i>	19,8	-	2,0
	<i>муниципальной</i>	80,1	-	80,1
3	Из общей площади – по целям использования: <i>социального использования</i>	82,1	-	82,1
	<i>специализированный</i>	17,8	-	-
	из него служебные жилые помещения			
	общежития	15,8		
	<i>индивидуальный</i>	2051,3	1580,4	1169,1

Глава 2. Часть 3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплopotребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение произведены с учетом требований к энергетической эффективности объектов теплopotребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

В общем случае на величину удельных расходов тепловой энергии конкретного здания оказывает влияние большое количество факторов, оценить которые возможно при проведении полного энергомониторинга. Но полный энергомониторинг – дорогостоящее мероприятие, требующее продолжительного времени.

Величину удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в сложившихся и давно эксплуатируемых системах теплоснабжения изменить на значительную величину не представляется возможным, даже при значительных капитальных вложениях.

В перспективных зонах теплоснабжения мероприятия по минимизации удельных расходов должны быть разработаны на стадии проектных решений.

Программ по приведению удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплopotребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации в городском округе городе нет. Проведение

работ, направленных на снижение теплотребления в зданиях и, соответственно теплотребления в целом, в пятилетней перспективе не ожидается.

Удельные укрупненные показатели расхода теплоты на отопление, вентиляцию и ГВС в соответствии с СП 124.13330.2012 Тепловые сети (Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003) на основании климатических особенностей рассматриваемого региона приведены в таблицах 2.3.1.-2.3.2.

Таблица 2.3.1. Удельные показатели максимальной 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	-24	-30	-35	-40	-45	-50	-55
Для зданий строительства до 1995 г.											
1-3-этажные одноквартирные отдельно стоящие	146	155	165	175	185	197	209	219	228	238	248
2-3-этажные одноквартирные отдельно стоящие	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
Для зданий строительства после 2000 г.											
1-3-этажные одноквартирные отдельно стоящие	76	76	77	81	85	90	96	102	105	107	109
2-3-этажные одноквартирные отдельно стоящие	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 одноквартирные отдельно стоящие	65	66	67	70	73	78	83	87	91	93	94
2-3-этажные одноквартирные отдельно стоящие	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 одноквартирные отдельно стоящие	60	61	62	64	67	72	77	81	84	85	86
2-3-этажные одноквартирные отдельно стоящие	47	48	49	51	55	59	64	67	71	73	74
4-6-этажные	37	38	40	42	45	49	55	59	64	66	69

Этажность жилых зданий	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С										
	-5	-10	-15	-20	-24	-30	-35	-40	-45	-50	-55
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

Таблица 2.3.2. Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев

Потребители	Измеритель	Норма расхода горячей воды, л/сут	Норма общей/полезной площади на 1 измеритель, м²/чел	Удельная величина тепловой энергии, Вт/м²
1. Жилые дома независимо от этажности, оборудованные умывальниками, мойками и ваннами, с квартирными регуляторами давления	1 житель	105	25	12,2
То же, с заселенностью 20 м²/чел	1 житель	105	20	15,3
2. То же, с умывальниками, мойками и душевыми	1 житель	85	18	13,8
3. Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах	1 проживающий	70	12	17
4. Больницы с санитарными узлами, приближенными к палатам	1 больной	90	15	17,5
5. Поликлиники и амбулатории	1 больной в смену	5,2	13	1,5
6. Детские ясли и сады с дневным пребыванием детей и столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	11,5	10	3,1
7. Административные здания	1 работающий	5	10	1,3
8. Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми на полуфабрикатах	1 учащийся	3	10	0,8
9. Физкультурно-оздоровительные комплексы	1 человек	30	5	17,5
10. Предприятия общественного питания для приготовления пищи, реализуемой в обеденном зале	1 посетитель	12	10	3,2
11. Магазины продовольственные	1 работающий	12	30	1,1
12. Магазины протомарные	То же	8	30	0,7

1. Нормы расхода воды установлены для основных потребителей и включают все дополнительные расходы (обслуживающим персоналом, душевыми для обслуживания персонала, посетителями, на уборку помещений и т.п.).

2. Для водопотребителей гражданских зданий, сооружений и гражданских зданий, сооружений и помещений, не указанных в настоящей таблице, нормы расхода воды следует принимать согласно настоящему приложению для потребителей, аналогичных по характеру водопотребления.

Для вновь возводимых зданий в соответствии с Требованиями энергетической эффективности зданий, строений, сооружений (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 28.05.2010 № 262) предусмотрено снижение нормируемого удельного энергопотребления на цели отопления и вентиляции: с 2011 г. – на 15%; с 2016 г. – на 15%; с 2020 г. – на 10%.

Глава 2. Часть 4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Прогноз спроса на тепловую мощность для целей отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для проектируемого строительства города Кузнецка определен на прежнем уровне.

В случае реализации в полном объеме ввода объектов жилищного, общественно-делового и прочего назначения и полного сноса ветхого и аварийного жилья, определенных в документах территориального планирования, в перспективе до 2039 г. покрытие тепловой нагрузки новых объектов строительства предлагается от индивидуальных (автономных) источников теплоснабжения, а также БМК.

При конкретной застройке, подключаемой к централизованной системе теплоснабжения в схему, могут быть внесены изменения при выполнении процедуры ежегодной актуализации.

Объемы потребления тепловой энергии представлены в таблицах 2.4.1.-2.4.3.

**Таблица 2.4.1. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период актуализации
схемы теплоснабжения, Гкал/ч**

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда,	-	3,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
то же накопительным итогом, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Многоэтажный жилищный фонд	-	3,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по городу, в том числе:	-	3,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Таблица 2.4.2. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период актуализации
схемы теплоснабжения, Гкал/ч**

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
то же накопительным итогом, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Многоэтажный жилищный фонд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по поселению, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.4.3. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч, накопительным итогом	-	6,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	-	6,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 2. Часть 5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Теплоснабжение индивидуальной малоэтажной застройки (без и с приусадебными участками) будет носить локальный характер – от автономных теплогенерирующих установок, работающих на природном газе. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечёт за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капиталовложения по их прокладке.

Малоэтажная и индивидуальная застройка будет обеспечиваться теплом от автономных газовых теплогенераторов, устанавливаемых в каждом доме (квартире). Поквартирное теплоснабжение подразумевает обеспечение теплом систем отопления и горячего водоснабжения. Система состоит из индивидуального источника теплоты – теплогенератора, трубопроводов отопления с отопительными приборами и трубопроводов горячего водоснабжения с водоразборной арматурой. Теплогенераторы применяются автоматизированные на газовом топливе, с герметичными камерами сгорания полной заводской готовности.

Данные о выданных технических условиях на подключение к сетям теплоснабжения приведены в таблице 2.5.

Таблица 2.5.

№	Наименование объекта	Ед. изм.	Кол-во, в 2-х труб. исч.	Исполнитель
1	«Многоэтажный многоквартирный жилой дом (код 19.7.1.5) со встроенными нежилыми помещениями общественного назначения по адресу: Российская Федерация, Пензенская область, городской округ город Кузнецк, ул. Белинского. Строение №1», расположенного (проектируемого) по адресу: Российская Федерация, Пензенская область, г.о. город Кузнецк, ул. Белинского, зу 98.	2,9 Гкал/час	Ду 150 мм, ППМИ изоляции-42м	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Жилстрой Девелопмент Кузнецк».
2	Взрослая поликлиника ГБУЗ «Кузнецкая межрайонная больница», г. Кузнецк, ул. Свердлова, з/у 115	0,9 Гкал/час	Ду 125мм, ППУ изоляции-230м	АО «ПромМонтажСтрой»
3	Хирургический корпус на 140 коек по ул. Свердлова	2,5 Гкал/час	Ду 150мм, ППУ изоляции-280м	АО «ПромМонтажСтрой»
4	МКД по ул. Чапаева, 1А	0,15 Гкал/час	Ду 70 мм, ППМИ изоляции-120м	ООО СЗ «Стройзаказ», г. Кузнецк

Глава 2. Часть 6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Теплоснабжение объектов, расположенных в производственных зонах города Кузнецка, осуществляется от собственных котельных промышленных предприятий.

Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост теплоснабжения при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

Таким образом, значения существующего теплоснабжения для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2039 г. Утвержденные планы развития города на период до 2039 года в части возможного перепрофилирования производственных зон отсутствуют.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. № 154 п.2 :»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», таким образом электронная модель города Кузнецка Пензенской области не разрабатывалась.

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

Глава 4. Часть 1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

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 расчётной тепловой нагрузки приведены в таблице 4.1.

**Таблица 4.1.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения)
тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельных города Кузнецка, Гкал/ч**

Таблица 1.6.1. Тепловые балансы систем теплоснабжения города Кузнецка

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,6
Располагаемая тепловая мощность котельной	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	1,6
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0381	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,72	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	0,72	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744
отопление	0,72	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744
вентиляция	0	0	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	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,88	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,88	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436	0,6436
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной 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	0,052
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,052	0,188	0,052	0,188	0,052	0,188	0,052	0,188	0,052	0,188	0,052	0,188	0,052	0,188
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482
отопление	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482	1,05	0,9482
вентиляция	0	0	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	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,67	0,4838	0,67	0,4838	0,67	0,4838	0,67	0,4838	0,67	0,4838	0,67	0,4838	0,67	0,4838
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,67	0,4838	0,67	0,4838	0,67	0,4838	0,67	0,4838	0,67	0,4838	0,67	0,4838	0,67	0,4838
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,1
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	1,1
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной 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	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,028	0,01	0,028	0,01	0,028	0,01	0,028	0,01	0,028	0,01	0,028	0,01	0,028
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858
отопление	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858	0,29	0,2858
вентиляция	0	0	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	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1	0,9012	1	0,9012	1	0,9012	1	0,9012	1	0,9012	1	0,9012	1	0,9012
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1	0,9012	1	0,9012	1	0,9012	1	0,9012	1	0,9012	1	0,9012	1	0,9012
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,03
Располагаемая тепловая мощность котельной	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	1,03
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0381	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,53	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	0,53	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
отопление	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	0,45
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	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	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,3759	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,3759	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271														

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,43
Располагаемая тепловая мощность котельной	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	0,43
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,23	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	0,23	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783
отопление	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,076	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,2	0,2227	0,2227	0,2227	0,2227	0,2227	0,2227	0,2227	0,2227	0,2227	0,2227	0,2227	0,2227	0,2227
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,2	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,243
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,243
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Располагаемая тепловая мощность котельной	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной 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	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	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
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,04
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	0,76	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	0,76	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
отопление	0,684	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,53	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,53	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,8
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,8
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Энергия»														
Модульная каскадная котельная на МБОУ СОШ №6														
Установленная тепловая мощность, 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

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Располагаемая тепловая мощность котельной	-	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
отопление	-	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
вентиляция	-	0	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	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б														
Установленная тепловая мощность, 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
Располагаемая тепловая мощность котельной	-	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

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	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
отопление	-	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
вентиляция	-	0	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	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская,62А														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	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
Располагаемая тепловая мощность котельной	-	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
воде														
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	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
отопление	-	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
вентиляция	-	0	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	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) 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
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41														
Установленная тепловая мощность, 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
Располагаемая тепловая мощность котельной	-	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	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
отопление	-	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
вентиляция	-	0	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	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) 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
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	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
Располагаемая тепловая мощность котельной	-	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) 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
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Теплосервис»														
Котельная ул. Ленина 339 г														
Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Располагаемая тепловая мощность котельной	-	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721	0,721

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2039
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	-	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка, в том числе:	-	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034
отопление	-	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034
вентиляция	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) 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
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Глава 4. Часть 2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

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, не выполнялся, из-за отсутствия необходимости.

Глава 4. Часть 3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Для обеспечения перспективной тепловой нагрузки потребителей в городе Кузнецке необходимость строительства дополнительных мощностей источников тепловой энергии отсутствует, так как на момент разработки Схемы теплоснабжения имеется резерв мощностей на источнике тепловой энергии.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Глава 5. Часть 1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Разработка мастер-плана схемы теплоснабжения города Кузнецка Пензенской области на перспективу до 2039 г. осуществляется с целью сравнения разработанных вариантов развития системы теплоснабжения и обоснования выбора базового варианта реализации, который будет принят за основу для разработки схемы теплоснабжения.

В данном разделе рассматриваются 2 варианта развития системы теплоснабжения города Кузнецка Пензенской области на период до 2039 г.:

1 Вариант:

Реализация мероприятий, предусмотренных дорожной картой по развитию теплового хозяйства на территории города Кузнецка, сокращение аварий, снижение удельной аварийности на объектах теплоснабжения, увеличение полезного отпуска тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения. А также ежегодная подготовка к отопительному сезону, в соответствии с графиком.

2 Вариант:

Развитие централизованного теплоснабжения не планируется.

Общие положения и принципы разработки вариантов

В основу разработки вариантов развития приняты положения следующих документов долгосрочного планирования:

- Генеральный план города Кузнецка Пензенской области.

Основные принципы, положенные в основу вариантов перспективного развития системы теплоснабжения и являющиеся обязательными для каждого из рассматриваемых вариантов:

- обеспечение надежности теплоснабжения потребителей;
- снижение вредного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.

Разработанные варианты развития системы теплоснабжения являются основой для формирования и обоснования предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, а также определения необходимости строительства новых источников теплоснабжения и реконструкции существующих.

Общие допущения, принятые при разработке вариантов развития

В каждом варианте развития системы теплоснабжения города Кузнецка Пензенской области на перспективу до 2039 года приняты следующие допущения:

1) единый прогноз социально-экономического развития города Кузнецка Пензенской области неизменные значения величины перспективной нагрузки для каждого из рассматриваемых вариантов;

2) использование природного газа в качестве основного топлива для модернизируемых источников тепловой энергии;

3) сохранение параметров теплоносителя (температурный график) на уровне, утвержденном в базовом периоде.

Вариант 1 предполагает развитие системы теплоснабжения на основании следующих допущений и прогнозируемых результатов:

- Увеличение полезного отпуска тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения;

- Сокращение потерь в тепловых сетях;

- Сокращение аварий, снижение удельной аварийности на объектах теплоснабжения.

Для реализации указанного варианта предлагаются следующие основные мероприятия, приведенные в таблице 5.

Вариант 2 отсутствие перспективного развития систем теплоснабжения:

Вариант 2 отсутствие перспективного развития систем теплоснабжения влечет за собой ухудшение целевых показателей, значений показателей надежности объектов теплоснабжения: расход топлива на выработку тепловой энергии высокий из-за низкого КПД и высоких потерь в сетях. Высокая себестоимость из-за нерациональных эксплуатационных издержек.

Таблица 5. Мероприятия по развитию теплового хозяйства на территории города Кузнецка

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
Тепловые сети, сети горячего водоснабжения, котельные, центральные тепловые пункты, потребители тепловой энергии					
1. Вывод из эксплуатации тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении).					
1.1.	Западный м-н, ул. Индустриальная, 11, 15-тепловые сети 1985г. ввода, ду. 200мм-450м ду. 100мм-320м, Тепловая нагрузка-0.147 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Вывод из эксплуатации тепловых сетей. 1 Вариант -перевод 2-х двухэтажных домов по ул. Индустриальная, 11, 15- (30 квартир) на индивидуальное отопление. 2 Вариант -Установка модульной котельной- 0.2 МВт.	2024-2025гг. Ориентировочные затраты-3млн. руб.	Сокращение потерь тепловой энергии. Тепловые сети, наиболее удаленные от источника тепла в которых объем потерь в 2раза больше потребления. П 2,9.
1.2.	ТЭЦ-3-СШ №9 (ул. Фабричная) - ул. Ленина 14-40- тепловые сети 1965г.в., ду.300мм-120м ду.150мм-590м Тепловая нагрузка-0.7 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Перевод на индивидуальное отоплении 1-н.эт. (ул. Фабричная, 59,61,62,64), три 3-х.эт, (ул. Ленина, 14, 20,38а) домов. Установка на МБОУ Гимназии №9 (ул. Фабричная, 36) –модульной котельной.	2025-2026гг. Ориентировочные затраты-10млн. руб.	Сокращение потерь тепловой энергии в 2 раза
1.3.	Ул. Орджоникидзе (ул.Гражданская, 13а-ул. ул. Орджоникидзе, 154) - тепловые сети 1974г.ввода, ду. 125мм-200м, Тепловая нагрузка-0.07 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	1.Перевод на индивидуальное отопление три двухэтажных жилых дома (ул. Гражданская, 9, ул. Орджоникидзе, 169, 154).	2024-2025гг. Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	Сокращение потерь тепловой энергии. Вывод из эксплуатации тепловой сети, связанной с высокими эксплуатационными затратами, превышение потерь над потреблением в 2 раза

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
1.4.	Ул. Калинина- (ул. М. Гвардия-Пролетарская) -тепловые сети 1982 г. ввода, ду. 400мм-570м, тепловая нагрузка-0.58 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Вывод тепловых сетей в связи с установкой котельных-ПСС №8 ФПС ФГКУ, ул. Пролетарская,72А; МОУ СОШ №2, ул. Калинина,300	2024-2025гг.	Сокращение потерь тепловой энергии в 1,5 раза. П 2,6;2,7.
1.5.	Ул. Правды- Варшавская-Пензенская-тепловые сети1990г.ввода, ду. 500мм-920м	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Вывод из эксплуатации тепловых сетей, в связи с установкой котельных: - ул. Саратовский проезд, 5А (ул. Саратовский проезд,3,1, ул. Пензенская,110,112)- район ЦТП №22; -ул. Правды,22Б (ул. Правды, 22, 24) район ЦТП №9	2024г.	Сокращение потерь тепловой энергии. Тепловые потери в тепловых сетях завышенных диаметров, в которых объем потерь в 1.5 раза больше чем потребление абонентами тепловой энергии. П.2,2;2,3.
	ИТОГО:			14,5 млн. руб.	
2.Установка котельных.					
2.1.	МДОУ Д/С №27 ул. Октябрьская,64Б, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-3млн. руб.	2024г.	Сокращение потерь тепловой энергии, надежность теплоснабжения
2.2.	ЦТП №22, (ул. Саратовский пр-зд,5А)-МКД ул. Пензенская, 110,112, ул. Саратовский проезд, 1,3.-1,5 МВт		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2024г.	
2.3.	ЦТП №9, (ул. Правды,22Б)-МКД ул. Правды, 22, ул. Правды, 24-1,8 МВт		Ориентировочные затраты-17млн. руб.	2024г.	
2.4.	Ул. Октябрьская,61-0,3 МВт		Ориентировочные затраты-8млн. руб.	2024г.	
2.5.	ул. Октябрьская,62В, ЦТП №13-4 МВт		Ориентировочные затраты-25,5млн. руб.	2024-2025гг.	
2.6.	МБОУ СОШ №2, ул. Калинина,300-0,6 МВт		Ориентировочные затраты-9,95млн. руб.	2024-2025гг.	
2.7.	2-ой ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Пензенской области, ул. Пролетарская, 72А-0,4 МВт		Ориентировочные затраты-8,95млн. руб.	2024-2025гг.	

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
2.8.	ул. Откормсовхоз, 14В-1 МВт		Ориентировочные затраты-10млн. руб.	2024-2025гг.	
2.9.	ул. Индустриальная, 11,15.- 0,2 МВт		Ориентировочные затраты-2млн. руб.	2025г.	
2.10.	Южный микрорайон-23 МВт-230 млн. руб.		Ориентировочные затраты-230млн. руб.	2025-2028гг.	
2.11.	Юго-Западный микрорайон-24 МВт-240млн. руб.		Ориентировочные затраты-240млн. руб.	2025-2028гг.	
	ИТОГО:		569,4 млн. руб.		
3.Мероприятия по ЦТП (Центральный тепловой пункт).					
3.1.	Автоматизация ЦТП с заменой насосов, водоподогревателей, установкой частотных преобразователей ЦТП №5,10,11,13,15,16,21	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2024-2025гг.	Энергосбережение-сокращение потребления электроэнергии, теплоэнергии.
3.2.	Вывод из эксплуатации ЦТП №9, 17, 19, 22			2024г.	В связи с установкой модульных котельных, переводом объектов на ИТП
3.3.	Установка модульного ЦТП №23, ул. Железнодорожная		Ориентировочные затраты-0,8млн. руб.	2023-2024гг.	Вывод из эксплуатации аварийного здания
3.4.	Установка модульного ЦТП №20, ул. 60 лет ВЛКСМ ,1		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025-2026гг.	Вывод из эксплуатации аварийного здания
3.5.	Установка модульного ЦТП №10, ул. Минская,18А		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025-2026гг.	Вывод из эксплуатации аварийного здания
3.6.	Установка модульного ЦТП		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025-2026гг.	По сроку эксплуатации
	ИТОГО:		20,3 млн. руб.		
4.Капитальный ремонт тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении).					
4.1.	Ул. Рабочая (от ул. Красноармейская до ул. Стекловская, ду. 500мм-670м		Ориентировочные затраты-57,293.млн. руб.	2023г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.2.	Ул. Ленина (от ул. Стекловская до ул. Гражданская), ду.300мм-352м		Ориентировочные затраты-22,365млн. руб.	2024г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
4.3.	Ул. Рабочая (от ул. Стекловая до ул. Дарвина), ду. 400мм-838м		Ориентировочные затраты-63,313млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.4.	Ул. Ленина (от ул. Красноармейская до ул. Гражданская), ду.300мм-298м		Ориентировочные затраты-29,618млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.5.	Ул. Некрасова (от ул. Чкалова до ул. Леваневского), ду. 500мм-315м		Ориентировочные затраты-30,190млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.6.	Ул. Чапаева (от ул.Леваневского до ул. Осипенко), ду.250мм-324м		Ориентировочные затраты-18,092млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.7.	Ул. Леваневского (от ул. Леваневского,52 до ул. Леваневского, 60), ду.400мм-260м		Ориентировочные затраты-20,468млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.8.	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Кирова, 159 - Комсомольская, ду.150мм-40м		Ориентировочные затраты-0,3млн. руб.	2024г.	Закольцовка 2-х районов, надежность теплоснабжения.
4.9.	Ул. Калинина (Дарвина-Комсомольская), ду.300мм-733м-1977г.в.		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.10.	Ул. Комсомольская (Калинина-Комсомольская,59), ду.300мм-125м-1977г.в.		Ориентировочные затраты-8млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.11.	Ул. Дарвина (Калинина-Белинского), ду.200мм-267м-1982г.в		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2024г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.12.	Ул. Дарвина (ул. Рабочая-Калинина), ду.400мм- 700м -1982г.в.		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2026	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.13.	Ул. Калинина-М.Гвардия-Правды, д.400мм-750м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-40млн. руб.	2026	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
4.14 .	Ул. Красноармейская (Ленина-Кирова), ду.400мм-250м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.15 .	Ул. Красноармейская (Кирова-Калинина), ду.400мм-165мм-1982г.в		Ориентировочные затраты-10млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.16 .	Ул. Рабочая-Гражданская,49-ЦТП №5, ду.200мм-90м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.17 .	Ул. Белинского,1- ЦТП №21-Тухачевского,6 1985г.в., ду.250мм-отопление-160м ду.150мм, 125мм-ГВС-160м		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.18 .	Теплотрасса Пик ул. Железнодорожная (Свердлова-Гражданская) ТК8-13, 1977г.в. -700м, уменьшение диаметра с 500мм на 300мм		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.19 .	Теплотрасса ТЭЦ-3- ЖКО «Полимермаш» - ул. Сызранская (ул. Кирова-ул. Белинского-ул. Радищева), 1974г.в., ду. 300мм-600м		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.20 .	Ул. Чкалова (от ул. Маяковского- ул. Некрасова), ду. 500мм-100м		Ориентировочные затраты-15млн. руб	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.21 .	Ул. Некрасова от ул. Чкалова до ул. Октябрьская, 45, ГБПОУ КМК (СПТУ №26), ду. 150мм-344м.- 1973 г.в.		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.22 .	Ул. Гагарина переход под железной дорогой Москва-Самара, 1993г.в. ду.500мм-100м, с заменой футляров под ж/дорогой. -1993г.в.		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.23 .	Ул. Гагарина от ж/д до ул. Октябрьская, ду.500мм-380м-1993г.в.		Ориентировочные затраты-23млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.24 .	Ул. Маяковского (Леваневского-Осипенко), ду.300мм-280м-1964г.в.		Ориентировочные затраты-14млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
4.25	Ул. Маяковского, ТК12-16, ду.200мм-240м-1964г.в.		Ориентировочные затраты-12млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.26	Ул. Маяковского, ТК1-29, ду.200мм-430м-1964г.в.		Ориентировочные затраты-13млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.27	ЦТП №16-Победы,62,64, ТК22-24, ду.150,100мм-отопление-170м, ду.100,80мм-ГВС-170м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
4.28	Ремонт теплоизоляции трубопроводов тепловых сетей и сетей ГВС	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-1млн. руб.	Постоянно	Сокращение потерь в тепловых сетях, из-за износа трубопроводов и теплоизоляции (за один месяц отопительного периода – 1581 Гкал).
	ИТОГО:		536,14		
5.Закольцовка тепловых сетей по тепловым районам.					
5.1.	-Ул. Свердлова-ул. Республики, -Ул. Октябрьская, 45 (НПС)-ул. Чкалова- ду. 300мм-1,57км	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-60млн. руб.	2026-2030гг.	Надежность теплоснабжения, «живучесть» тепловых сетей
5.2.	Ул. Калинина (от ул. Калинина,125 –ул. Комсомольская), ду. 300мм-1,1км		Ориентировочные затраты-40млн. руб.	2026-2030гг.	Надежность теплоснабжения, «живучесть» тепловых сетей
	ИТОГО:		100 млн. руб.		
6.Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения.					
6.1.	Теплотрасса ТЭЦ-3-ЖКО «Обувная фабрика» -ГВС от ЦТП №23-ул. Свердлова, 134, тупиковая, однострунная система ду.100мм-600м	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Закольцовка системы ГВС по ул. Фабричная- Железнодорожная-ЦТП№23 трубопроводом ПНД д.110мм. Ориентировочные затраты-6 млн. руб.	2024-2025гг.	Улучшение качества ГВС
	ИТОГО:		6 млн. руб.		
7.Перевод на индивидуальное отопление.					

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
7.1.	Отдельно стоящие объекты, частные домовладения и дома барачного типа, планируемые к отключению от центральной системы теплоснабжения, в связи с высокими эксплуатационными затратами, согласно Схемы теплоснабжения г. Кузнецка, Постановления Правительства РФ от 06.09.2012 №889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей» п.15,16,17.	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация, потребители.	Ориентировочные затраты- 5млн. руб.	2024-2025гг.	Дома без узлов учета тепловой энергии. Установлено, что разница в выставлении тепловой энергии по нормативу за 1 м ² меньше, чем по узлу учета на 35 %. Сверхнормативное потребление обусловлено отсутствием элеваторных узлов
1	ул. Свердлова, 33, (кв. №2,1)				
2	ул. Рабочая, 95, (кв. №1,3)				
3	ул. Рабочая, 233, (кв. №2)				
4	ул. Советская, 25, (кв. №1)				
5	ул. Кирова, 224, (кв. №1,2,3,4,5,6,7)				
6	ул. Калинина, 143, (кв. №1)				
7	ул. Калинина, 178, (кв. №2,4)				
8	ул. Калинина, 182, (кв. №1)				
9	ул. Ленина, 229-два дома, (кв. №1,2,3,4,5,6,7,8,11,12,13,14,15)				
10	ул. Ленина, 272, (кв. №1)				
11	ул. Ленина, 89, (кв. №1)				
12	ул. Ипподромный проезд, 4, (кв. №1)				
13	ул. Ипподромный проезд, 5, (кв. №1)				
14	ул. 831 км ж/д, 6, (кв. №1,2,3,4)				
15	ул. Орджоникидзе, 154, (кв. №1,3,4,5)				
16	ул. Рабочая, 198, (кв. №1)				
17	ул. Рабочая, 153, (кв. №1)				
18	ул. Сызранская, 66, (кв. №1,2,3)				
19	ул. Сызранская, 84, (кв. №1)				
20	ул. Фабричная, 59, (кв. №1)				
21	ул. Фабричная, 61, (кв. №2,3,4,5)				
22	ул. Фабричная, 62, (кв. №1,3,4,5,7,8,9,10)				
23	ул. Фабричная, 62/1, (кв. №1,2,4)				

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
24	ул. Гражданская,9 (кв.№1,2,3,4,5)				
25	Ул. Орджоникидзе,169				
26	Ул. Гражданская,12				
27	Ул. Гражданская,12А				
28	Ул. Рабочая,247				
29	Ул. Калинина,150				
30	Ул. Калинина,138, стр.1				
31	Ул. Кирова,180				
32	Ул. Сызранская,118				
33	Ул. Сызранская,100				
34	Ул. Ленина,121				
35	ТЦ «Пятерочка», ул. Молодая гвардия, 139				В связи с выводом тепловых сетей по ул. М.Гвардия-Варшавская, в связи с установкой модульных котельных
	ИТОГО:		5 млн. руб.		
8.Мероприятия по потребителям тепловой энергии.					

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
8.1.	Тепловые потери в жилых домах, оборудованных централизованным ГВС, частично установивших в квартирах электрические водонагреватели 3х-кратные потери от выставленной тепловой энергии по нормативу, за отопление от полотенцесушителей в ванных комнатах.	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация, Управляющие компании.	Необходимо производить расчет по ГВС за тепловую энергию по узлам учета тепловой энергии. Федеральный закон "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" от 23.11.2009 N 261-ФЗ (последняя редакция), ст.13. Ориентировочные затраты- 10млн. руб.	2024-2025гг.	Жилые дома не оборудованы узлами учета тепловой энергии на системах ГВС, а потребление рассчитывается только по показаниям водомеров. Без узла учета тепловой энергии ГВС не учтено отопление ванных комнат с нестандартными полотенцесушителями, зачастую «теплыми полами». Ориентировочное потребление ГВС тепловой энергии по нормативу составляет 2 135 Гкал в месяц на сумму 3 157 тыс. руб. Фактическая расчетная тепловая энергия (соответствует показанием узла учета тепловой энергии) 4 320 Гкал в месяц, то есть не распределено тепловой энергии 2 185 Гкал на сумму 3, 231 млн. руб.

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
8.2.	Установка узлов учета тепловой энергии абонентов. В соответствии с федеральными законами от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», от 29.07.2017 № 279-ФЗ «О внесении изменений в федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения» (с изменениями) отапливаемые объекты должны быть оборудованы узлами учета тепловой энергии, в том числе жилые дома малоэтажной застройки с тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/час.	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация, Управляющие компании.	Установка узлов учета тепловой энергии. 755 абонентов по договорам теплоснабжения. Фактически установлено-500 узлов учета. Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2024-2025гг.	Учет потребляемой тепловой энергии в полном объеме. Повышение мотивации для потребителей к экономии тепловой энергии и ее рациональному расходованию. Повышение собираемости платежей и сокращение убытков теплоснабжающей организации, обусловленных разницей между реальным и расчетным (нормативным) потреблением.
	ИТОГО:		35 млн. руб.		
9. Мероприятия по существующим котельным тепловых районов города.					
9.1.	Котельная по адресу ул. Откормсовхоз, 14В, 1996 г. ввода в эксплуатацию-1МВт	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Установка модульной котельной	2024г.	Фактический срок эксплуатации котельной-28 лет (нормативный-20лет). Замена изношенного оборудования и здания котельной. П.2.8.
9.2.	Котельная по адресу ул. Кирпичный переулок, 5А, 1997 г. ввода в эксплуатацию-0,42 МВт	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Установка модульной котельной. Ориентировочные затраты-8млн. руб.	2025г.	Фактический срок эксплуатации котельной-27 лет (нормативный-20лет). Замена изношенного оборудования и здания котельной
9.3.	Котельная по адресу ул. Чкалова, 157, 2004 г. ввода в эксплуатацию-1МВт	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Замена котлов КСВа-1-2шт, в связи с износом. Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2026г.	Фактический срок эксплуатации котельной-20 лет (нормативный-20лет). Замена изношенного оборудования.

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
9.4.	Котельная по адресу ул. Рабочая, 271 (МДОУ Д/С №24), 2008 г. ввода в эксплуатацию	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Замена котлов -2шт, в связи с износом. Ориентировочные затраты- 2млн. руб.	2027г.	Фактический срок эксплуатации котельной-16 лет (нормативный-15лет). Замена изношенного оборудования.
9.5.	Котельная «Дружба», 2009 г. ввода в эксплуатацию	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Замена котлов -1шт, в связи с износом. Ориентировочные затраты- 1млн. руб.	2028г.	Фактический срок эксплуатации котельной-15 лет (нормативный-15лет). Замена изношенного оборудования.
	ИТОГО:		15 млн. руб.		
10. Строительство объектов в новых районах города.					
10.1 .	Котельная- жилые районы-Взлетный-1, Взлетный-2	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Котельная-мощность-30 Гкал/час	2028-2030гг.	
10.2 .	Жилой район «Взлетный-1»	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	ЦТП-мощность-15 Гкал/час	2028-2030гг.	
10.3 .	Жилой район «Взлетный-2»	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	ЦТП-мощность-15 Гкал/час	2028-2030гг.	
11. Мероприятия по ТЭЦ-3, ул. Сызранская, 73.					
№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
11.1 .	Установка на ТЭЦ-3 станции обезжелезования воды	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты- 7млн. руб.	2024-2025гг.	Повышение энергоэффективности
11.2 .	Установка на ТЭЦ-3 второй турбины с установкой нового водоподогревателя		Ориентировочные затраты- 80млн. руб.	2025-2026гг.	
11.3 .	Капитальный ремонт мазутохранилища-емкости №2,3 объемом 5000м ³ каждая		Ориентировочные затраты- 11млн. руб.	2025-2026гг.	

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
11.4 .	Капитальный ремонт водовода диаметром 200мм протяженностью 900 м с водозабора «Северный» по ул. Орджоникидзе		Ориентировочные затраты- 5млн. руб.	2024-2025гг.	
11.5 .	Замена конденсатоохладителя ст.№3		Ориентировочные затраты- 6,5млн. руб.	2025-2026гг.	
11.6 .	Замена сетевого насоса СЭ 800-100		Ориентировочные затраты- 4,5млн. руб.	2025-2026гг.	
11.7 .	Замена воздухоохладителя генератора		Ориентировочные затраты- 3,8млн. руб.	2025-2026гг.	
11.8 .	Замена двух пакетов конвективной части водогрейного котла ПТВМ-50		Ориентировочные затраты- 12млн. руб.	2025-2026гг.	
	ИТОГО:		129,8 млн. руб.		
	ВСЕГО:		1 431,14 млн. руб.		

Глава 5. Часть 2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

В настоящей Схеме теплоснабжения рекомендуется реализовать вариант 1, в соответствии с которым предлагается реализовать мероприятия, приведённые в таблице 5.

Реализация варианта 1 позволит обеспечить достижение следующих результатов:

- Соответствие выбранной стратегии и разработанным планам развития;
- Сокращение потерь тепловой энергии и затрат на содержание тепловых сетей.
- Увеличение полезного отпуска тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения;
- Сокращение аварий, снижение удельной аварийности на объектах теплоснабжения.

Глава 5. Часть 3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского 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, городского округа, города федерального значения

Сравнительный анализ вариантов развития системы теплоснабжения

Сравнительный анализ вариантов развития системы теплоснабжения города Кузнецка включает сравнение вероятных результатов реализации мероприятий и выбор оптимального способа покрытия перспективных нагрузок.

Сравнительный анализ проводился методом построения перспективного баланса тепловой мощности и нагрузки по следующим показателям:

- установленная мощность, Гкал/ч;
- мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/ч;
- присоединенная нагрузка, Гкал/ч;
- резерв (дефицит) тепловой мощности, Гкал/ч;
- доля резерва (дефицита) от величины мощности нетто, %.

Сравнительный анализ вариантов развития системы теплоснабжения города Кузнецка по этапам реализации приведен в табл. 5.3.

По результатам сравнительного анализа вариантов наиболее оптимальным является вариант 1, по которому прогнозируется достижение следующих показателей перспективного баланса мощностей системы теплоснабжения:

- наличие резерва тепловой мощности системы, достаточного для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей;
- резерв тепловой мощности системы не является избыточным (уровень резерва к концу расчетного периода по варианту 1 меньше, чем по варианту 2).

Основные отличия вариантов развития системы теплоснабжения города Кузнецка на период до 2039 г. приведены в табл. 5.3.

Таблица 5.3. Основные отличия разработанных вариантов развития системы теплоснабжения города Кузнецка на период до 2039 г.

Критерий сравнения	Вариант 1	Вариант 2
Строительство новых источников	-	-
Стоимость проведения мероприятия	+	-
Сроки проведения мероприятия	+	-
Перераспределение нагрузки между источниками	-	-
Замена изношенных тепловых сетей	+	-
Строительство тепловых сетей	+	-
Реконструкция сетевого хозяйства	+	-
Резервирование тепловых сетей	+	-

В результате сравнительного анализа разработанных вариантов развития системы теплоснабжения города Кузнецка на период до 2039 г. определено, что наиболее перспективным вариантом развития является вариант 1 «Реализация мероприятий, предусмотренных дорожной картой по развитию теплового хозяйства на территории города Кузнецка», имеющий наибольшее число преимуществ.

Реализация варианта 1 позволит обеспечить достижение следующих результатов:

- соответствие выбранной стратегии и разработанным планам развития;
- оптимальный баланс перспективных показателей тепловой мощности и подключенной нагрузки;
- осуществление строительства нового источника теплоснабжения;
- повышение надежности и безопасности теплоснабжения потребителей за счет выполнения мероприятий по резервированию тепловых сетей;
- снижение уровня износа основных производственных фондов системы теплоснабжения за счет реализации мероприятий реконструкции и новому строительству источника тепловой энергии и сетевого хозяйства;
- снижение непроизводительных расходов энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по строительству источника тепловой энергии с применением новых технологий, водоподготовки и энергосберегающих мероприятий;
- снижение сверхнормативных потерь тепловой энергии за счет реализации мероприятий замены изношенных сетей и реконструкции сетевого хозяйства;
- снижение вредного воздействия на окружающую среду и здоровье человека за счет внедрения современного оборудования на котельных.

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

Перспективные балансы производительности водоподготовки, затрат и потерь теплоносителя выполнены на период до 2039 г. с использованием методических указаний и инструкций с учетом перспективных планов развития.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника тепловой энергии до потребителя, прогнозировались исходя из следующих условий:

- регулирование отпуска тепловой энергии в тепловые сети в зависимости от температуры наружного воздуха принято по регулированию отопительно-вентиляционной нагрузке с качественным методом регулирования с расчетными параметрами теплоносителя;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется с темпом присоединения суммарной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке режимов в системе транспорта теплоносителя;

Расчет подпитки тепловых сетей представлен таблице 6.1.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей определены согласно п. 6.16 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» и выданным техническим условиям на присоединение к тепловым сетям и перспектива нового строительства до 2039 г. (табл. 6.1).

Дополнительная аварийная подпитка тепловой сети предусматривается химически не обработанной и недеаэрированной водой согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Глава 6. Часть 1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Годовой расход теплоносителя в зоне действия котельных города Кузнецка представлен в таблице 6.1.

В перспективе до 2039 г. объем теплоносителя на восполнение потерь теплоносителя с утечками, составит 0,621 тыс. м³/год.

Дополнительная аварийная подпитка тепловой сети предусматривается химически не обработанной и недеаэрированной водой согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети».

Таблица 6.1. Расчетные величины нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях

N п/п	Наименование котельной	Температурный график ,°С	Нормативные потери и затраты теплоносителя
			Вода, тыс. куб. м/год
МКП «Теплосеть»			
1	Ул. Откормсовхоз, 14в	95/70	0,13
2	Ул. Чкалова, 157	95/70	0,25
3	Кирпичный п-к, 5а	95/70	0,031
4	Жилой городок «Дружба»	95/70	0,2
5	Ул. Рабочая, 271	95/70	0,004
6	Ул. Строителей, 123	95/70	0,006
ООО «Энергия»			
1	Модульная котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	95/70	0,154
2	Модульная котельная на МБУ МЭЦ «Юность, ул. Октябрьская,62А	95/70	0,154
3	Модульная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	95/70	0,031
4	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б	95/70	0,154
5	Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	95/70	0,154
ООО «Теплосервис»			
1	Котельная ул. Ленина 339 г	95/70	0,394

Глава 6. Часть 2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

На территории города Кузнецка Пензенской области открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют.

Глава 6. Часть 3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о наличии баков аккумуляторов, установленных на котельных города Кузнецка представлены в таблице 6.3.

Таблица 6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Адрес котельной	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³
-----------------	--	---

Ул. Чкалова 157	1	4
Ул. Строителей 123	1	1
Ул. Рабочая 271	0	0
Ул. Откормсовхоз 14В	1	6
Кирпичный переулок 5А	0	0
Жилой городок Дружба	0	0

Глава 6. Часть 4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии приведен в таблице 6.1.

Глава 6. Часть 5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Изменения в перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, отсутствуют.

Потери теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения останутся на прежнем уровне.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения приведен в таблице 6.5.

Таблица 6.5. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей котельных города Кузнецка на 2039 г.

№	Наименование источника тепловой энергии	G _{подпитки}		Затраты на плановые эксплуатационные испытания, тонн	Расчетная производительность ВПУ, т/ч	Фактическая производительность ВПУ, т/ч
		расчетное т/год	расчетное т/ час			
1	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в	0,13	0,025	0,26	2,0	1,5
2	Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157	0,25	0,9	0,5	2,0	1,5
3	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а	0,025	0,011	0,05	0,065	1,0
4	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»	0,2	0,0084	0,4	1,2-1,8	1,4
5	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271	0,003	0,0009	0,006	0,6-0,8	0,4
6	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123	0,05	0,0062	0,1	0,025	1,0
ООО «Энергия»						
1	Котельная ул. Октябрьская, 64	-	-	-	0,05	0,05
2	Котельная МЭЦ «Юность, ул. Октябрьская, 62А	-	-	-	0,05	0,05
3	Котельная ул. Вокзальная, 41	-	-	-	0,05	0,05

№	Наименование источника тепловой энергии	G _{подпитки}		Затраты на плановые эксплуатационные испытания, тонн	Расчетная производительность ВПУ, т/ч	Фактическая производительность ВПУ, т/ч
		расчетное т/год	расчетное т/ час			
4	Котельная ул. Октябрьская,62Б	-	-	-	0,05	0,05
5	Котельная ул. Октябрьская,64А	-	-	-	0,05	0,05
ООО «Теплосервис»						
1	Котельная Ул. Ленина 339Г;	0,394	0,0004	0,1	-	-

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

При обосновании предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в рамках схемы теплоснабжения муниципального образования учтены (табл. 7.):

- покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью;
- определение перспективных режимов загрузки источника по присоединенной тепловой нагрузке;
- определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива.

В городе Кузнецке предлагается выполнить мероприятия, приведенные в таблице 7.

Таблица 7. Мероприятия по модернизации системы теплоснабжения города Кузнецка

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
1. Установка котельных.					
1.1.	МДОУ Д/С №27 ул. Октябрьская, 64Б, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская, 64А	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-3млн. руб.	2024г.	Сокращение потерь тепловой энергии, надежность теплоснабжения
1.2.	ЦТП №22, (ул. Саратовский пр-зд, 5А)-МКД ул. Пензенская, 110, 112, ул. Саратовский проезд, 1, 3.-1,5 МВт		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2024г.	
1.3.	ЦТП №9, (ул. Правды, 22Б)-МКД ул. Правды, 22, ул. Правды, 24-1,8 МВт		Ориентировочные затраты-17млн. руб.	2024г.	
1.4.	Ул. Октябрьская, 61-0,3 МВт		Ориентировочные затраты-8млн. руб.	2024г.	
1.5.	ул. Октябрьская, 62В, ЦТП №13-4 МВт		Ориентировочные затраты-25,5млн. руб.	2024-2025гг.	
1.6.	МБОУ СОШ №2, ул. Калинина, 300-0,6 МВт		Ориентировочные затраты-9,95млн. руб.	2024-2025гг.	
1.7.	2-ой ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Пензенской области, ул. Пролетарская, 72А-0,4 МВт		Ориентировочные затраты-8,95млн. руб.	2024-2025гг.	
1.8.	ул. Откормсовхоз, 14В-1 МВт		Ориентировочные затраты-10млн. руб.	2024-2025гг.	
1.9.	ул. Индустриальная, 11, 15.- 0,2 МВт		Ориентировочные затраты-2млн. руб.	2025г.	
1.10.	Южный микрорайон-23 МВт-230 млн. руб.		Ориентировочные затраты-230млн. руб.	2025-2028гг.	
1.11.	Юго-Западный микрорайон-24 МВт-240млн. руб.		Ориентировочные затраты-240млн. руб.	2025-2028гг.	
	ИТОГО:		569,4 млн. руб.		
2. Мероприятия по ЦТП (Центральный тепловой пункт).					
2.1.	Автоматизация ЦТП с заменой насосов, водоподогревателей, установкой частотных преобразователей ЦТП №5, 10, 11, 13, 15, 16, 21	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2024-2025гг.	Энергосбережение-сокращение потребления электроэнергии, теплоэнергии.
2.2.	Вывод из эксплуатации ЦТП №9, 17, 19, 22			2024г.	В связи с установкой модульных котельных,

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
					переводом объектов на ИТП
2.3.	Установка модульного ЦТП №23, ул. Железнодорожная		Ориентировочные затраты-0,8млн. руб.	2023-2024гг.	Вывод из эксплуатации аварийного здания
2.4.	Установка модульного ЦТП №20, ул. 60 лет ВЛКСМ ,1		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025-2026гг.	Вывод из эксплуатации аварийного здания
2.5.	Установка модульного ЦТП №10, ул. Минская,18А		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025-2026гг.	Вывод из эксплуатации аварийного здания
2.6.	Установка модульного ЦТП		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025-2026гг.	По сроку эксплуатации
	ИТОГО:		20,3 млн. руб.		
3.Капитальный ремонт тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении).					
3.1.	Ул. Рабочая (от ул. Красноармейская до ул. Стекловская, ду. 500мм-670м		Ориентировочные затраты-57,293.млн. руб.	2023г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.2.	Ул. Ленина (от ул. Стекловская до ул. Гражданская), ду.300мм-352м		Ориентировочные затраты-22,365млн. руб.	2024г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.3.	Ул. Рабочая (от ул. Стекловская до ул. Дарвина), ду. 400мм-838м		Ориентировочные затраты-63,313млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.4.	Ул. Ленина (от ул. Красноармейская до ул. Гражданская), ду.300мм-298м		Ориентировочные затраты-29,618млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.5.	Ул. Некрасова (от ул. Чкалова до ул. Леваневского), ду. 500мм-315м		Ориентировочные затраты-30,190млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.6.	Ул. Чапаева (от ул.Леваневского до ул. Осипенко), ду.250мм-324м		Ориентировочные затраты-18,092млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.7.	Ул. Леваневского (от ул. Леваневского,52 до ул. Леваневского, 60), ду.400мм-260м		Ориентировочные затраты-20,468млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.8.	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Кирова, 159 - Комсомольская, ду.150мм-40м		Ориентировочные затраты-0,3млн. руб.	2024г.	Закольцовка 2-х районов, надежность теплоснабжения.
3.9.	Ул. Калинина (Дарвина-Комсомольская),		Ориентировочные затраты-25млн.	2027г.	Сокращение потерь в

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
	ду.300мм-733м-1977г.в.		руб.		тепловых сетях, сокращение аварий.
3.10.	Ул. Комсомольская (Калинина-Комсомольская,59), ду.300мм-125м-1977г.в.		Ориентировочные затраты-8млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.11.	Ул. Дарвина (Калинина-Белинского), ду.200мм-267м-1982г.в		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2024г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.12.	Ул. Дарвина (ул. Рабочая-Калинина), ду.400мм-700м -1982г.в.		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2026	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.13.	Ул. Калинина-М.Гвардия-Правды, д.400мм-750м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-40млн. руб.	2026	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.14.	Ул. Красноармейская (Ленина-Кирова), ду.400мм-250м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.15.	Ул. Красноармейская (Кирова-Калинина), ду.400мм-165мм-1982г.в		Ориентировочные затраты-10млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.16.	Ул. Рабочая-Гражданская,49-ЦТП №5, ду.200мм-90м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.17.	Ул. Белинского,1- ЦТП №21-Тухачевского,6 1985г.в., ду.250мм-отопление-160м ду.150мм, 125мм-ГВС-160м		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.18.	Теплотрасса Пик ул. Железнодорожная (Свердлова-Гражданская) ТК8-13, 1977г.в. -700м, уменьшение диаметра с 500мм на 300мм		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.19.	Теплотрасса ТЭЦ-3- ЖКО «Полимермаш» -ул. Сызранская (ул. Кирова-ул. Белинского-ул. Радищева), 1974г.в., ду. 300мм-600м		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.20.	Ул. Чкалова (от ул. Маяковского- ул. Некрасова), ду. 500мм-100м		Ориентировочные затраты-15млн. руб	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
3.21.	Ул. Некрасова от ул. Чкалова до ул. Октябрьская, 45, ГБПОУ КМК (СПТУ №26), ду. 150мм-344м.- 1973 г.в.		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.22.	Ул. Гагарина переход под железной дорогой Москва-Самара, 1993г.в. ду.500мм-100м, с заменой футляров под ж/дорогой. -1993г.в.		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.23.	Ул. Гагарина от ж/д до ул. Октябрьская, ду.500мм-380м-1993г.в.		Ориентировочные затраты-23млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.24.	Ул. Маяковского (Леваневского-Осипенко), ду.300мм-280м-1964г.в.		Ориентировочные затраты-14млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.25.	Ул. Маяковского, ТК12-16, ду.200мм-240м-1964г.в.		Ориентировочные затраты-12млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.26.	Ул. Маяковского, ТК1-29, ду.200мм-430м-1964г.в.		Ориентировочные затраты-13млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.27.	ЦТП №16-Победы,62,64, ТК22-24, ду.150,100мм-отопление-170м, ду.100,80мм-ГВС-170м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
3.28.	Ремонт теплоизоляции трубопроводов тепловых сетей и сетей ГВС	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-1млн. руб.	Постоянно	Сокращение потерь в тепловых сетях, из-за износа трубопроводов и теплоизоляции (за один месяц отопительного периода – 1581 Гкал).
	ИТОГО:		536,14		
4.Закольцовка тепловых сетей по тепловым районам.					
4.1.	-Ул. Свердлова-ул. Республики, -Ул. Октябрьская, 45 (НПС)-ул. Чкалова- ду. 300мм-1,57км	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-60млн. руб.	2026-2030гг.	Надежность теплоснабжения, «живучесть» тепловых сетей

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
4.2.	Ул. Калинина (от ул. Калинина,125 –ул. Комсомольская), ду. 300мм-1,1км		Ориентировочные затраты-40млн. руб.	2026-2030гг.	Надежность теплоснабжения, «живучесть» тепловых сетей
	ИТОГО:		100 млн. руб.		
5.Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения.					
5.1.	Теплотрасса ТЭЦ-3-ЖКО «Обувная фабрика» - ГВС от ЦТП №23-ул. Свердлова, 134, тупиковая, однострунная система ду.100мм-600м	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Закольцовка системы ГВС по ул. Фабричная-Железнодорожная-ЦТП№23 трубопроводом ПНД д.110мм. Ориентировочные затраты-6 млн. руб.	2024-2025гг.	Улучшение качества ГВС
	ИТОГО:		6 млн. руб.		
6.Перевод на индивидуальное отопление.					
6.1.	Отдельно стоящие объекты, частные домовладения и дома барачного типа, планируемые к отключению от центральной системы теплоснабжения, в связи с высокими эксплуатационными затратами, согласно Схемы теплоснабжения г. Кузнецка, Постановления Правительства РФ от 06.09.2012 №889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей» п.15,16,17.	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация, потребители.	Ориентировочные затраты-5млн. руб.	2024-2025гг.	Дома без узлов учета тепловой энергии. Установлено, что разница в выставлении тепловой энергии по нормативу за 1 м ² меньше, чем по узлу учета на 35 %. Сверхнормативное потребление обусловлено отсутствием элеваторных узлов
1	ул. Свердлова, 33, (кв. №2,1)				
2	ул. Рабочая, 95, (кв. №1,3)				
3	ул. Рабочая, 233, (кв. №2)				
4	ул. Советская, 25, (кв. №1)				
5	ул. Кирова, 224, (кв. №1,2,3,4,5,6,7)				
6	ул. Калинина, 143, (кв. №1)				
7	ул. Калинина, 178, (кв. №2,4)				
8	ул. Калинина,182, (кв. №1)				
9	ул. Ленина,229-два дома, (кв. №1,2,3,4,5,6,7,8,11,12,13,14,15)				
10	ул. Ленина,272, (кв. №1)				
11	ул. Ленина,89, (кв. №1)				
12	ул. Ипподромный проезд,4, (кв. №1)				
13	ул. Ипподромный проезд,5, (кв. №1)				
14	ул. 831 км ж/д,6, (кв. №1,2,3,4)				

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
15	ул. Орджоникидзе, 154, (кв. №1,3,4,5)				
16	ул. Рабочая, 198, (кв. №1)				
17	ул. Рабочая, 153, (кв. №1)				
18	ул. Сызранская,66, (кв. №1,2,3)				
19	ул. Сызранская,84, (кв. №1)				
20	ул. Фабричная, 59, (кв. №1)				
21	ул. Фабричная, 61, (кв. №2,3,4,5)				
22	ул. Фабричная, 62, (кв. №1,3,4,5,7,8,9,10)				
23	ул. Фабричная, 62/1, (кв. №1,2,4)				
24	ул. Гражданская,9 (кв.№1,2,3,4,5)				
25	Ул. Орджоникидзе,169				
26	Ул. Гражданская,12				
27	Ул. Гражданская,12А				
28	Ул. Рабочая,247				
29	Ул. Калинина,150				
30	Ул. Калинина,138, стр.1				
31	Ул. Кирова,180				
32	Ул. Сызранская,118				
33	Ул. Сызранская,100				
34	Ул. Ленина,121				
35	ТЦ «Пятерочка», ул. Молодая гвардия, 139				В связи с выводом тепловых сетей по ул. М.Гвардия-Варшавская, в связи с установкой модульных котельных
ИТОГО:			5 млн. руб.		
7.Мероприятия по потребителям тепловой энергии.					
7.1.	Тепловые потери в жилых домах, оборудованных централизованным ГВС, частично установивших в квартирах электрические водонагреватели 3х-кратные потери от выставленной тепловой энергии по нормативу, за отопление от полотенцесушителей в ванных комнатах.	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация, Управляющие компании.	Необходимо производить расчет по ГВС за тепловую энергию по узлам учета тепловой энергии. Федеральный закон "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской	2024-2025гг.	Жилые дома не оборудованы узлами учета тепловой энергии на системах ГВС, а потребление рассчитывается только по показаниям водомеров. Без узла учета тепловой энергии ГВС не учтено отопление ванных

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
			Федерации" от 23.11.2009 N 261-ФЗ (последняя редакция), ст.13. Ориентировочные затраты-10млн. руб.		комнат с нестандартными полотенцесушителями, зачастую «теплыми полами». Ориентировочное потребление ГВС тепловой энергии по нормативу составляет 2 135 Гкал в месяц на сумму 3 157 тыс. руб. Фактическая расчетная тепловая энергия (соответствует показанием узла учета тепловой энергии) 4 320 Гкал в месяц, то есть не распределено тепловой энергии 2 185 Гкал на сумму 3, 231 млн. руб.
7.2.	Установка узлов учета тепловой энергии абонентов. В соответствии с федеральными законами от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», от 29.07.2017 № 279-ФЗ «О внесении изменений в федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения» (с изменениями) отопливаемые объекты должны быть оборудованы узлами учета тепловой энергии, в том числе жилые дома малоэтажной застройки с тепловой нагрузкой менее 0,2 Гкал/час.	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация, Управляющие компании.	Установка узлов учета тепловой энергии. 755 абонентов по договорам теплоснабжения. Фактически установлено-500 узлов учета. Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2024-2025гг.	Учет потребляемой тепловой энергии в полном объеме. Повышение мотивации для потребителей к экономии тепловой энергии и ее рациональному расходованию. Повышение собираемости платежей и сокращение убытков теплоснабжающей организации, обусловленных разницей между реальным и расчетным (нормативным) потреблением.
	ИТОГО:		35 млн. руб.		
8.Мероприятия по существующим котельным тепловых районов города.					
8.1.	Котельная по адресу ул. Откормсовхоз, 14В, 1996 г. ввода в эксплуатацию-1МВт	Администрация г. Кузнецка,	Установка модульной котельной	2024г.	Фактический срок эксплуатации котельной-28

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
		Теплоснабжающая организация			лет (нормативный-20лет). Замена изношенного оборудования и здания котельной. П.2.8.
8.2.	Котельная по адресу ул. Кирпичный переулок, 5А , 1997 г. ввода в эксплуатацию-0,42 МВт	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Установка модульной котельной. Ориентировочные затраты-8млн. руб.	2025г.	Фактический срок эксплуатации котельной-27 лет (нормативный-20лет). Замена изношенного оборудования и здания котельной
8.3.	Котельная по адресу ул. Чкалова, 157, 2004 г. ввода в эксплуатацию-1МВт	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Замена котлов КСВа-1-2шт, в связи с износом. Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2026г.	Фактический срок эксплуатации котельной-20 лет (нормативный-20лет). Замена изношенного оборудования.
8.4.	Котельная по адресу ул. Рабочая,271(МДОУ Д/С №24) ,2008 г. ввода в эксплуатацию	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Замена котлов -2шт, в связи с износом. Ориентировочные затраты-2млн. руб.	2027г.	Фактический срок эксплуатации котельной-16 лет (нормативный-15лет). Замена изношенного оборудования.
8.5.	Котельная «Дружба», 2009 г. ввода в эксплуатацию	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Замена котлов -1шт, в связи с износом. Ориентировочные затраты-1млн. руб.	2028г.	Фактический срок эксплуатации котельной-15 лет (нормативный-15лет). Замена изношенного оборудования.
	ИТОГО:		15 млн. руб.		
9.Строительство объектов в новых районах города.					
9.1.	Котельная- жилые районы-Взлетный-1, Взлетный-2	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Котельная-мощность-30 Гкал/час	2028-2030гг.	
9.2.	Жилой район «Взлетный-1»	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	ЦТП-мощность-15 Гкал/час	2028-2030гг.	

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
9.3.	Жилой район «Взлетный-2»	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	ЦТП-мощность-15 Гкал/час	2028-2030гг.	
10. Мероприятия по ТЭЦ-3, ул. Сызранская, 73.					
№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
10.1.	Установка на ТЭЦ-3 станции обезжелезования воды	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-7млн. руб.	2024-2025гг.	Повышение энергоэффективности
10.2.	Установка на ТЭЦ-3 второй турбины с установкой нового водоподогревателя		Ориентировочные затраты-80млн. руб.	2025-2026гг.	
10.3.	Капитальный ремонт мазутохранилища-емкости №2,3 объемом 5000м ³ каждая		Ориентировочные затраты-11млн. руб.	2025-2026гг.	
10.4.	Капитальный ремонт водовода диаметром 200мм протяженностью 900 м с водозабора «Северный» по ул. Орджоникидзе		Ориентировочные затраты-5млн. руб.	2024-2025гг.	
10.5.	Замена конденсатоохладителя ст.№3		Ориентировочные затраты-6,5млн. руб.	2025-2026гг.	
10.6.	Замена сетевого насоса СЭ 800-100		Ориентировочные затраты-4,5млн. руб.	2025-2026гг.	
10.7.	Замена воздухоохладителя генератора		Ориентировочные затраты-3,8млн. руб.	2025-2026гг.	
10.8.	Замена двух пакетов конвективной части водогрейного котла ПТВМ-50		Ориентировочные затраты-12млн. руб.	2025-2026гг.	
	ВСЕГО:		1 431,14 млн. руб.		

Глава 7. Часть 1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Организация централизованного и индивидуального теплоснабжения осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Правилами подключения к системам теплоснабжения, утв. 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» и иными действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации.

В рамках реализации Схемы теплоснабжения предусмотрено:

- централизованное теплоснабжение в районах высокоплотной и среднеплотной многоэтажной застройки;
- использование индивидуальных источников тепловой энергии для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде, в районах индивидуальной застройки.

В период реализации Схемы теплоснабжения (до 2039 г.) также предусмотрено частичное (точечное) сохранение жилищного фонда с индивидуальным теплоснабжением (индивидуальные жилые дома).

В случае реализации в полном объеме ввода объектов жилищного, общественно-делового и прочего назначения и полного сноса ветхого и аварийного жилья, определенных в Генеральном плане, в перспективе до 2039 г. покрытие тепловой нагрузки новых объектов строительства и централизованное теплоснабжение предлагается от действующих на территории муниципального образования источников либо от индивидуальных теплоисточников (в соответствии с проектами на строительство).

Схема и конфигурация тепловых сетей обеспечивает теплоснабжение на уровне заданных показателей надежности путем: совместной работы источников теплоты; прокладки резервных теплопроводов, устройства перемычек. Предусмотрены изменения нагрузки существующих источников за счет подключения объектов точечной застройки в существующих микрорайонах города и за счет сноса ветхого жилищного фонда.

Система теплоснабжения новых микрорайонов предусматривает, что все здания согласно СП 41-101-95 (Проектирование тепловых пунктов) оборудованы центральными тепловыми пунктами, с системами учета, регулирования и диспетчеризации для обеспечения высоких параметров по энергосбережению.

В случае не достижения (не полного достижения) показателей по вводу и сноса жилья на реконструируемых территориях, определенных в Генеральном плане, в

перспективе до 2039 г. покрытие тепловой нагрузки новых и существующих объектов строительства возможно обеспечить от индивидуальных источников теплоснабжения.

Определение условий организации индивидуального теплоснабжения.

В период реализации Схемы теплоснабжения (до 2039 г.) предусмотрено частичное (точечное) сохранение жилищного фонда с индивидуальным теплоснабжением (индивидуальные жилые дома).

Использование индивидуальных источников тепловой энергии в многоквартирных домах (крышных котельных) не предусматривается.

В соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

Перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе допускается только при полной проектной реконструкции инженерных систем дома с соблюдением требований действующего законодательства (Свод правил СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе», Жилищный кодекс Российской Федерации и др.).

Полная проектная реконструкция инженерных систем дома предполагает реконструкцию общей системы теплоснабжения дома, общей системы газоснабжения дома, в т.ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода, и системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа.

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные») применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире.

В рамках реализации Схемы теплоснабжения планируется организация поквартирного отопления по потребителям, указанным в таблице 7.1.

Таблица 7.1. Перевод потребителей на индивидуальное отопление

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
1. Перевод на индивидуальное отопление.					
1.1.	Частные домовладения и дома барачного типа, планируемые к отключению от центральной системы теплоснабжения, в связи с высокими эксплуатационными затратами -43 объекта, 108 квартир, согласно Схемы теплоснабжения г. Кузнецка, утвержденной	Администрация г. Кузнецка, УКС г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация, потребители.	Перевод на индивидуальное отопление	2023-2024гг.	Сокращение потерь тепловой энергии. Вывод из эксплуатации тепловой сети, связанной с высокими эксплуатационными затратами.

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
	Постановлением Администрации г. Кузнецка № 1512 от 9.10.2019г., Постановления Правительства РФ от 06.09.2012 №889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей» п.15,16,17.				
1	ул. Свердлова, 33, (кв. №2,1)				
2	ул. Рабочая, 95, (кв. №1,3)				
3	ул. Рабочая, 233, (кв. №2)				
4	ул. Советская, 25, (кв. №1)				
5	ул. Кирова, 224, (кв. №1,2,3,4,5,6,7)				
6	ул. Калинина, 143, (кв. №1)				
7	ул. Калинина, 178, (кв. №2,4)				
8	ул. Калинина,182, (кв. №1)				
9	ул. Ленина,229-два дома, (кв. №1,2,3,4,5,6,7,8,11,12,13,14,15)				
10	ул. Ленина,272, (кв. №1)				
11	ул. Ленина,89, (кв. №1)				
12	ул. Ипподромный проезд,4, (кв. №1)				
13	ул. Ипподромный проезд,5, (кв. №1)				
14	ул. 831 км ж/д,6, (кв. №1,2,3,4)				
15	ул. Орджоникидзе, 154, (кв. №1,3,4,5)				
16	ул. Рабочая, 198, (кв. №1)				
17	ул. Рабочая, 153, (кв. №1)				
18	ул. Сызранская,66, (кв. №1,2,3)				
19	ул. Сызранская,84, (кв. №1)				
20	ул. Фабричная, 59, (кв. №1)				
21	ул. Фабричная, 61, (кв. №2,3,4,5)				
22	ул. Фабричная, 62, (кв. №1,3,4,5,7,8,9,10)				
23	ул. Фабричная, 62/1, (кв. №1,2,4)				
24	ул. Гражданская,9 (кв.№1,2,3,4,5)				
25	Ул. Орджоникидзе,169				
26	Ул. Гражданская,12				
27	Ул. Гражданская,12А				
28	Ул. Рабочая,247				
29	Ул. Калинина,150				
30	Ул. Калинина,138, стр.1				
31	Ул. Кирова,180				
32	Ул. Сызранская,118				
33	Ул. Сызранская,100				

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
34	Ул. Ленина, 121				
35	ТЦ «Пятерочка», ул. Молодая гвардия, 139				

Глава 7. Часть 2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории города Кузнецк осуществляется по смешанной схеме. Основная часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, некоторые производственные и коммунально-бытовые предприятия подключены к централизованной системе теплоснабжения, в которой в качестве источника используется Кузнецкая ТЭЦ-3 с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. На станции имеется противодавленческая турбина с установленной электрической мощностью 4000 кВт (АР-4-35/3), которая используется, в основном, для покрытия собственных нужд, Избытки электроэнергии передаются в энергосистему.

На ТЭЦ-3 установлены паровые и водогрейные котлы устаревших конструкций: четыре энергетических котла общей паропроизводительностью 135 т/ч с параметрами пара 3,82 МПа, 450 со среднегодовым КПД 89,68%. (три водогрейных котла КВГМ-50 суммарной тепловой мощностью 150 Гкал/ч со среднегодовым КПД 89,74%, один турбоагрегат АР-4-35/3 КТЗ установленной электрической мощностью 4 МВт, противодавлением 0,098 - 0,239 МПа. Из-за физического износа лопаточного аппарата располагаемая электрическая мощность турбины ограничена и составляет, в соответствии с техническим регламентом 3 МВт (75% от номинальной мощности №).

Отпуск тепловой энергии осуществляется водогрейными котлами и 5 сетевыми подогревателями (3 ПСВ 315-14-23 и 2 ПБ 200-7-14). В ЦТП ТЭЦ расположен коллектор прямой сетевой воды диаметром 1000 мм, длиной 6500 мм, от которого проводится распределение теплоносителя по четырём тепломагистралям с температурным графиком 115/70 °С. Присоединённая тепловая нагрузка станции составляет 125,69 Гкал/ч.

Глава 7. Часть 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

На территории города Кузнецка имеется источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ТЭЦ-3.

На ТЭЦ-3 установлены паровые и водогрейные котлы устаревших конструкций: четыре энергетических котла общей паропроизводительностью 135 т/ч с параметрами пара 3,82 МПа, 450 со среднегодовым КПД 89,68%. (три водогрейных котла КВГМ-50 суммарной тепловой мощностью 150 Гкал/ч со среднегодовым КПД 89,74%, один турбоагрегат АР-4-35/3 КТЗ установленной электрической мощностью 4 МВт, противодавлением 0,098 - 0,239 МПа. Из-за физического износа лопаточного аппарата располагаемая электрическая мощность турбины ограничена и составляет, в соответствии с техническим регламентом 3 МВт (75% от номинальной мощности $N_{\text{э}}$).

Отпуск тепловой энергии осуществляется водогрейными котлами и 5 сетевыми подогревателями (3 ПСВ 315-14-23 и 2 ПБ 200-7-14). В ЦТП ТЭЦ расположен коллектор прямой сетевой воды диаметром 1000 мм, длиной 6500 мм, от которого проводится распределение теплоносителя по четырём тепломагистралям с температурным графиком 115/70 °С. Присоединённая тепловая нагрузка станции составляет 125,69 Гкал/ч.

Имеется аварийный резерв материалов, согласно нормативных документов, общим количеством труб-250м.

На котельных имеется 2 резервных источника электроснабжения:

-стационарный мощностью 18кВт -1шт;

-передвижная дизель-генераторная установка мощностью 100кВт-1шт.

На предприятии имеется 3 аварийно-восстановительные бригады на теплосетевом участке и 2 аварийно-восстановительные бригады на станции ТЭЦ-3, общим количеством персонала-30 человек.

Глава 7. Часть 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Строительство новых источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории города Кузнецка не планируется.

Глава 7. Часть 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

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 приведены в таблице 7.5.

Таблица 7.5. Мероприятия предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
1.	Установка на ТЭЦ-3 станции обезжелезования воды	Администрация г. Кузнецка, УКС г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация, инвесторы.	Ориентировочные затраты-7млн. руб.	2024-2025гг.	Повышение энергоэффективности энергосбережения
2.	Установка на ТЭЦ-3 станции обезжелезования воды		Ориентировочные затраты-80млн. руб.	2025-2026гг.	
3.	Установка на ТЭЦ-3 второй турбины с установкой нового водоподогревателя		Ориентировочные затраты-11млн. руб.	2025-2026гг.	
4.	Капитальный ремонт мазутохранилища-емкости №2,3 объемом 5000м ³ каждая		Ориентировочные затраты-5млн. руб.	2024-2025гг.	
5.	Капитальный ремонт водовода диаметром 200мм протяженностью 900 м с водозабора «Северный» по ул. Орджоникидзе		Ориентировочные затраты-6,5млн. руб.	2025-2026гг.	
6.	Замена конденсатоохладителя ст.№3		Ориентировочные затраты-4,5млн. руб.	2025-2026гг.	
7.	Замена сетевого насоса СЭ 800-100		Ориентировочные затраты-3,8млн. руб.	2025-2026гг.	
8.	Замена воздухоохладителя генератора		Ориентировочные затраты-12млн. руб.	2025-2026гг.	

Глава 7. Часть 6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Переоборудование котельных города Кузнецка в источники тепловой энергии, функционирующий 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 планируется.

Глава 7. Часть 7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не предлагается к реализации в рамках Схемы теплоснабжения.

Глава 7. Часть 8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Перевод котельных города Кузнецка в пиковый режим не планируется.

Глава 7. Часть 9. 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, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не планируется.

Глава 7. Часть 10. 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 на территории города Кузнецка не планируется.

Глава 7. Часть 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

В рамках реализации Схемы теплоснабжения предусмотрен перевод жилых домов на индивидуальное отопление.

Децентрализованные системы любого вида позволяют исключить потери энергии при ее транспортировке (значит, снизить стоимость тепла для конечного потребителя),

повысить надежность отопления и горячего водоснабжения, вести жилищное строительство там, где нет развитых тепловых сетей.

При подключении индивидуальной жилой застройки к сетям централизованного теплоснабжения низкая плотность тепловой нагрузки и высокая протяженность тепловых сетей малого диаметра влечет за собой увеличение тепловых потерь через изоляцию трубопроводов и с утечками теплоносителя и высокие финансовые затраты на строительство таких сетей.

На расчетный срок теплоснабжение индивидуальной жилой застройки предусматривается обеспечить от индивидуальных источников тепла на природном газе. Точных данных о подключении объектов к централизованным системам теплоснабжения не предоставлено.

Данные объекты расположены точечно на всей территории муниципального образования. Подключение указанных объектов к существующим источникам теплоснабжения с учетом радиуса эффективного теплоснабжения и инженерной подготовки территорий нецелесообразно.

Глава 7. Часть 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в системе теплоснабжения, а также распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определены на основании спрогнозированного в главе 2 прироста нагрузок потребителей.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии, с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности, по периодам реализации Схемы теплоснабжения представлены в табл. 7.12.

Таблица 7.12. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в															
Установленная тепловая мощность	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	1,6	1,6	1,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744	0,7744
	Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157															
Установленная тепловая мощность	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482	0,9482
	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а															
Установленная тепловая мощность	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858	0,2858
	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»															
Установленная тепловая мощность	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	1,03	1,03	1,03
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526	0,526
	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271															
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	0,43	0,43	0,43
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783	0,1783

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123															
Установленная тепловая мощность	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
	котельная на МБОУ СОШ №6															
Установленная тепловая мощность	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	0,3	0,3	0,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
	котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская, 62А															
Установленная тепловая мощность	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	0,3	0,3	0,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	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	0,137	0,137	0,137
	котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная, 41															
Установленная тепловая мощность	0,3	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	0,46	0,46
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	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	0,044	0,044	0,044
	котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская, 62Б															
Установленная тепловая мощность	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	0,3	0,3	0,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская, 64А															
Установленная тепловая мощность	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	0,46	0,46	0,46

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная ул. Ленина 339 г															
Установленная тепловая мощность	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034

Глава 7. Часть 13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

На момент актуализации не предусмотрен ввод новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Глава 7. Часть 14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Источники тепловой энергии на территории производственных зон используются исключительно для технологических и иных нужд самой производственной зоны.

На расчетный срок до 2039 года строительство производственных предприятий с использованием тепловой энергии от централизованных источников теплоснабжения не планируется. Обеспечение тепловой энергией промышленных потребителей, расположенных на территории города Кузнецка, предлагается осуществлять от индивидуальных источников, расположенных на территории предприятий.

Глава 7. Часть 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

В Федеральном законе от 27 июля 2010 г №190-ФЗ «О теплоснабжении» используется понятие:

«радиус эффективного теплоснабжения» – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе централизованного теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения».

До настоящего момента не разработаны и не введены в действие методические рекомендации и разъяснения по трактовке, определению и расчету «радиуса эффективного теплоснабжения». Учитывая данное обстоятельство, в Схеме теплоснабжения, предложен вариант расчета радиуса эффективного теплоснабжения, выполненный в соответствии с нижеприведенными формулами и зависимостями.

Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве определяющего параметра, позволяет ограничить зону централизованного теплоснабжения теплоисточника по основной функции - минимума себестоимости на транспорт реализованного тепла.

Экономически целесообразный радиус теплоснабжения должен формировать решения при реконструкции существующих систем теплоснабжения в направлении централизации или частичной децентрализации зон теплоснабжения и организации новых систем теплоснабжения. Оптимальный радиус теплоснабжения определялся из условия минимума «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей».

$$S=A+Z\rightarrow\min \text{ (руб./Гкал/ч)}, \text{ где:}$$

A – удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

Z – удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч.

При этом использовались следующие аналитические выражения для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с предельным радиусом теплоснабжения:

$$A=1050R^{0,48} \cdot B^{0,26} \cdot s / (\Pi^{0,62} \cdot H^{0,19} \cdot \Delta\tau^{0,38}), \text{ руб./Гкал/ч}$$

$$Z=a/3+30 \cdot 10^6 \varphi / (R^2 \cdot \Pi), \text{ руб./Гкал/ч, где:}$$

R – радиус действия тепловой сети (протяженность главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

B – среднее число абонентов на 1 км²;

s – удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;

Π – теплоплотность района, Гкал/ч.км²;

H – потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по главной тепловой магистрали, м вод. ст.;

$\Delta\tau$ – расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

a – постоянная часть удельной начальной стоимости котельной, руб./Гкал;

Аналитическое выражение для оптимального радиуса теплоснабжения полученное дифференцированием по R выше приведённых формул представлено в следующем виде:

$$R_{\text{опт}}=(140/s^{0,4}) \cdot (1/B^{0,1}) \cdot (\Delta\tau/\Pi)^{0,15}, \text{ км}$$

При этом некоторое значение предельного радиуса действия тепловых сетей выражается формулой:

$$R_{\text{пред}}=[(p-C)/1,2K]^{2,5},$$

где:

$R_{\text{пред}}$ – предельный радиус действия тепловой сети, км;

p – разница себестоимости тепла, выработанного на котельной и в собственных теплоисточниках абонентов, руб./Гкал;

C – переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал;

K – постоянная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла при радиусе действия тепловой сети, равном 1 км, руб./Гкал/км.

Таблица 7.15. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения котельных

Наименование источника теплоснабжения	Эффективный радиус теплоснабжения, км	Радиус действия системы теплоснабжения, км
Котельная Ул. Откормсовхоз, 14в	0,79	0,79
Котельная Ул. Чкалова, 157	1,2	1,2
Котельная Кирпичный п-к, 5а	1,65	1,65
Котельная Жилой городок «Дружба»	1,13	1,13
Котельная Ул. Рабочая, 271	0,98	0,98
Котельная Ул. Строителей, 123	1,07	1,07
котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	0,08	0,08
котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская,62А	0,01	0,01

котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	0,12	0,12
котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б	0,34	0,34
котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	0,1	0,1
котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	0,98	0,98
Котельная ул. Ленина 339 г	0,56	0,56

По результатам расчетов можно сделать вывод, что существующие и перспективные потребители города Кузнецка находятся в границах радиуса эффективного теплоснабжения.

Однако следует обратить внимание на то, что в настоящее время официально утвержденная методика расчета радиуса эффективного теплоснабжения отсутствует. В специализированных научно-технических источниках приводятся различные подходы к расчету радиусов эффективного теплоснабжения и его значения.

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

В рамках реализации Схемы теплоснабжения, помимо строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, предусмотрена реализация следующих мероприятий по сетевому хозяйству:

- проведение технического учета и технической инвентаризации тепловых сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии линейных объектов;
- создание системы автоматизированного управления и диспетчеризации системы теплоснабжения города Кузнецка.

В городе Кузнецке предлагается выполнить мероприятия, приведенные в таблице 8.1.

Таблица 8.1. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей города Кузнецка

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
Тепловые сети, сети горячего водоснабжения, котельные, центральные тепловые пункты, потребители тепловой энергии					
1. Вывод из эксплуатации тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении).					
1.1.	Западный м-н, ул. Индустриальная,11,15- тепловые сети 1985г.ввода, ду.200мм-450м ду.100мм-320м, Тепловая нагрузка-0.147 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Вывод из эксплуатации тепловых сетей. 1 Вариант -перевод 2-х двухэтажных домов по ул. Индустриальная,11,15- (30 квартир) на индивидуальное отопление. 2 Вариант -Установка модульной котельной- 0.2 МВт.	2024-2025гг. Ориентировочны е затраты-3млн. руб.	Сокращение потерь тепловой энергии. Тепловые сети, наиболее удаленные от источника тепла в которых объем потерь в 2раза больше потребления. П 2,9.
1.2.	ТЭЦ-3-СШ №9 (ул. Фабричная) - ул. Ленина 14-40- тепловые сети 1965г.в., ду.300мм-120м ду.150мм-590м Тепловая нагрузка-0.7 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Перевод на индивидуальное отоплении 1-н.эт. (ул. Фабричная, 59,61,62,64), три 3-х.эт. (ул. Ленина, 14, 20,38а) домов. Установка на МБОУ Гимназии №9 (ул. Фабричная, 36) –модульной котельной.	2025-2026гг. Ориентировочны е затраты-10млн. руб.	Сокращение потерь тепловой энергии в 2 раза
1.3.	Ул. Орджоникидзе (ул.Гражданская,13а-ул. ул. Орджоникидзе, 154) - тепловые сети 1974г.ввода, ду. 125мм-200м, Тепловая нагрузка-0.07 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	1.Перевод на индивидуальное отопление три двухэтажных жилых дома (ул. Гражданская, 9, ул. Орджоникидзе, 169, 154).	2024-2025гг. Ориентировочны е затраты- 1,5млн. руб.	Сокращение потерь тепловой энергии. Вывод из эксплуатации тепловой сети, связанной с высокими эксплуатационными затратами, превышение потерь над потреблением в 2 раза
1.4.	Ул. Калинина- (ул. М. Гвардия-Пролетарская) - тепловые сети 1982 г. ввода, ду. 400мм-570м, тепловая нагрузка-0.58 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Вывод тепловых сетей в связи с установкой котельных-ПСС №8 ФПС ФГКУ, ул. Пролетарская,72А; МОУ СОШ №2, ул. Калинина,300	2024-2025гг.	Сокращение потерь тепловой энергии в 1,5 раза. П 2,6;2,7.

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
1.5.	Ул. Правды- Варшавская-Пензенская- тепловые сети1990г.ввода, ду. 500мм-920м	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Вывод из эксплуатации тепловых сетей, в связи с установкой котельных: - ул. Саратовский проезд, 5А (ул. Саратовский проезд,3,1, ул. Пензенская,110,112)-район ЦТП №22; -ул. Правды,22Б (ул. Правды, 22, 24) район ЦТП №9	2024г.	Сокращение потерь тепловой энергии. Тепловые потери в тепловых сетях завышенных диаметров, в которых объем потерь в 1.5 раза больше чем потребление абонентами тепловой энергии. П.2,2;2,3.
	ИТОГО:			14,5 млн. руб.	
2.Капитальный ремонт тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении).					
2.1.	Ул. Рабочая (от ул. Красноармейская до ул. Стекловская, ду. 500мм-670м		Ориентировочные затраты-57,293.млн. руб.	2023г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.2.	Ул. Ленина (от ул. Стекловская до ул. Гражданская), ду.300мм-352м		Ориентировочные затраты-22,365млн. руб.	2024г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.3.	Ул. Рабочая (от ул. Стекловская до ул. Дарвина), ду. 400мм-838м		Ориентировочные затраты-63,313млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.4.	Ул. Ленина (от ул. Красноармейская до ул. Гражданская), ду.300мм-298м		Ориентировочные затраты-29,618млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.5.	Ул. Некрасова (от ул. Чкалова до ул. Леваневского), ду. 500мм-315м		Ориентировочные затраты-30,190млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.6.	Ул. Чапаева (от ул.Леваневского до ул. Осипенко), ду.250мм-324м		Ориентировочные затраты-18,092млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.7.	Ул. Леваневского (от ул. Леваневского,52 до ул. Леваневского, 60), ду.400мм-260м		Ориентировочные затраты-20,468млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.8.	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Кирова, 159 - Комсомольская, ду.150мм-40м		Ориентировочные затраты-0,3млн. руб.	2024г.	Закольцовка 2-х районов, надежность теплоснабжения.
2.9.	Ул. Калинина (Дарвина-Комсомольская), ду.300мм-733м-1977г.в.		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях,

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
					сокращение аварий.
2.10.	Ул. Комсомольская (Калинина-Комсомольская,59), ду.300мм-125м-1977г.в.		Ориентировочные затраты-8млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.11.	Ул. Дарвина (Калинина-Белинского), ду.200мм-267м-1982г.в		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2024г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.12.	Ул. Дарвина (ул. Рабочая-Калинина), ду.400мм- 700м -1982г.в.		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2026	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.13.	Ул. Калинина-М.Гвардия-Правды, д.400мм-750м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-40млн. руб.	2026	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.14.	Ул. Красноармейская (Ленина-Кирова), ду.400мм-250м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.15.	Ул. Красноармейская (Кирова-Калинина), ду.400мм-165мм-1982г.в		Ориентировочные затраты-10млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.16.	Ул. Рабочая-Гражданская,49-ЦТП №5, ду.200мм-90м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.17.	Ул. Белинского,1- ЦТП №21-Тухачевского,6 1985г.в., ду.250мм-отопление-160м ду.150мм, 125мм-ГВС-160м		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.18.	Теплотрасса Пик ул. Железнодорожная (Свердлова-Гражданская) ТК8-13, 1977г.в. -700м, уменьшение диаметра с 500мм на 300мм		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.19.	Теплотрасса ТЭЦ-3- ЖКО «Полимермаш» -ул. Сызранская (ул. Кирова-ул. Белинского-ул. Радищева), 1974г.в., ду. 300мм-600м		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.20.	Ул. Чкалова (от ул. Маяковского- ул. Некрасова), ду. 500мм-100м		Ориентировочные затраты-15млн. руб	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.21.	Ул. Некрасова от ул. Чкалова до ул. Октябрьская, 45, ГБПОУ КМК (СПТУ №26), ду. 150мм-344м.- 1973 г.в.		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.22.	Ул. Гагарина переход под железной дорогой Москва-		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
	Самара, 1993г.в. ду.500мм-100м, с заменой футляров под ж/дорогой. - 1993г.в.				сетях, сокращение аварий.
2.23.	Ул. Гагарина от ж/д до ул. Октябрьская, ду.500мм-380м-1993г.в.		Ориентировочные затраты-23млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.24.	Ул. Маяковского (Леваневского-Осипенко), ду.300мм-280м-1964г.в.		Ориентировочные затраты-14млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.25.	Ул. Маяковского, ТК12-16, ду.200мм-240м-1964г.в.		Ориентировочные затраты-12млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.26.	Ул. Маяковского, ТК1-29, ду.200мм-430м-1964г.в.		Ориентировочные затраты-13млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.27.	ЦТП №16-Победы,62,64, ТК22-24, ду.150,100мм-отопление-170м, ду.100,80мм-ГВС-170м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.28.	Ремонт теплоизоляции трубопроводов тепловых сетей и сетей ГВС	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-1млн. руб.	Постоянно	Сокращение потерь в тепловых сетях, из-за износа трубопроводов и теплоизоляции (за один месяц отопительного периода – 1581 Гкал).
	ИТОГО:		536,14		
3.Закольцовка тепловых сетей по тепловым районам.					
3.1.	-Ул. Свердлова-ул. Республики, -Ул. Октябрьская, 45 (НПС)-ул. Чкалова- ду. 300мм-1,57км	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-60млн. руб.	2026-2030гг.	Надежность теплоснабжения, «живучесть» тепловых сетей
3.2.	Ул. Калинина (от ул. Калинина,125 –ул. Комсомольская), ду. 300мм-1,1км		Ориентировочные затраты-40млн. руб.	2026-2030гг.	Надежность теплоснабжения, «живучесть» тепловых сетей
	ИТОГО:		100 млн. руб.		
4.Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения.					
4.1.	Теплотрасса ТЭЦ-3-ЖКО «Обувная фабрика» -ГВС от ЦТП №23-ул. Свердлова, 134, тупиковая, однетрубная система	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая	Закольцовка системы ГВС по ул. Фабричная-Железнодорожная-ЦТП№23 трубопроводом ПНД д.110мм.	2024-2025гг.	Улучшение качества ГВС

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
	ду.100мм-600м	организация	Ориентировочные затраты-6 млн. руб.		
	ИТОГО:		6 млн. руб.		

Глава 8. Часть 1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

В рамках реализации Схемы теплоснабжения предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) отсутствуют.

Глава 8. Часть 2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения

В рамках реализации Схемы теплоснабжения предусмотрено новое строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную и производственную застройку. Подключение новых потребителей планируется согласно разработанным и утвержденным проектам и техническими условиями.

Глава 8. Часть 3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

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

Глава 8. Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

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

Глава 8. Часть 5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения запланировано комплексно в рамках строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах под жилищную, комплексную и производственную застройку.

Глава 8. Часть 6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

В рамках реализации Схемы теплоснабжения не предусмотрена реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Глава 8. Часть 7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В рамках реализации Схемы теплоснабжения планируется реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, данные предложения представлены в таблице 8.1.

Глава 8. Часть 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Необходимость строительства насосных станций на территории города Кузнецка не выявлена.

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

Глава 9. Часть 1. Техничко-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

Все системы централизованного теплоснабжения (горячего водоснабжения) города Кузнецка являются закрытыми.

Глава 9. Часть 2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

В соответствии с п.5 ст.20 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении» температурный график системы теплоснабжения утверждается при утверждении схемы теплоснабжения.

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 °С, в соответствии с требованиями СанПин 2.1.4.2496-09 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения». Качество функционирования водяных систем центрального отопления, кроме их конструкции и качества монтажа, во многом зависит от применяемого метода регулирования теплоотдачи нагревательных приборов этих систем. Тепловая нагрузка в течение отопительного сезона меняется. Поэтому для поддержания требуемого теплового режима тепловую нагрузку необходимо регулировать. Различают центральное (котельная или ТЭЦ), групповое (ЦТП, ГТП) и местное (МТП или ИТП) регулирование отпуска тепла. В зависимости от места осуществления регулирования может осуществляться непосредственно у нагревательных приборов - индивидуальное, в местном тепловом пункте (МТП или ИТП) - местное, регулирование отопления группы отапливаемых зданий в центральном (групповом) тепловом пункте (ЦТП, ГТП) - групповое, в источнике теплоснабжения (котельная или ТЭЦ) - центральное. Если тепловая нагрузка у всех потребителей примерно одинакова, то можно ограничиться центральным регулированием. В нашем случае, центральное регулирование тепловой нагрузки осуществляется у источника тепла.

Центральное регулирование отопления может быть осуществлено тремя способами: Изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети при неизменном его расходе – качественный способ регулирования. Изменением расхода теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети при постоянной его температуре –

количественный способ регулирования. Изменением, как температуры, так и расхода теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети – качественно-количественный способ регулирования. В Российской Федерации в городских системах централизованного теплоснабжения принять качественный режим регулирования отпуска тепла, которое дополняется на вводах потребителей местным количественным регулированием. В закрытых системах теплоснабжения качественный метод регулирования строится из предположения постоянного расхода воды в системах отопления в течение всего сезона, что стабилизирует гидравлический режим сети. Это является преимуществом качественного метода регулирования отпуска тепла. Недостаток качественного метода регулирования состоит в том, что он не всегда удовлетворяет условиям всех потребителей, так как температурный расчет количества тепла строится по типовому абоненту.

В городе Кузнецке выдача тепла осуществляется по двум основным температурным графикам 95/70°C и 115/70°C. Утвержденные температурные графики приведены в таблицах 9.2.1 и 9.2.2.

Таблица 9.2.1. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии, температурный график 95/70

Температура наружного воздуха, °C	Температура теплоносителя на вводе в систему отопления, °C	Температура теплоносителя на выходе из системы отопления, °C
+8	39	34
+7	41	35
+6	43	36
+5	45	38
+4	46	39
+3	48	40
+2	49	41
+1	51	42
0	53	43
-1	54	44
-2	56	45
-3	57	46
-4	59	47
-5	61	48
-6	62	49
-7	64	50
-8	66	51
-9	67	52
-10	68	53
-11	70	54
-12	71	55
-13	73	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	77	59

Температура наружного воздуха, °С	Температура теплоносителя на вводе в систему отопления, °С	Температура теплоносителя на выходе из системы отопления, °С
-17	78	60
-18	80	61
-19	81	62
-20	83	62
-21	84	63
-22	85	64
-23	87	65
-24	88	66
-25	90	67
-26	91	68
-27	92	68
-28	94	69
-29	95	70

Таблица 9.2.2. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии в точке измерения тепловой энергии, отпущенной потребителю тепловой энергии, температурный график 115/70 со "срезкой" 95°C

Температура наружного воздуха, С°	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, С°	Температура теплоносителя в отопительной системе, С°	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, С°
8	70,0	62,1	49,7
7	70,0	61,9	49,5
6	70,0	61,7	49,3
5	70,0	61,5	49,1
4	70,0	61,3	48,9
3	70,0	61,1	48,7
2	70,0	60,9	48,5
1	70,0	60,7	48,3
0	70,0	60,5	48,1
-1	70,0	60,3	47,9
-2	70,0	60,1	47,7
-3	70,0	59,9	47,6
-4	70,0	59,9	47,5
-5	71,2	61,0	48,3
-6	73,3	62,4	49,1
-7	75,0	63,8	50,0
-8	76,9	65,3	50,9
-9	78,6	66,7	51,8
-10	80,6	68,1	52,8
-11	82,4	69,7	53,5
-12	84,1	71,0	54,4
-13	86,0	72,4	55,4
-14	87,8	73,9	56,4
-15	89,4	75,1	57,3
-16	91,2	76,6	58,2
-17	93,1	78,2	59,1
-18	95,2	79,5	59,9

Температура наружного воздуха, С°	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе, С°	Температура теплоносителя в отопительной системе, С°	Температура теплоносителя в обратном трубопроводе, С°
-19	95,2	79,3	59,8
-20	95,2	79,1	59,7
-21	95,2	79,0	59,6
-22	95,2	78,8	59,4
-23	95,2	78,7	59,2
-24	95,2	78,5	59,0
-25	95,2	78,3	58,8
-26	95,2	78,1	58,6
-27	95,2	77,9	58,4
-28	95,2	77,6	58,2
-29	95,2	77,4	58,0

Глава 9. Часть 3. Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям

Так как все системы централизованного теплоснабжения (горячего водоснабжения) города Кузнецка являются закрытыми, вопрос о реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения является неактуальным.

Глава 9. Часть 4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Расчёт потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения в рамках данной Схемы теплоснабжения не рассматривается.

Глава 9. Часть 5. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Так как все системы теплоснабжения города Кузнецка являются, закрытыми вопрос об оценке экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем, является неактуальным.

Глава 9. Часть 6. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Все системы централизованного теплоснабжения города Кузнецка являются закрытыми.

Глава 10. Перспективные топливные балансы

Глава 10. Часть 1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории города Кузнецка, произведены в соответствии с:

- Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утв. Приказом Минэнерго России от 30.12.2008 N 323 (ред. от 10.08.2012) "Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии";

- СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».

Расчет по источникам произведен на основании:

- фактических данных по характеристикам оборудования котельной;
- данных по режимно-наладочным испытаниям котельного оборудования, по среднему КПД котлов;

- данных по фактическим удельным расходам топлива по источнику за базовый период;

- прогнозных значений уровня установленной и располагаемой мощности источника тепловой энергии;

- прогнозных значений подключенной нагрузки потребителей по источнику, включая нагрузку на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение.

В расчет приняты следующие параметры, влияющие на определение максимального часового расхода топлива:

- продолжительность отопительного периода – 201 день;
- температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 – 27 °С;

- 3,9 °С – средняя температура наружного воздуха за отопительный период;

- продолжительность работы системы ГВС – 350 сут.;

- температура потребляемой холодной воды в водопроводной сети в отопительный период – 5 °С;

- температура холодной воды в водопроводной сети в неотопительный период – 15 °С;

- максимальная температура воздуха переходного периода – 10 °С.

За основной вид топлива принят природный газ.

Расчеты перспективных годовых расходов основного вида топлива на территории города Кузнецка приведены в таблице 10.1.

Таблица 10.1. Расчеты перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива т.у.т.

№ котельной	Наименование котельной	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1	Котельная, в 6 м. по направлению на север от д/с по ул. Рабочая, 271	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763	78,763
2	Котельная, ул. Строителей, 123	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746	228,746
3	Котельная, ул. Чкалова, 157	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999	367,999
4	Котельная в 18м по направлению на северо-восток от жилого дома №4 в жилом городке «Дружба»	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722	242,722
5	Котельная, ул. Откормсовхоз, 14в	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719	244,719
6	Котельная, пер. Кирпичный 5А	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881	92,881
7	ТЭЦ-3	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216	53560,216
8	Модульная котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская, 64	н/д	н/д	н/д	н/д	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	Модульная котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская, 62А	н/д	н/д	н/д	н/д	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	Модульная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

	Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41																
11	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская,62Б	н/д	н/д	н/д	н/д	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	Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	н/д	н/д	н/д	н/д	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	Котельная ул. Ленина 339 г	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176

Глава 10. Часть 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Норматив создания запасов топлива на котельных рассчитывается в соответствии с «Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)» утвержденным приказом Минэнерго России от 10 августа 2012 г. N 377.

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \text{ (тыс. т)}$$

где Q_{max} - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$ - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки.

Таблица 10.2. Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, в зависимости от вида топлива и способа его доставки

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сут.
1	2	3
твердое	железнодорожный транспорт	14
твердое	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
жидкое	автотранспорт	5

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) рассчитывается по сумме неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

Неснижаемый нормативный запас топлива на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива, резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при

невозможности использования или исчерпаний нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Нормативные запасы топлива на котельных города Кузнецка отсутствуют из-за отсутствия резервного топлива.

На предприятии имеется запас резервного топлива (ТЭЦ-3) -мазут в количестве 1,460 тыс. тонн. Нормативный запас, утвержденный Приказами управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области №72 от 21.09.2020г, №15 от 15.03.2021г., составляет 1,390 тыс. тонн.

Глава 10. Часть 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

ТЭЦ-3 на территории города Кузнецка Пензенской области с 1992 года полностью перешла на сжигание природного газа, что исключило выбросы в атмосферу вредных окислов серы.

Глава 10. Часть 4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным видом топлива на котельных города Кузнецка является природный газ, характеристики которого приведены в Главе 1. Раздел 8.

Глава 10. Часть 5. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Основным видом топлива на котельных города Кузнецка является природный газ (100%).

Глава 10. Часть 6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса города Кузнецка является использование природного газа в качестве основного вида топлива на котельных.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения

Общие положения

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются:

- в соответствии с пунктом 46 Постановления Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения";

- проектом приказа Минэнерго и Минрегиона России «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;

- проект приказа Минрегиона России «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии»;

- Надежность и эффективность в технике. Справочник, том 2, Москва, Из-во «машиностроение», 1989.

Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в разделе «Надежность».

Термины и определения, используемые в данном разделе, соответствуют определениям ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике».

Для оценки надежности теплоснабжения применена система показателей надежности и качества состоит из показателей, характеризующих надежность производства и передачи тепловой энергии и соответствие термодинамических параметров теплоносителя установленным нормативам (далее – показатели уровня надежности), а также показателей, характеризующих своевременность и надлежащее качество осуществления подключения к тепловым сетям или коллекторам данной регулируемой организации и качество обслуживания ею своих потребителей товаров и услуг (далее – показатели уровня качества) определенная Методическими указаниями по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии» (далее Методические указания).

К показателям уровня надежности относятся следующие:

- 1) показатели, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии,
- 2) показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии,
- 3) показатели, определяемые приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии,
- 4) показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Перечисленные показатели уровня надежности рассчитываются как совокупные за расчетный период характеристики нарушений в подаче тепловой энергии, снижение которых ведет к увеличению надежности.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494: 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 °С;
- промышленных зданий до 8 °С.

Термины и определения

Термины и определения, используемые в данном разделе соответствуют определениям ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике».

Надежность – свойство участка тепловой сети или элемента тепловой сети сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность обеспечивать передачу теплоносителя в заданных режимах и условиях применения и технического обслуживания. Надежность тепловой сети и системы теплоснабжения является комплексным свойством, которое в зависимости от назначения объекта и условий его применения может включать безотказность, долговечность, ремонтпригодность и сохраняемость или определенные сочетания этих свойств.

Безотказность – свойство тепловой сети непрерывно сохранять работоспособное состояние в течение некоторого времени или наработки;

Долговечность – свойство тепловой сети или объекта тепловой сети сохранять работоспособное состояние до наступления предельного состояния при установленной системе технического обслуживания и ремонта;

Ремонтпригодность – свойство элемента тепловой сети, заключающееся в приспособленности к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния путем технического обслуживания и ремонта;

Исправное состояние – состояние элемента тепловой сети и тепловой сети в целом, при котором он соответствует всем требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Неисправное состояние – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Работоспособное состояние – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Неработоспособное состояние - состояние элемента тепловой сети, при котором значение хотя бы одного параметра, характеризующего способность выполнять заданные функции, не соответствует требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации. Для сложных объектов возможно деление их неработоспособных состояний. При этом из множества неработоспособных состояний выделяют частично неработоспособные состояния, при которых тепловая сеть способна частично выполнять требуемые функции;

Предельное состояние – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна, либо восстановление его работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно;

Критерий предельного состояния - признак или совокупность признаков предельного состояния элемента тепловой сети, установленные нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документацией. В зависимости от условий эксплуатации для одного и того же элемента тепловой сети могут быть установлены два и более критериев предельного состояния;

Дефект – по ГОСТ 15467;

Повреждение – событие, заключающееся в нарушении исправного состояния объекта при сохранении работоспособного состояния;

Отказ – событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния элемента тепловой сети или тепловой сети в целом;

Критерий отказа – признак или совокупность признаков нарушения работоспособного состояния тепловой сети, установленные в нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации.

Для целей перспективной схемы теплоснабжения термин «отказ» будет использован в следующих интерпретациях:

- отказ участка тепловой сети – событие, приводящие к нарушению его работоспособного состояния (т.е. прекращению транспорта теплоносителя по этому участку в связи с нарушением герметичности этого участка);

- отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети).

При разработке схемы теплоснабжения для описания надежности термины «повреждение» и «инцидент» будут употребляться только в отношении событий, к которым может быть применена процедура отложенного ремонта, потому что в соответствии с ГОСТ 27.002-89 эти события не приводят к нарушению работоспособности участка тепловой сети и, следовательно, не требуют выполнения незамедлительных ремонтных работ с целью восстановления его работоспособности.

К таким событиям относятся зарегистрированные «свищи» на прямом или обратном теплопроводах тепловых сетей. Тем не менее, ремонтные работы по ликвидации свищей требуют прерывания теплоснабжения (если нет вариантов подключения резервных теплопроводов), и в этом смысле они аналогичны «отложенным» отказам.

В системе теплоснабжения также не употребляется термин «авария», так как это характеристика «тяжести» отказа и возможных последствия его устранения не присуще системе теплоснабжения города Кузнецка. Все упомянутые в этом абзаце термины устанавливают лишь градацию (шкалу) отказов.

В соответствии с приказом Госстроя России от 20 августа 2001 года №191 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса», согласованном с Госэнергонадзором Минэнерго России 9 июня 2001 года № 32-01-04/61 в зависимости от характера и тяжести последствий технологические нарушения в системах коммунального электроснабжения и

системах коммунального теплоснабжения подразделяются на аварии и инциденты. Последние в свою очередь могут носить характер технологических и функциональных отказов.

В системе теплоснабжения города Кузнецка на основании Методических рекомендациях используются следующие определения:

- технологические нарушения - нарушения в работе систем коммунального энергоснабжения (электроснабжения, теплоснабжения) и эксплуатирующих их организаций в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал, отклонение параметров энергоносителя, экологическое воздействие, объем повреждения оборудования, другие факторы снижения надежности) подразделяются на аварии и инциденты;

- авария - разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ;
- инцидент - отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонения от установленных режимов, нарушение федеральных законов и иных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте, включая:
- технологический отказ - вынужденное отключение или ограничение работоспособности оборудования, приведшее к нарушению процесса производства и (или) передачи электрической и тепловой энергии потребителям, если они не содержат признаков аварии;
- функциональный отказ - неисправности оборудования (в том числе резервного и вспомогательного), не повлиявшие на технологический процесс производства и (или) передачи энергии, а также неправильное действие защит и автоматики, ошибочные действия персонала, если они не привели к ограничению потребителей и снижению качества отпускаемой энергии.

1. Показатели, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии.

Рч – показатель уровня надежности, определяемый числом нарушений в подаче тепловой энергии за отопительный период в расчете на единицу объема тепловой мощности и длины тепловой сети регулируемой организацией, исчисляется по формуле:

$$Рч = М_0 / L,$$

где: M_0 – число нарушений в подаче тепловой энергии по договорам с потребителями товаров и услуг в течение отопительного сезона расчетного периода регулирования согласно данным, подготовленным регулируемой организацией (см. Приложение № 3 к настоящему приказу);

L – произведение суммарной тепловой нагрузки по всем договорам с потребителями товаров и услуг данной организации (в Гкал – в отсутствие нагрузки принимается равной 1) и суммарной протяженности линий тепловой сети (в км – в отсутствие тепловой сети принимается равной 1) данной регулируемой организации .

2. Показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии.

P_{Π} – показатель уровня надежности, определяемый суммарной приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в отопительный сезон, (P_{Π}) исчисляется по формуле:

$$P_{\Pi} = \sum_{j=1}^{M_{\Pi 0}} T_{j\text{пр}}/L$$

где: $T_{j\text{пр}}$ – продолжительность j-ого прекращения подачи тепловой энергии за отопительный сезон в течение расчетного периода регулирования (в часах). $T_{j\text{пр}}$ определяется на основании данных, подготовленных регулируемой организацией, по формуле:

$$T_{j\text{пр}} = \max T_{j\text{пр}},$$

Если регулируемой организацией зафиксировано, что j-ое прекращение подачи тепловой энергии состоит из двух или более последовательных прерываний подачи тепловой энергии или теплоносителя по i-ому договору с потребителями товаров и услуг, то значение T_{ij} рассчитывается по формуле:

$$T_{j\text{пр}} = S (T_{j\text{пр}} \times K_{vj\text{пр}}).$$

$M_{\Pi 0}$ – общее число прекращений подачи тепловой энергии за отопительный сезон согласно данным, подготовленным регулируемой организацией.

$P_{\Pi\Pi}$ – показатель уровня надежности, определяемый продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в межотопительный период. Для его расчета рассматриваются соответствующие нарушения, не затрагивающие отопительный сезон, и их суммарная продолжительность относится к величине L , как и в формуле (2).

Нарушения в подаче тепловой энергии, затронувшие несколько расчетных периодов регулирования, учитываются в каждом расчетном периоде регулирования в части, относящейся к данному периоду.

Кроме того, не позднее, чем с 2014 года, вычисляется еще один показатель уровня надежности: $P_{\Pi}(1)$, определяемый продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии, с выделением потребителей товаров и услуг 1-ой категории надежности. Для его расчета продолжительность j-ого прекращения определяется как максимальная из продолжительностей прекращений, зафиксированных у потребителей товаров и услуг только в отношении потребителей тепловой энергии, имеющих 1-ую категорию надежности.

3. Показатели, определяемые приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

R_0 – показатель уровня надежности, определяемый суммарным приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии в отопительный период, исчисляется по формуле:

$$R_0 = \sum_{j=1}^{M_{\Pi 0}} Q_j/L$$

где: Объем недоотпущенной и (или) недопоставленной тепловой энергии при j-ом нарушении в подаче тепловой энергии (Q_j) определяется на основании данных, подготовленных регулируемой организацией.

R_{om} – показатель уровня надежности, определяемый объемом неотпуска тепловой энергии в межотопительный период. Для его расчета рассматриваются лишь соответствующие нарушения в расчетном периоде регулирования, и суммарный объем неотпуска по ним относится к величине L , как и в формуле (3).

4. Показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя при нарушениях в подаче тепловой энергии, вычисляются начиная не позднее, чем с 2014 года.

Отклонения температуры теплоносителя фиксируются в подающем трубопроводе в случаях превышения значений отклонений, предусмотренных договорными отношениями между данной регулируемой организацией и потребителем ее товаров и услуг (исполнителем коммунальных услуг для него) (далее – договорные значения отклонений). В отсутствие требуемых величин в имеющихся договорах, в качестве договорных значений отклонений температуры воды в подающем трубопроводе принимаются величины, установленные для горячего водоснабжения постановлением Правительства Российской Федерации от 06 мая 2011 г. № 354.

Рассматриваемые в данном пункте показатели рассчитываются отдельно для случаев, когда теплоносителем является пар или горячая вода. В последнем случае проводятся два расчета: для отопительного сезона и межотопительного периода в отдельности.

R_B – показатель уровня надежности, определяемый средневзвешенной величиной отклонений температуры воды в подающем трубопроводе в отопительный период, исчисляется по формуле

$$R_B = \sum_{I=1}^{N_B} Q_{IB} / \sum_{I=1}^{N_B} Q_{IB}$$

где R_{Bi} – среднее за отопительный сезон расчетного периода регулирования зафиксированное по i -ому договору с потребителем товаров и услуг значение превышения среднечасовой величины отнесенного на данную регулируемую организацию надлежаще оформленными Актами отклонения температуры воды в подающем трубопроводе над договорным значением отклонения (для отклонений как вверх, так и вниз;

N_B – число договоров с потребителями товаров и услуг данной регулируемой организации, для которых теплоносителем является вода;

Q_{iB} – присоединенная тепловая нагрузка по i -ому такому договору в части, где теплоносителем является вода, Гкал/час.

Так же используются дополнительные показатели $R_{вм}$ и $R_{п}$, определяемые отклонениями температуры воды в подающем трубопроводе в межотопительный период и отклонениями температуры пара в подающем трубопроводе за расчетный период регулирования, соответственно.

Для их расчета рассматриваются лишь соответствующие нарушения, потребители товаров и услуг и их присоединенная мощность / тепловая нагрузка (в части воды или же

пара), по которым определяется средневзвешенная величина отклонений температуры, как и в формуле (4).

При определении фактических значений показателей надежности и качества, регулирующие органы используют следующую информацию:

- 1) отчетные данные, предоставляемые регулирующими организациями в соответствии с настоящими Методическими указаниями;
- 2) информацию, которая подлежит раскрытию организациями в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- 3) данные, предоставляемые Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека и их территориальными органами.

Для целей расчета значений показателей уровня надежности рассматриваются все прекращения подачи тепловой энергии и отклонения параметров теплоносителя, имеющие продолжительность свыше времени, предусмотренного договорными отношениями между регулируемой организацией и соответствующим потребителем товаров и услуг (исполнителем коммунальных услуг для него), или (в отсутствие указанного времени в договорах) свыше 4 часов для прекращения подачи тепловой энергии и 24 часов для отклонения параметров теплоносителя и (или) повлекшие за собой ущерб для жизни людей, за исключением случаев, вызванных проведением на оборудовании данной регулируемой организации плановых ремонтных и профилактических работ и работ по подключению новых потребителей, установленной продолжительности и с предварительным уведомлением в установленном порядке потребителя товаров и услуг, а также произошедших в результате технологических нарушений, отключений, переключений на объектах теплосетевого хозяйства, теплоисточниках, не относящихся к данной регулируемой организации, или теплопотребляющих установках потребителя товаров и услуг, равно как и в результате обстоятельств непреодолимой силы либо сверхрасчетных природно-климатических нагрузок (условий) или вследствие иных обстоятельств, исключая ответственность регулируемой организации (далее для целей настоящих Методических указаний – нарушения в подаче тепловой энергии).

Рассматриваются следующие виды нарушения в подаче тепловой энергии:

- нарушение в подаче тепловой энергии из-за несоблюдения регулируемой организацией требований технических регламентов эксплуатации объектов и оборудования теплофикационного и (или) теплосетевого хозяйства, в том числе принимаемых в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», происходящее без предварительного уведомления в установленном порядке потребителя товаров и услуг и приводящее к прекращению подачи тепловой энергии на срок более 8 часов в отопительный сезон или более 24 часов в межотопительный период в силу организационных или технологических причин - для данного вида нарушений $K_v = 0,5$.

Плановые значения показателей надежности и качества определяются для каждой регулируемой организации исходя из минимального темпа улучшения для групп показателей надежности и качества.

Группа показателей	Минимальный темп улучшения для регулируемых организаций	
	Производители тепловой энергии (без собственных теплосетей)	Теплосетевые организации (возможно, с собственными источниками тепла)
Показатели уровня надежности	0,02	0,015
Показатели уровня качества	0,03	0,03

Плановые значения показателей надежности и качества (Пплт) устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования t в пределах долгосрочного периода регулирования.

Плановое значение показателя уровня надежности и (или) качества считается достигнутым регулируемой организацией по результатам расчетного периода регулирования (t), если фактическое значение показателя соответствует скорректированному плановому значению этого показателя с коэффициентом $(1+c)$, где c – величина допустимого отклонения:

$$P_s^{\Phi} \leq P_s^{\text{пл}} \times (1+c),$$

$$R_s^{\Phi} \leq R_s^{\text{пл}} \times (1+c),$$

$$B_s^{\Phi} \leq B_s^{\text{пл}} \times (1+c),$$

Величина допустимого отклонения (c) устанавливается равной:

0,5 на 2011 - 2013 годы и 0,25 с 2014 года – для показателей уровня надежности, учитываемых в 2011 году;

0,4 на 2012 – 2015 годы, 0,25 на 2016 – 2020 годы и 0,2 с 2021 года – для остальных показателей уровня надежности;

0,3 на 2011 – 2015 годы и 0,15 с 2016 года – для показателей уровня качества
Плановые значения показателей уровня надежности и (или) качества считаются достигнутыми регулируемой организацией со значительным улучшением, если фактическое значение показателя улучшает скорректированное плановое значение этого показателя с коэффициентом $(1-c)$, где c – величина допустимого отклонения:

$$P_s^{\Phi} \leq P_s^{\text{пл}} \times (1-c),$$

$$R_s^{\Phi} \leq R_s^{\text{пл}} \times (1-c),$$

$$B_s^{\Phi} \leq B_s^{\text{пл}} \times (1-c),$$

По результатам достижения, недостижения или достижения со значительным улучшением планового значения каждого показателя P , применяемого (при планировании) в рассматриваемом расчетном периоде регулирования.

Глава 11. Часть 1. Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

В соответствии с СП 124.13330.2012 расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

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

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю осуществляется по следующему алгоритму:

Определяется путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.

На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.

Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

На основе обработки данных по отказам и восстановлениям (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

- λ - средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);
- Средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;
- Средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;
- Средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;
- Средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка.

Частота (интенсивность) отказов (в соответствии с ГОСТ 27.002-09 «Надежность в технике») каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ_i , который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час]. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-\lambda_1 L_1 t} \times e^{-\lambda_2 L_2 t} \times \dots \times e^{-\lambda_n L_n t} = e^{-t \times \sum_{i=1}^{i=N} \lambda_i L_i} = e^{\lambda_c t},$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке

$$\lambda_c = L_1 \lambda_1 + L_2 \lambda_2 + \dots + L_n \lambda_n$$

, [1/час], где L_i - протяженность каждого участка, [км]. И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка (важно: не в процессе одного отопительного периода, а времени от начала его ввода в эксплуатацию). В нашей практике для описания параметрической зависимости интенсивности отказов мы применяется зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкая по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1 \tau)^{\alpha-1},$$

где τ - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α : при $\alpha < 1$, она монотонно убывает, при $\alpha > 1$ - возрастает; при $\alpha = 1$ функция принимает вид

$$\lambda(t) = \lambda_0 = Const$$

А λ_0 - это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения. Обработка значительного количества данных по отказам, позволяет использовать следующую зависимость для параметра формы интенсивности отказов:

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 \cdot n_{при} \cdot 0 < \tau \leq 3 \\ 1 \cdot n_{при} \cdot 3 < \tau \leq 17 \\ 0,5 \times e^{(\tau/20)} \cdot n_{при} \cdot \tau > 17 \end{cases}$$

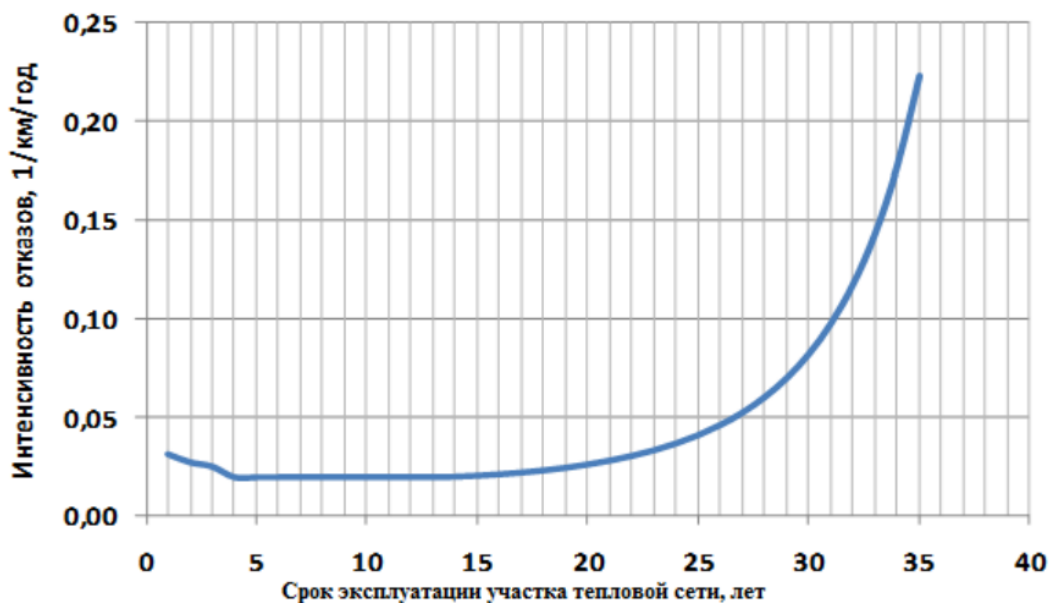


Рисунок 11.1. Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети.

По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СНиП 01-01-82 «Строительная климатология и геофизика» или справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

С использованием данных о теплоаккумулирующей способности абонентских установок определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СП 124.13330.2012). Например, для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_{\text{в}} = t_{\text{н}} + \frac{Q_{\text{o}}}{q_{\text{o}}V} + \frac{t'_{\text{в}} - t_{\text{н}} - \frac{Q_{\text{o}}}{q_{\text{o}}V}}{\exp(z/\beta)},$$

$t_{\text{в}}$ - внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время z в часах, после наступления исходного события, °С;

z - время, отсчитываемое после начала исходного события, ч;

$t'_{\text{в}}$ - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;

$t_{\text{н}}$ - температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени z , °С;

Q_{o} - подача теплоты в помещение, Дж/ч;

$q_{\text{o}}V$ - удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч·°С);

β - коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании до $+12\text{ }^{\circ}\text{C}$ при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при $\left(\frac{Q_o}{q_o V} = 0\right)$ имеет следующий вид:

$$z = \beta \times \ln \frac{(t_{в} - t_{н})}{(t_{в,a} - t_{н})},$$

где $t_{в,a}$ - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения ($+12\text{ }^{\circ}\text{C}$ для жилых зданий).

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха при коэффициенте аккумуляции жилого здания $\beta = 40$ часов.

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используют эмпирическую зависимость для времени, необходимого для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$z_p = a \left[1 + (b + cl_{c,z}) D^{1,2} \right]$$

где

a, b, c - постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ

$l_{c,z}$ - расстояние между секционирующими задвижками, м;

D - условный диаметр трубопровода, м.

Расчет выполняется для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента:

- по уравнению 3.5 вычисляется время ликвидации повреждения на i –том участке;
- по каждой градации повторяемости температур с использованием уравнения 3.4 вычисляется допустимое время проведения ремонта;
- вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критического значения меньше чем время ремонта повреждения;
- вычисляются относительные доли и поток отказов участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры в $+12\text{ }^{\circ}\text{C}$

$$\bar{z} = \left(1 - \frac{z_{i,j}}{z_p}\right) \times \frac{\tau_j}{\tau_{on}} \quad (3.7)$$

$$\bar{\omega}_i = \lambda_i L_i \times \sum_{j=1}^{j=N} \bar{z}_{i,j}, \quad (3.8)$$

Вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента

$$p_i = \exp(-\bar{\omega}_i) \quad (3.9)$$

Глава 11. Часть 2. Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Классификация повреждений в системах теплоснабжения на аварии, отказы в работе даны в "Инструкции по расследованию и учету нарушений в работе энергетических предприятий и организаций системы Минжилкомхоза РСФСР" (М.: ОНТИ АКХ им. К. Д. Памфилова, 1986). Нормы времени на восстановление должны определяться с учетом требований данной инструкции и местных условий.

Предприятия объединенных котельных и тепловых сетей должны быть оснащены необходимыми машинами и механизмами для проведения восстановительных работ в соответствии с "Табелем оснащения машинами и механизмами эксплуатации котельных установок и тепловых сетей" (М.: ОНТИ АКХ им. К. Д. Памфилова, 1985).

Время, необходимое для восстановления тепловой сети, при разрыве трубопровода, полученное на основе обработки статистических данных при канальной прокладке, приведены в таблице 11.1.2.

Таблица 11.1.2. Время восстановления тепловой сети

Диаметр, мм	Среднее время восстановления
100	12,5
125-300	17,5
350-500	17,5
600-700	19
800-900	27,2

Глава 11. Часть 3. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

Согласно СП 124.13330.2012 "СНиП 41-02-2003. Тепловые сети", способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом СЦТ 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) следует определять по трем показателям (критериям); вероятности безотказной работы [P], коэффициенту

готовности, живучести [Ж].

- Источника теплоты $R_{ит}=0,97$;
- Тепловых сетей $R_{тс}=0,9$;
- Потребителя теплоты $R_{пт}=0,99$.

Для системы центрального теплоснабжения в целом:

$$R_{шт} = 0,9 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$$

Для обеспечения безотказности тепловых сетей следует определять:

- предельно допустимую длину нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- места размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточность 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 и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс;
- необходимость проведения работ по дополнительному утеплению зданий.

Глава 11. Часть 4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Согласно СП 124.13330.2012 "СНиП 41-02-2003. Тепловые сети", готовность системы к исправной работе следует определять 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 принимается 0,97.

Для расчета показателя готовности следует определять (учитывать):

- готовность СЦТ к отопительному сезону;
- достаточность установленной тепловой мощности источника теплоты для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- способность тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационные и технические меры, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- максимально допустимое число часов готовности для источника теплоты;
- температуру наружного воздуха, при которой обеспечивается заданная внутренняя температура воздуха.

Глава 11. Часть 5. Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и котельных города Кузнецка приведены в таблице 11.5.

Таблица 11.5. Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения города Кузнецка

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0

Глава 11. Часть 6. Предложения по применению на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования

Предложения по применению на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования, представлены в Главе 7.

Глава 11. Часть 7. Предложения по установке резервного оборудования

Предложения по применению на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих готовность энергетического оборудования, представлены в Главе 7. Исходя из экономической целесообразности это мероприятие не включено, хотя корректно почти на всех котельных оборудовать резервное оборудование. Однако эти работы могут финансироваться только самими предприятиями, кредитные средства для этого привлекать вряд ли получится, а собственных будет явно недостаточно.

Глава 11. Часть 8. Предложения по организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Исходя из экономической целесообразности это мероприятие не включено в предлагаемый список мероприятий.

Глава 11. Часть 9. Предложения по резервированию тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа, города федерального значения

Потребность во взаимном резервировании тепловых сетей смежных районов города Кузнецка исходя из экономической целесообразности, не предусмотрена.

Глава 11. Часть 10. Предложения по устройству резервных насосных станций

Предложения по устройству резервных насосных станций, исходя из экономической целесообразности, не предусмотрены.

Глава 11. Часть 11. Предложения по установке баков-аккумуляторов

Установка баков-аккумуляторов не предусмотрена.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 12. Часть 1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей определен на основании и с учетом следующих документов:

- Методические рекомендации по применению государственных сметных нормативов – укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 04.10.2011 № 481;
- Укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-15-2011 «Наружные тепловые сети», утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643;
- Коэффициенты перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.12.2011 № 643;
- Сценарные условия долгосрочного прогноза социально-экономического развития РФ до 2030 г.;
- Индексы-дефляторы на регулируемый период;
- сметная документация;
- прейскуранты производителей котельного и теплосетевого оборудования и др.

Совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей, составляет **1 404,34 млн. руб.**

Окончательная стоимость мероприятий определяется согласно сводному сметному расчету и технико-экономическому обоснованию.

- Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению.
- Объемы инвестиций подлежат корректировке при ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения.

Глава 12. Часть 2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Предложения по источникам финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей сформированы в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Согласно нормам действующего законодательства РФ для реализации мероприятий по ремонту, реконструкции и модернизации сетей коммунальной инфраструктуры предполагаются различные источники финансирования, к которым относятся: бюджетное финансирование, собственные денежные средства предприятий, заемные денежные средства.

Окончательная стоимость мероприятий определяется согласно сводному сметному расчету и технико-экономическому обоснованию.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и областного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей обеспечиваются за счет средств бюджетов всех уровней, предусмотренных федеральными, областными и муниципальными целевыми программами в установленном порядке в соответствии с действующим законодательством.

Источники инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, предлагаются: бюджетные средства, собственные средства теплоснабжающей организации, а также привлечение инвестиций.

Окончательная стоимость мероприятий определяется согласно сводному сметному расчету и технико-экономическому обоснованию.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и окружного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Объемы инвестиций подлежат корректировке при ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения.

Источники финансирования мероприятий определяются при утверждении в установленном порядке инвестиционных программ организаций, оказывающих услуги в сфере теплоснабжения. В качестве источников финансирования инвестиционных программ теплоснабжающих и теплосетевых организаций могут использоваться собственные средства (прибыль, амортизационные отчисления, экономия затрат от реализации мероприятий) и привлеченные средства (кредиты).

При финансировании мероприятий за счет собственных средств прогнозный тариф с учетом инвестиционной составляющей не может превышать предельную максимальную величину тарифа на тепловую энергию, устанавливаемую ФСТ Российской Федерации. В

случае превышения установленной величины предельного роста тарифа за счет увеличения инвестиционной составляющей возможно использование механизма компенсации его роста за счет бюджетных средств.

Финансовые потребности на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей обеспечиваются за счет средств бюджетов всех уровней, предусмотренных федеральными, окружными и муниципальными целевыми программами в установленном порядке в соответствии с действующим законодательством.

Глава 12. Часть 3. Расчеты экономической эффективности инвестиций

Для оценки эффективности инвестиций была разработана специальная модель, которая содержит данные по техническим показателям системы теплоснабжения и объемах предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации инвестиционных проектов и экономия по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении. Экономия рассчитывается кумулятивно (с учетом эффектов от реализованных ранее мероприятий). Экономия в натуральном выражении учитывает экономию тепловой энергии и топливно-энергетических ресурсов, используемых для снабжения ею потребителей. Экономия в стоимостном выражении представляет собой сумму стоимости сэкономленных топливно-энергетических и других ресурсов, рассчитанную по текущим тарифам, и эксплуатационных затрат.

Экономию топливно-энергетических ресурсов (топливо, тепловая и электрическая энергия) и воды можно получить в результате реализации мероприятий по замене котлоагрегатов и трубопроводов отопления и горячего водоснабжения, реконструкции ЦТП и котельных. Мероприятия по замене котлоагрегатов, реконструкции котельных и ЦТП, ликвидации котельных имеют простые сроки окупаемости (без учета затрат на обслуживание долга) до 7 лет. Мероприятие по замене трубопроводов отопления и горячего водоснабжения имеет простой срок окупаемости более 15 лет, но тем не менее его реализация важна с точки зрения оказания надежной и качественной услуги теплоснабжения. Остальные технические мероприятия в системе теплоснабжения окупаются за счет дополнительного дохода, получаемого от присоединения новых потребителей (без учета дополнительных затрат на содержание построенных и реконструированных объектов теплового хозяйства). Все они относятся к категории быстроокупаемых.

Простые сроки окупаемости инвестиционных проектов за весь период реализации программы составили:

- прокладка и реконструкция трубопроводов, строительство и реконструкция котельных – 4,9 года;
- замена трубопроводов – 19,8 года.

Следует понимать, что в данном подразделе учтена экономия только в результате предлагаемых в рамках Схемы теплоснабжения инвестиционных проектов без учета эффектов, возникающих вследствие проведения энергосберегающих мероприятий на объектах потребителей, а также вследствие деградации ограждающих конструкций, изменения режимов потребления тепловой энергии и т.п. В наибольшей степени эти

эффекты могут быть учтены только в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

В таблице 12.3.1. приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения города Кузнецка.

Таблица 12.3.1. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе теплоснабжения города Кузнецка

№	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятия	Планируемые затраты, млн.р	Источник финансирования
1. Вывод из эксплуатации тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении).				
1.1.	Западный м-н, ул. Индустриальная,11,15- тепловые сети 1985 г. ввода, д. 200 мм-450 м, д.100 мм-320 м	2024-2025гг.	3,00	Местный бюджет, внебюджетные средства
1.2.	ТЭЦ-3-СШ №9 (ул. Фабричная, 36) - ул. Ленина 14-40- тепловые сети 1965 г.в., д. 300 мм-150 м, д. 150 мм-590 м	2024-2025гг.	10,00	Местный бюджет, внебюджетные средства
1.3.	Ул. Орджоникидзе (ул. Гражданская,13а-ул. Орджоникидзе,154) - д. 125 мм-200 м	2024-2025гг.	1,5	Местный бюджет, внебюджетные средства
1.4.	Ул. Калинина- (ул. М. Гвардия-Пролетарская) -тепловые сети 1982 г. ввода, ду. 400мм-570м	2024-2025гг.	2,00	Местный бюджет, внебюджетные средства
1.5.	Ул. Правды- Варшавская-Пензенская, д. 500мм-920м	2024-2025гг.	3,00	Местный бюджет, внебюджетные средства
2.Установка котельных.				
2.1.	МДОУ Д/С №27 ул. Октябрьская,64Б, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская,64А	2024г.	3	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
2.2.	ЦТП №22, (ул. Саратовский пр-зд,5А)-МКД ул. Пензенская, 110,112, ул. Саратовский проезд, 1,3.-1,5 МВт	2024г.	15	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
2.3.	ЦТП №9, (ул. Правды,22Б)-МКД ул. Правды, 22, ул. Правды, 24-1,8 МВт	2024г.	17	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
2.4.	Ул. Октябрьская,61-0,3 МВт	2024г.	8	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
2.5.	ул. Октябрьская,62В, ЦТП №13-4 МВт	2024-2025гг.	25,5	Облсатной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
2.6.	МБОУ СОШ №2, ул. Калинина,300-0,6 МВт	2024-2025гг.	9,95	Облсатной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства

№	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятия	Планируемые затраты, млн.р	Источник финансирования
2.7.	2-ой ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Пензенской области, ул. Пролетарская, 72А-0,4 МВт	2024-2025гг.	8,95	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
2.8.	ул. Откормсовхоз, 14В-1 МВт	2025г.	10	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
2.9.	ул. Индустриальная, 11,15.- 0,2 МВт	2025г.	2	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
2.10.	Южный микрорайон-23 МВт	2025-2028гг.	230	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
2.11.	Юго-Западный микрорайон-24 МВт	2025-2028гг.	240	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
3.Мероприятия по ЦТП (Центральный тепловой пункт).				
3.1.	Автоматизация ЦТП с заменой насосов, водоподогревателей, установкой частотных преобразователей ЦТП №5,10,11,13,15,16,21	2024-2025гг.	15	Местный бюджет, внебюджетные средства
3.2.	Вывод из эксплуатации ЦТП №9, 17, 19, 22	2024г.		Местный бюджет, внебюджетные средства
3.3.	Установка модульного ЦТП №23, ул. Железнодорожная	2023-2024гг.	0,8	Местный бюджет, внебюджетные средства
3.4.	Установка модульного ЦТП №20, ул. 60 лет ВЛКСМ ,1	2025-2026гг.	1,5	Местный бюджет, внебюджетные средства
3.5.	Установка модульного ЦТП №10, ул. Минская,18А	2025-2026гг.	1,5	Местный бюджет, внебюджетные средства
3.6.	Установка модульного ЦТП	2025-2026гг.	1,5	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.Капитальный ремонт тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении).				
4.1.	Ул. Рабочая (от ул. Красноармейская до ул. Стекловая, ду. 500мм-670м	2024г.	57,293.	Федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ,

№	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятия	Планируемые затраты, млн.р	Источник финансирования
				местный бюджет
4.2.	Ул. Ленина (от ул. Стекловая до ул. Гражданская), ду.300мм-352м	2024г.	22,365	Федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет
4.3.	Ул. Рабочая (от ул. Стекловая до ул. Дарвина), ду. 400мм-838м	2025г.	63,313	Федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет
4.4.	Ул. Ленина (от ул. Красноармейская до ул. Гражданская), ду.300мм-298м	2025г.	29,618	Федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет
4.5.	Ул. Некрасова (от ул. Чкалова до ул. Леваневского), ду. 500мм-315м	2026г.	30,190	Федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет
4.6.	Ул. Чапаева (от ул.Леваневского до ул. Осипенко), ду.250мм-324м	2025г.	18,092	Федеральный бюджет, бюджет субъекта РФ, местный бюджет
4.7.	Ул. Леваневского (от ул. Леваневского,52 до ул. Леваневского, 60), ду.400мм-260м	2025г.	20,468	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.8.	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Кирова, 159 - Комсомольская, ду.150мм-40м	2024г.	0,3	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.9.	Ул. Калинина (Дарвина-Комсомольская), ду.300мм-733м-1977г.в.	2027г.	25	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.10.	Ул. Комсомольская (Калинина-Комсомольская,59), ду.300мм-125м-1977г.в.	2027г.	8	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.11.	Ул. Дарвина (Калинина-Белинского), ду.200мм-267м-1982г.в	2024г.	4	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.12.	Ул. Дарвина (ул. Рабочая-Калинина), ду.400мм- 700м -1982г.в.	2026	25	Местный бюджет, внебюджетные средства

№	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятия	Планируемые затраты, млн.р	Источник финансирования
4.13.	Ул. Калинина-М.Гвардия-Правды, д.400мм-750м-1982г.в.	2026	40	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.14.	Ул. Красноармейская (Ленина-Кирова), ду.400мм-250м-1982г.в.	2026г.	15	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.15.	Ул. Красноармейская (Кирова-Калинина), ду.400мм-165мм-1982г.в	2026г.	10	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.16.	Ул. Рабочая-Гражданская,49-ЦТП №5, ду.200мм-90м-1982г.в.	2025г.	1,5	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.17.	Ул. Белинского,1- ЦТП №21-Тухачевского,6 1985г.в., ду.250мм-отопление-160м ду.150мм, 125мм-ГВС-160м	2028г.	15	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.18.	Теплотрасса Пик ул. Железнодорожная (Свердлова-Гражданская) ТК8-13, 1977г.в. -700м, уменьшение диаметра с 500мм на 300мм	2028г.	25	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.19.	Теплотрасса ТЭЦ-3- ЖКО «Полимермаш» -ул. Сызранская (ул. Кирова-ул. Белинского-ул. Радищева), 1974г.в., ду. 300мм-600м	2028г.	25	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.20.	Ул. Чкалова (от ул. Маяковского- ул. Некрасова), ду. 500мм-100м	2026г.	15	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.21.	Ул. Некрасова от ул. Чкалова до ул. Октябрьская, 45, ГБПОУ КМК (СПТУ №26), ду. 150мм-344м.- 1973 г.в.	2026г.	4	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.22.	Ул. Гагарина переход под железной дорогой Москва-Самара, 1993г.в. ду.500мм-100м, с замной футляров под ж/дорогой. -1993г.в.	2025г.	15	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.23.	Ул. Гагарина от ж/д до ул. Октябрьская, ду.500мм-380м-1993г.в.	2028г.	23	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.24.	Ул. Маяковского (Леваневского-Осипенко), ду.300мм-280м-1964г.в.	2027г.	14	Местный бюджет, внебюджетные средства

№	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятия	Планируемые затраты, млн.р	Источник финансирования
4.25.	Ул. Маяковского, ТК12-16, ду.200мм-240м-1964г.в.	2027г.	12	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.26.	Ул. Маяковского, ТК1-29, ду.200мм-430м-1964г.в.	2027г.	13	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.27.	ЦТП №16-Победы,62,64, ТК22-24, ду.150,100мм-отопление-170м, ду.100,80мм-ГВС-170м-1982г.в.	2025г.	4	Местный бюджет, внебюджетные средства
4.28.	Ремонт теплоизоляции трубопроводов тепловых сетей и сетей ГВС	Постоянно	1	Местный бюджет, внебюджетные средства
5.Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения.				
5.1.	Теплотрасса ТЭЦ-3-ЖКО «Обувная фабрика» - ГВС от ЦТП №23-ул. Свердлова, 134, тупиковая, однострунная система, д.100мм-600м	2024-2025гг.	6,00	Местный бюджет, внебюджетные средства
6. Строительство объектов в новых районах города				
6.1.	Котельная- жилые районы-Взлетный-1, Взлетный-2	2028-2030гг.	н/д	Местный бюджет, внебюджетные средства
6.2.	Жилой район «Взлетный-1»	2028-2030гг.	н/д	Местный бюджет, внебюджетные средства
6.3.	Жилой район «Взлетный-2»	2028-2030гг.	н/д	Местный бюджет, внебюджетные средства
7.Перевод на индивидуальное отопление.				
7.1.	Частные домовладения и дома барачного типа, планируемые к отключению от центральной системы теплоснабжения, в связи с высокими эксплуатационными затратами -35 объектов, 108 квартир	2024-2025гг.	5,00	Местный бюджет, внебюджетные средства
8.Мероприятия по потребителям тепловой энергии.				
8.1.	Тепловые потери в жилых домах, оборудованных централизованным ГВС, частично установивших в квартирах электрические водонагреватели 3х-кратные потери от выставленной тепловой энергии по нормативу, за отопление от полотенцесушителей в ванных комнатах	2024-2025гг.	10,00	Местный бюджет, внебюджетные средства
8.2.	Установка узлов учета тепловой энергии	2024-2025гг.	25000,00	Местный бюджет, внебюджетные средства

№	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятия	Планируемые затраты, млн.р	Источник финансирования
9.Мероприятия по существующим котельным тепловых районов города.				
9.1.	Котельная по адресу ул. Откормсовхоз, 14В, 1996 г. ввода в эксплуатацию.	2024г.	15,00	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
9.2.	Котельная по адресу ул. Кирпичный переулок, 5А , 1997 г. ввода в эксплуатацию	2025г.	8,00	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
9.3.	Котельная по адресу ул. Чкалова, 157(ГДП) ,2004 г. ввода в эксплуатацию	2026г.	4,00	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
9.4.	Котельная по адресу ул. Рабочая,271(МДОУ Д/С №24) ,2008 г. ввода в эксплуатацию	2027г.	2,00	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
9.5.	Котельная «Дружба», 2009 г. ввода в эксплуатацию	2028г.	1,00	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
10.Мероприятия по ТЭЦ-3, ул. Сызранская,73.				
10.1.	Установка на ТЭЦ-3 станции обезжелезования воды	2024-2025гг.	7,00	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
10.2.	Установка на ТЭЦ-3 второй турбины с установкой нового водоподогревателя	2025-2026гг.	80,00	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
10.3.	Капитальный ремонт мазутохранилища- емкости №2,3 объемом 5000м3 каждая	2025-2026гг.	11,00	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
10.4.	Капитальный ремонт водовода диаметром 200мм протяженностью 900 м с водозабора «Северный» по ул. Орджоникидзе	2024-2025гг.	5,00	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
10.5.	Замена конденсатоохладителя ст.№3	2025-2026гг.	6,5	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства

№	Наименование мероприятия	Срок выполнения мероприятия	Планируемые затраты, млн.р	Источник финансирования
10.6.	Замена сетевого насоса СЭ 800-100	2025-2026гг.	4,5	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
10.7	Замена воздухоохладителя генератора	2025-2026гг.	3.8	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
10.8	Замена двух пакетов конвективной части водогрейного котла ПТВМ-50	2025-2026гг.	12,0	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
11.Закольцовка тепловых сетей по тепловым районам.				
11.1.	-Ул. Свердлова-ул. Республики, -Ул. Октябрьская, 45 (НПС)-ул. Чкалова- ду. 300мм-1,57км	2026-2030гг.	60,00	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства
11.2.	Ул. Калинина (от ул. Калинина,125 –ул. Комсомольская), ду. 300мм-1,1км	2026-2030гг.	40,00	Областной бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства

Глава 12. Часть 4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Тарифный сценарий по расчету необходимых тарифов для реализации мероприятий Схемы разработан путем прогноза фактических расходов организации за 2023 год с учетом введения инвестиционных составляющих и включения расходов на капитальный ремонт тепловых сетей.

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

Тариф пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) службой по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области с учетом изменения расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

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

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

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

Для анализа влияния реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, на цену тепловой энергии, в данной работе для теплоснабжающих организаций разработан прогнозный долгосрочный тарифный сценарий.

В разработанном тарифном сценарии учтены необходимые расходы на капитальный ремонт тепловых сетей и реконструкцию источников теплоснабжения, определены расходы на реализацию инвестиционной программы в тарифах и сроки их включения в тарифы, которые обеспечивают баланс интересов эксплуатирующей организации и потребителей услуг теплоснабжения.

"Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года" (разработан Минэкономразвития России)

Прогноз инфляции

(прирост цен в %, в среднем за год)

	вариант	2012 - 2015 гг.	2016 - 2030 гг.			2016 - 2030 гг.
			2016 - 2020	2021 - 2025	2026 - 2030	
Инфляция (ИПЦ)	1	5,5	5,0	3,9	2,7	3,8
	2		5,0	3,7	2,6	3,7
	3		4,3	3,5	3,0	3,6
Товары	1	5,0	4,6	3,5	2,3	3,5
	2		4,6	3,3	2,0	3,3
	3		3,5	2,6	1,8	2,6
продовольственные	1	5,0	5,4	3,7	2,1	3,8
	2		5,4	3,4	2	3,6
	3		4,2	3,0	2,5	3,2
непродовольственные	1	4,9	3,9	3,4	2,2	3,1
	2		3,9	3,1	2,0	3,0
	3		2,8	2,2	1,5	2,3
Услуги	1	7,0	5,8	4,7	3,5	4,7
	2		5,8	4,7	3,9	4,8
	3		6,4	5,4	4,9	5,6
в том числе услуги организаций ЖКХ	1	9,3	8,3	6,5	3,6	6,1
	2		8,1	5,7	3,5	5,7
	3		7,4	5,5	3,6	5,5
прочие услуги	1	5,9	4,7	3,9	3,5	4
	2		4,8	4,3	4	4,4
	3		6	5,4	5,1	5,5
Справочно:						
Обменный курс	1	3,5	4,0	2,4	-1,2	1,7
	2		4,1	1,6	-1,7	1,3
	3		0,6	0,3	0,2	0,4
Реальные располагаемые доходы населения	1	4,6	4,2	3,6	2,9	3,6
	2		4,7	4,5	4,1	4,4
	3		6,6	5,9	4,3	5,6

Инфляция в форсированном сценарии в период с 2023 по 2030 год будет несколько ниже, чем в инновационном - на уровне 4,1% в среднем за год, что будет определяться крайне умеренным ослаблением курса рубля. Вследствие этого динамика роста тарифов на услуги ЖКХ будет более умеренной - 6,9 - 7,1% в год за счет более низкого роста цен на энергоносители, ориентированных на цены мировых рынков в рублевом эквиваленте.

В период 2030 - 2040 гг. инфляция будет выше, чем в инновационном сценарии - 3,2% в год в условиях сохранения умеренного ослабления курса рубля. Рост тарифов на жилищно-коммунальные услуги (4,1 - 4,3%) будет чуть выше из-за более высокой

динамики цен на энергоносители, при этом уровень цен на них будет ниже. Вместе с тем инфляционные риски в форсированном сценарии могут быть более высокими, поскольку сценарий предполагает существенно больший рост денежной массы и потребительского спроса, чем инновационный сценарий.

В условиях консервативного сценария в период с 2023 по 2030 год инфляция будет чуть выше, чем в инновационном сценарии, и составит в среднем 4,8%. В этот период ожидается более значительное ослабление обменного курса, которое будет компенсироваться более умеренным ростом доходов населения.

За период 2030- 2040 гг. ежегодный рост цен в среднем составит 3% против 2,9% в инновационном и 3,2% в форсированном сценарии. В данном варианте рост тарифов ЖКХ будет выше, чем в инновационном варианте, за счет более высокой динамики цен на энергоносители при практически стабильном курсе рубля, а на рыночные услуги - ниже в связи с более умеренным ростом платежеспособного спроса населения. Рост цен на товары будет практически одинаковым.

Таблица 12.4. Оценка ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации системы теплоснабжения города Кузнецка

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
тариф	руб./Гка л	2812,3 8	2930,5 0	3053,5 8	3181,8 3	3315,4 7	3454,7 2	3599,8 1	3751,0 1	3908,5 5	4072,7 1	4243,7 6	4422,0 0	4607,7 2	4801,2 5	5002,9 0	5213,0 2
инвестиционна я составляющая в тарифе (инвестиционна я надбавка)	руб./Гка л	140,62	146,52	152,68	159,09	165,77	172,74	179,99	187,55	195,43	203,64	212,19	221,10	230,39	240,06	250,15	260,65
Прогнозируем ый тариф с учетом инвестиционно й составляющей в тарифе (инвестиционн ой надбавки)	руб./Гка л	2953,0 0	3077,0 2	3206,2 6	3340,9 2	3481,2 4	3627,4 5	3779,8 1	3938,5 6	4103,9 8	4276,3 4	4455,9 5	4643,1 0	4838,1 1	5041,3 1	5253,0 5	5473,6 7

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Глава 13. Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях города Кузнецка представлены в таблице 13.1.

Таблица 13.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях города Кузнецка

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028-2030	2031-2039
1	Котельные г. Кузнецка	0	0	0	0	0	0

Глава 13. Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на территории города Кузнецка представлены в таблице 13.2.

Таблица 13.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии города Кузнецка

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028-2030	2031-2039
1	Котельные г. Кузнецка	0	0	0	0	0	0

Глава 13. Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).

Удельный расход условного топлива (кг.у.т.) на отпуск 1 Гкал тепловой энергией источниками тепловой энергии представлен в таблице 13.3.

Таблица 13.3. Удельный расход условного топлива (кг.у.т.) на отпуск 1 Гкал тепловой энергией источниками тепловой энергии

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028-2030	2031-2039
-------	----------------------	------	------	------	------	-----------	-----------

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028- 2030	2031- 2039
1	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
2	Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1	176,1
3	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9	194,9
4	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2
5	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
6	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123	н/д	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
7	Модульная котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская,64	н/д	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
8	Модульная котельная на МБУ МЭЦ «Юность, ул. Октябрьская,62А	н/д	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
9	Модульная котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная,41	н/д	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028-2030	2031-2039
10	Модульная каскадная котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская, 62Б	н/д	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
11	Модульная каскадная котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская, 64А	н/д	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0
12	Котельная ул. Ленина 339 г	н/д	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0

Глава 13. Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей города Кузнецка представлены в таблице 13.4, и измеряется как Гкал/м².

Таблица 13.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей города Кузнецка

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028-2030	2031-2039
1	Тепловые сети г. Кузнецка	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72

Глава 13. Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников теплоснабжения города Кузнецка, представлен в таблице 13.5.

Таблица 13.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников теплоснабжения г. Кузнецка

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028-2030	2031-2039
1	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
2	Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028- 2030	2031- 2039
3	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9	94,9
4	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3
5	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4	96,4
6	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
7	котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская, 64	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
8	котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская, 62А	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
9	котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная, 41	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
10	котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская, 62Б	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
11	котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская, 64А	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0
12	Котельная ул. Ленина 339 г	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0	98,0

Глава 13. Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке города Кузнецка, представлена в таблице 13.6, м²/Гкал/ч.

Таблица 13.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке города Кузнецка

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028- 2030	2031- 2039
1	Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в	101,95	101,95	101,95	101,95	101,95	101,95
2	Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
3	Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а	73,37	73,37	73,37	73,37	73,37	73,37
4	Котельная «Дружба» жилой городок «Дружба»	81,26	81,26	81,26	81,26	81,26	81,26

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028- 2030	2031- 2039
5	Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56	12,56
6	Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123	32,74	32,74	32,74	32,74	32,74	32,74
7	котельная на МБОУ СОШ №6, ул. Октябрьская, 64	6,75	101,95	101,95	101,95	101,95	101,95
8	котельная на МБУ МЭЦ «Юность», ул. Октябрьская, 62А	5,39	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
9	котельная на Отдел Министерства внутренних дел России по Кузнецкому району, ул. Вокзальная, 41	1,8	73,37	73,37	73,37	73,37	73,37
10	котельная МБСУ «Кузнецкий дом ветеранов», ул. Октябрьская, 62Б	5,63	81,26	81,26	81,26	81,26	81,26
11	котельная МБДОУ Д/С №27, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская, 64А	-	-	-	-	-	-
12	Котельная ул. Ленина 339 г	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67	165,67

Глава 13. Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме на территории города Кузнецка представлена в таблице 13.7.

Таблица 13.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028- 2030	2031- 2039
1	ТЭЦ-3	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9

Глава 13. Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на территории города Кузнецка представлен в таблице 13.8.

Таблица 13.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.у.т./кВт

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028- 2030	2031- 2039
----------	----------------------	------	------	------	------	---------------	---------------

1	ТЭЦ-3	298,7	298,7	298,7	298,7	298,7	298,7
---	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

Глава 13. Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

Коэффициент использования теплоты топлива на территории города Кузнецка приведен в таблице 13.9.

Таблица 13.9. Коэффициент использования теплоты топлива, %

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028-2030	2031-2039
1	ТЭЦ-3	83	83	83	83	83	83

Глава 13. Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета тепловой энергии, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории города Кузнецка представлена в таблице 13.10.

Таблица 13.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета тепловой энергии, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на территории города Кузнецка

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028-2030	2031-2039
1	Источники тепловой энергии г. Кузнецка	90	95	100	100	100	100

Глава 13. Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей и сетей ГВС на территории города Кузнецка, представлен в таблице 13.11.

Таблица 13.11. Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей и сетей ГВС на территории города Кузнецка

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028- 2030	2031- 2039
1	Тепловые сети г. Кузнецка	32	30	28	26	20	12

Глава 13. Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения).

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей на территории города Кузнецка представлен в таблице 13.12.

Таблица 13.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

№ п/п	Наименование объекта	2024	2025	2026	2027	2028-2030	2031-2039
1	Тепловые сети г. Кузнецка	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213

Глава 13. Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории города Кузнецка не рассчитывалось, т.к. в 2023 году реконструкция не производилось.

Глава 13. Часть 14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Нарушения антимонопольного законодательства в сфере теплоснабжения в городе Кузнецке отсутствуют.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

Глава 14. Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ценовые (тарифные) последствия выполняются в соответствии с п 81 «Требований к схемам и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ №760-э от 13 июня 2013 года. В соответствии с пунктом 81 Требований к схеме теплоснабжения ценовые (тарифные) последствия должны содержать:

- а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения;
- б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации;
- в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.

Анализ тарифных последствий не требуется.

Реализация предложенных мероприятий не отразится на тарифе на тепловую энергию. Тарифные (ценовые) последствия для потребителей теплоснабжающих организаций определяются в сопоставлении с изменением тарифа с учетом темпов роста по прогнозам Минэкономразвития РФ.

Глава 14. Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Реализация предложенных мероприятий не отразится на тарифе на тепловую энергию. Тарифные (ценовые) последствия для потребителей теплоснабжающих организаций определяются в сопоставлении с изменением тарифа с учетом темпов роста по прогнозам Минэкономразвития РФ.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами. МКП «Теплосеть» согласно требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации при осуществлении своей деятельности фактически уже исполняет обязанности единой теплоснабжающей организации, а именно:

- заключает и надлежаще исполняет договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
- надлежащим образом исполняет обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- осуществляет контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.
- будет осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения.

Таким образом, в соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808, предлагается определить единой теплоснабжающей организацией для города Кузнецка предприятие МКП «Теплосеть».

Глава 14. Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения представлены в таблице 14.3.

Таблица 14.3. Оценка ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения города Кузнецка

Наименование	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Оценка ценовых последствия для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии																	
тариф	руб./Гка л	2812,3 8	2930,5 0	3053,5 8	3181,8 3	3315,4 7	3454,7 2	3599,8 1	3751,0 1	3908,5 5	4072,7 1	4243,7 6	4422,0 0	4607,7 2	4801,2 5	5002,9 0	5213,0 2
инвестиционна я составляющая в тарифе (инвестиционна я надбавка)	руб./Гка л	140,62	146,52	152,68	159,09	165,77	172,74	179,99	187,55	195,43	203,64	212,19	221,10	230,39	240,06	250,15	260,65
Прогнозируем ый тариф с учетом инвестиционно й составляющей в тарифе (инвестиционн ой надбавки)	руб./Гка л	2953,0 0	3077,0 2	3206,2 6	3340,9 2	3481,2 4	3627,4 5	3779,8 1	3938,5 6	4103,9 8	4276,3 4	4455,9 5	4643,1 0	4838,1 1	5041,3 1	5253,0 5	5473,6 7

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. 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 Критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации в качестве единой теплоснабжающей организации на территории города Кузнецка определено: МКП «Теплосеть».

Глава 15. Часть 1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

При актуализации Схемы теплоснабжения в окончательный перечень теплоснабжающих организаций города Кузнецка вошло 3 предприятия (см. таблицу 15.1).

Таблица 15.1. Единые теплоснабжающие организации города Кузнецка

№ п/п	Наименование ЕТО
1	МКП «Теплосеть»
2	ООО «Энергия»
3	ООО «Теплосервис»

Глава 15. Часть 2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Статус единой теплоснабжающей организации присвоен МКП «Теплосеть».

Таблица 15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

№	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источниками тепловой энергии	тепловыми сетями

№	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия	Организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании:	
			источниками тепловой энергии	тепловыми сетями
1	МКП «Теплосеть»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источникам теплоснабжения: 1. Ул. Откормсовхоз, 14в; 2. Ул. Чкалова, 157; 3. Кирпичный п-к, 5а; 4. Жилой городок «Дружба»; 5. Ул. Рабочая, 271; 6. Ул. Строителей 123; ТЭЦ-3	МКП «Теплосеть»	МКП «Теплосеть»
2	ООО «Энергия»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источникам теплоснабжения: 1. Ул. Октябрьская, 62 2. Ул. Вокзальная 41; 3. Ул. Октябрьская, 64; 4. Ул. Октябрьская, 62Б; 5. Ул. Октябрьская, 62А;	ООО «Энергия»	ООО «Энергия»
3	ООО «Теплосервис	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источникам Ул. Ленина 339Г, «Роддом, детская больница»	ООО «Теплосервис»	ООО «Теплосервис»

Глава 15. Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Согласно с ФЗ-190 «О теплоснабжении» статьей 2, пунктами 14 и 28 вводятся понятия «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее ЕТО), а именно:

- Система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и тепло потребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению единой теплоснабжающей организации.

Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством

Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении»: Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

- Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации 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, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

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

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского 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.
- Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.
- 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 настоящих Правил.

Цель настоящего раздела схемы теплоснабжения города Кузнецка - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой теплоснабжающей организации города Кузнецка. В этих предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации (ТСО) критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации» (далее – Правила).

Согласно пункту 7 указанных Правил критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

Для определения указанных критериев уполномоченный орган (в данном случае Администрация города Кузнецка) при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения, являющимися критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- «рабочая мощность источника тепловой энергии» - это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы;
- «емкость тепловых сетей» - это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Правил в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) определяются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения существуют несколько систем теплоснабжения уполномоченные органы вправе:

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

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 Правил для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории города Кузнецка 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 на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 Правил, заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты окончания срока подачи заявок уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте Администрации города Кузнецка.

Согласно пункту 6 указанных Правил в случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Правил.

Согласно пункту 8 Правил в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации. Это требование для выбора ЕТО является наиболее важным и значимым и в дальнейшем будет определять варианты предложений по определению единой теплоснабжающей организации в соответствующей системе теплоснабжения, описанной соответствующими границами зоны деятельности.

Согласно пункту 9 Правил, способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и также обосновывается проектом схемы теплоснабжения.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности. Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает, в соответствии с ч.6 ст.6 ФЗ-190 «О теплоснабжении» орган местного самоуправления муниципального образования.

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

Обязанности ЕТО установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 Правил организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Глава 15. Часть 4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (актуализация 2023 г.), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации отсутствуют.

Глава 15. Часть 5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), определённых в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения схемы теплоснабжения, установлено 12 зон действия изолированных систем теплоснабжения.

Таблица 15.5. Перечень зон действия систем теплоснабжения.

№ зоны теплоснабжения	Наименование ТСО, на базе которого образована система теплоснабжения	Зона действия
1	МКП «Теплосеть»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: Котельная «Откормсовхоз» ул. Откормсовхоз, 14в
2		Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: Котельная «ГДБ-5» ул. Чкалова, 157
3		Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: Котельная «Кирпичный завод» Кирпичный п-к, 5а
4		
5		Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: Котельная «МБДОУ ДС №24» ул. Рабочая, 271
6		Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: Котельная «МБОУ СОШ №17» ул. Строителей, 123
		Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: ТЭЦ-3
7	ООО «Энергия»	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: Ул. Октябрьская, 62
8		Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: Ул. Вокзальная 41
9		Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: Ул. Октябрьская, 64
10		Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: Ул. Октябрьская, 62Б
11		Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: Ул. Октябрьская, 62А;
12	ООО «Теплосервис	Согласно границе расположения потребителей, подключенных к источнику: Ул. Ленина 339Г, «Роддом, детская больница»

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Глава 16. Часть 1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии представлены в таблице 16.1.

Таблица 16.1. Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии на территории города Кузнецка

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
1. Установка котельных.					
1.1.	МДОУ Д/С №27 ул. Октябрьская, 64Б, Ледовый дворец «Арена», ул. Октябрьская, 64А	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-3млн. руб.	2024г.	Сокращение потерь тепловой энергии, надежность теплоснабжения
1.2.	ЦТП №22, (ул. Саратовский пр-зд, 5А)-МКД ул. Пензенская, 110, 112, ул. Саратовский проезд, 1, 3.-1,5 МВт		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2024г.	
1.3.	ЦТП №9, (ул. Правды, 22Б)-МКД ул. Правды, 22, ул. Правды, 24-1,8 МВт		Ориентировочные затраты-17млн. руб.	2024г.	
1.4.	Ул. Октябрьская, 61-0,3 МВт		Ориентировочные затраты-8млн. руб.	2024г.	
1.5.	ул. Октябрьская, 62В, ЦТП №13-4 МВт		Ориентировочные затраты-25,5млн. руб.	2024-2025гг.	
1.6.	МБОУ СОШ №2, ул. Калинина, 300-0,6 МВт		Ориентировочные затраты-9,95млн. руб.	2024-2025гг.	
1.7.	2-ой ПСО ФПС ГПС ГУ МЧС России по Пензенской области, ул. Пролетарская, 72А-0,4 МВт		Ориентировочные затраты-8,95млн. руб.	2024-2025гг.	
1.8.	ул. Откормсовхоз, 14В-1 МВт		Ориентировочные затраты-10млн. руб.	2024-2025гг.	
1.9.	ул. Индустриальная, 11, 15.- 0,2 МВт		Ориентировочные затраты-2млн. руб.	2025г.	

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
1.10.	Южный микрорайон-23 МВт-230 млн. руб.		Ориентировочные затраты-230млн. руб.	2025-2028гг.	
1.11.	Юго-Западный микрорайон-24 МВт-240млн. руб.		Ориентировочные затраты-240млн. руб.	2025-2028гг.	
	ИТОГО:		569,4 млн. руб.		
2.Мероприятия по ЦТП (Центральный тепловой пункт).					
2.1.	Автоматизация ЦТП с заменой насосов, водоподогревателей, установкой частотных преобразователей ЦТП №5,10,11,13,15,16,21	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2024-2025гг.	Энергосбережение-сокращение потребления электроэнергии, теплоэнергии.
2.2.	Вывод из эксплуатации ЦТП №9, 17, 19, 22			2024г.	В связи с установкой модульных котельных, переводом объектов на ИТП
2.3.	Установка модульного ЦТП №23, ул. Железнодорожная		Ориентировочные затраты-0,8млн. руб.	2023-2024гг.	Вывод из эксплуатации аварийного здания
2.4.	Установка модульного ЦТП №20, ул. 60 лет ВЛКСМ ,1		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025-2026гг.	Вывод из эксплуатации аварийного здания
2.5.	Установка модульного ЦТП №10, ул. Минская,18А		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025-2026гг.	Вывод из эксплуатации аварийного здания
2.6.	Установка модульного ЦТП		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025-2026гг.	По сроку эксплуатации
	ИТОГО:		20,3 млн. руб.		
3.Перевод на индивидуальное отопление.					
3.1.	Отдельно стоящие объекты, частные домовладения и дома барачного типа, планируемые к отключению от центральной системы теплоснабжения, в связи с высокими эксплуатационными затратами, согласно Схемы теплоснабжения г. Кузнецка, Постановления Правительства РФ от 06.09.2012 №889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей» п.15,16,17.	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация, потребители.	Ориентировочные затраты-5млн. руб.	2024-2025гг.	Дома без узлов учета тепловой энергии. Установлено, что разница в выставлении тепловой энергии по нормативу за 1 м ² меньше, чем по узлу учета на 35 %. Сверхнормативное потребление обусловлено отсутствием элеваторных
1	ул. Свердлова, 33, (кв. №2,1)				

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
2	ул. Рабочая, 95, (кв. №1,3)				узлов
3	ул. Рабочая, 233, (кв. №2)				
4	ул. Советская, 25, (кв. №1)				
5	ул. Кирова, 224, (кв. №1,2,3,4,5,6,7)				
6	ул. Калинина, 143, (кв. №1)				
7	ул. Калинина, 178, (кв. №2,4)				
8	ул. Калинина, 182, (кв. №1)				
9	ул. Ленина, 229-два дома, (кв. №1,2,3,4,5,6,7,8,11,12,13,14,15)				
10	ул. Ленина, 272, (кв. №1)				
11	ул. Ленина, 89, (кв. №1)				
12	ул. Ипподромный проезд, 4, (кв. №1)				
13	ул. Ипподромный проезд, 5, (кв. №1)				
14	ул. 831 км ж/д, 6, (кв. №1,2,3,4)				
15	ул. Орджоникидзе, 154, (кв. №1,3,4,5)				
16	ул. Рабочая, 198, (кв. №1)				
17	ул. Рабочая, 153, (кв. №1)				
18	ул. Сызранская, 66, (кв. №1,2,3)				
19	ул. Сызранская, 84, (кв. №1)				
20	ул. Фабричная, 59, (кв. №1)				
21	ул. Фабричная, 61, (кв. №2,3,4,5)				
22	ул. Фабричная, 62, (кв. №1,3,4,5,7,8,9,10)				
23	ул. Фабричная, 62/1, (кв. №1,2,4)				
24	ул. Гражданская, 9 (кв. №1,2,3,4,5)				
25	Ул. Орджоникидзе, 169				
26	Ул. Гражданская, 12				
27	Ул. Гражданская, 12А				
28	Ул. Рабочая, 247				
29	Ул. Калинина, 150				
30	Ул. Калинина, 138, стр.1				
31	Ул. Кирова, 180				
32	Ул. Сызранская, 118				

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
33	Ул. Сызранская,100				
34	Ул. Ленина,121				
35	ТЦ «Пятерочка», ул. Молодая гвардия, 139				В связи с выводом тепловых сетей по ул. М.Гвардия-Варшавская, в связи с установкой модульных котельных
	ИТОГО:		5 млн. руб.		
4.Мероприятия по существующим котельным тепловых районов города.					
4.1.	Котельная по адресу ул. Откормсовхоз, 14В, 1996 г. ввода в эксплуатацию-1МВт	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Установка модульной котельной	2024г.	Фактический срок эксплуатации котельной-28 лет (нормативный-20лет). Замена изношенного оборудования и здания котельной. П.2.8.
4.2.	Котельная по адресу ул. Кирпичный переулок, 5А , 1997 г. ввода в эксплуатацию-0,42 МВт	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Установка модульной котельной. Ориентировочные затраты-8млн. руб.	2025г.	Фактический срок эксплуатации котельной-27 лет (нормативный-20лет). Замена изношенного оборудования и здания котельной
4.3.	Котельная по адресу ул. Чкалова, 157, 2004 г. ввода в эксплуатацию-1МВт	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Замена котлов КСВа-1-2шт, в связи с износом. Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2026г.	Фактический срок эксплуатации котельной-20 лет (нормативный-20лет). Замена изношенного оборудования.
4.4.	Котельная по адресу ул. Рабочая,271(МДОУ Д/С №24) ,2008 г. ввода в эксплуатацию	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Замена котлов -2шт, в связи с износом. Ориентировочные затраты-2млн. руб.	2027г.	Фактический срок эксплуатации котельной-16 лет (нормативный-15лет). Замена изношенного оборудования.
4.5.	Котельная «Дружба», 2009 г. ввода в эксплуатацию	Администрация г. Кузнецка,	Замена котлов -1шт, в связи с износом. Ориентировочные затраты-	2028г.	Фактический срок эксплуатации котельной-15

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
		Теплоснабжающая организация	1млн. руб.		лет (нормативный-15лет). Замена изношенного оборудования.
	ИТОГО:		15 млн. руб.		
5.Строительство объектов в новых районах города.					
5.1.	Котельная- жилые районы-Взлетный-1, Взлетный-2	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Котельная-мощность-30 Гкал/час	2028-2030гг.	
5.2.	Жилой район «Взлетный-1»	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	ЦТП-мощность-15 Гкал/час	2028-2030гг.	
5.3.	Жилой район «Взлетный-2»	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	ЦТП-мощность-15 Гкал/час	2028-2030гг.	
	ИТОГО:				
6.Мероприятия по ТЭЦ-3, ул. Сызранская,73.					
№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
6.1.	Установка на ТЭЦ-3 станции обезжелезования воды	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-7млн. руб.	2024-2025гг.	Повышение энергоэффективности
6.2.	Установка на ТЭЦ-3 второй турбины с установкой нового водоподогревателя		Ориентировочные затраты-80млн. руб.	2025-2026гг.	
6.3.	Капитальный ремонт мазутохранилища-емкости №2,3 объемом 5000м3 каждая		Ориентировочные затраты-11млн. руб.	2025-2026гг.	
6.4.	Капитальный ремонт водовода диаметром 200мм протяженностью 900 м с водозабора «Северный» по ул. Орджоникидзе		Ориентировочные затраты-5млн. руб.	2024-2025гг.	
6.5.	Замена конденсатоохладителя ст.№3		Ориентировочные затраты-6,5млн. руб.	2025-2026гг.	

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
6.6	Замена сетевого насоса СЭ 800-100		Ориентировочные затраты-4,5млн. руб.	2025-2026гг.	
6.7	Замена воздухоохладителя генератора		Ориентировочные затраты-3,8млн. руб.	2025-2026гг.	
6.8	Замена двух пакетов конвективной части водогрейного котла ПТВМ-50		Ориентировочные затраты-12млн. руб.	2025-2026гг.	
	ИТОГО:		129,8 млн. руб.		

Глава 16. Часть 2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них представлены в таблице 16.2.

Таблица 16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
Тепловые сети, сети горячего водоснабжения, котельные, центральные тепловые пункты, потребители тепловой энергии					
1. Вывод из эксплуатации тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении).					
1.1.	Западный м-н, ул. Индустриальная, 11, 15-тепловые сети 1985 г. ввода, ду. 200 мм-450 мм, ду. 100 мм-320 мм, Тепловая нагрузка-0.147 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Вывод из эксплуатации тепловых сетей. 1 Вариант -перевод 2-х двухэтажных домов по ул. Индустриальная, 11, 15- (30 квартир) на индивидуальное отопление. 2 Вариант -Установка модульной котельной- 0.2 МВт.	2024-2025 гг. Ориентировочные затраты- 3 млн. руб.	Сокращение потерь тепловой энергии. Тепловые сети, наиболее удаленные от источника тепла в которых объем потерь в 2 раза больше потребления. П 2,9.
1.2.	ТЭЦ-3-СШ №9 (ул. Фабричная) - ул. Ленина 14-40- тепловые сети 1965 г.в., ду. 300 мм-120 мм, ду. 150 мм-590 мм, Тепловая нагрузка-0.7 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Перевод на индивидуальное отопление 1-н.эт. (ул. Фабричная, 59, 61, 62, 64), три 3-х.эт. (ул. Ленина, 14, 20, 38а) домов. Установка на МБОУ Гимназии №9 (ул. Фабричная, 36) –модульной котельной.	2025-2026 гг. Ориентировочные затраты- 10 млн. руб.	Сокращение потерь тепловой энергии в 2 раза
1.3.	Ул. Орджоникидзе (ул.Гражданская, 13а-ул. ул. Орджоникидзе, 154) - тепловые сети 1974 г.ввода, ду. 125 мм-200 мм, Тепловая нагрузка-0.07 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	1.Перевод на индивидуальное отопление три двухэтажных жилых дома (ул. Гражданская, 9, ул. Орджоникидзе, 169, 154).	2024-2025 гг. Ориентировочные затраты- 1,5 млн. руб.	Сокращение потерь тепловой энергии. Вывод из эксплуатации тепловой сети, связанной с высокими эксплуатационными

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
					затратами, превышение потерь над потреблением в 2 раза
1.4.	Ул. Калинина- (ул. М. Гвардия-Пролетарская) - тепловые сети 1982 г. ввода, ду. 400мм-570м, тепловая нагрузка-0.58 Гкал/час	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Вывод тепловых сетей в связи с установкой котельных-ПСС №8 ФПС ФГКУ, ул. Пролетарская,72А; МОУ СОШ №2, ул. Калинина,300	2024-2025гг.	Сокращение потерь тепловой энергии в 1,5 раза. П 2,6;2,7.
1.5.	Ул. Правды- Варшавская-Пензенская- тепловые сети1990г.ввода, ду. 500мм-920м	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Вывод из эксплуатации тепловых сетей, в связи с установкой котельных: - ул. Саратовский проезд, 5А (ул. Саратовский проезд,3,1, ул. Пензенская,110,112)-район ЦТП №22; -ул. Правды,22Б (ул. Правды, 22, 24) район ЦТП №9	2024г.	Сокращение потерь тепловой энергии. Тепловые потери в тепловых сетях завышенных диаметров, в которых объем потерь в 1.5 раза больше чем потребление абонентами тепловой энергии. П.2,2;2,3.
	ИТОГО:			14,5 млн. руб.	
2.Капитальный ремонт тепловых сетей (в 2-х трубном исчислении).					
2.1.	Ул. Рабочая (от ул. Красноармейская до ул. Стекловая, ду. 500мм-670м		Ориентировочные затраты- 57,293.млн. руб.	2023г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.2.	Ул. Ленина (от ул. Стекловая до ул. Гражданская), ду.300мм-352м		Ориентировочные затраты- 22,365млн. руб.	2024г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.3.	Ул. Рабочая (от ул. Стекловая до ул. Дарвина), ду. 400мм-838м		Ориентировочные затраты- 63,313млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.4.	Ул. Ленина (от ул. Красноармейская до ул. Гражданская), ду.300мм-298м		Ориентировочные затраты- 29,618млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.5.	Ул. Некрасова (от ул. Чкалова до ул. Леваневского), ду. 500мм-315м		Ориентировочные затраты- 30,190млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.6.	Ул. Чапаева (от ул.Леваневского до ул. Осипенко), ду.250мм-324м		Ориентировочные затраты- 18,092млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях,

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
					сокращение аварий.
2.7.	Ул. Леваневского (от ул. Леваневского,52 до ул. Леваневского, 60), ду.400мм-260м		Ориентировочные затраты-20,468млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.8.	Капитальный ремонт тепловых сетей ул. Кирова, 159 - Комсомольская, ду.150мм-40м		Ориентировочные затраты-0,3млн. руб.	2024г.	Закольцовка 2-х районов, надежность теплоснабжения.
2.9.	Ул. Калинина (Дарвина-Комсомольская), ду.300мм-733м-1977г.в.		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.10.	Ул. Комсомольская (Калинина-Комсомольская,59), ду.300мм-125м-1977г.в.		Ориентировочные затраты-8млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.11.	Ул. Дарвина (Калинина-Белинского), ду.200мм-267м-1982г.в		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2024г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.12.	Ул. Дарвина (ул. Рабочая-Калинина), ду.400мм-700м -1982г.в.		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2026	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.13.	Ул. Калинина-М.Гвардия-Правды, д.400мм-750м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-40млн. руб.	2026	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.14.	Ул. Красноармейская (Ленина-Кирова), ду.400мм-250м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.15.	Ул. Красноармейская (Кирова-Калинина), ду.400мм-165мм-1982г.в		Ориентировочные затраты-10млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.16.	Ул. Рабочая-Гражданская,49-ЦТП №5, ду.200мм-90м-1982г.в.		Ориентировочные затраты-1,5млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.17.	Ул. Белинского,1- ЦТП №21-Тухачевского,6 1985г.в., ду.250мм-отопление-160м ду.150мм, 125мм-ГВС-160м		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.18.	Теплотрасса Пик ул. Железнодорожная (Свердлова-Гражданская) ТК8-13, 1977г.в.		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях,

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
	-700мм, уменьшение диаметра с 500мм на 300мм				сокращение аварий.
2.19.	Теплотрасса ТЭЦ-3- ЖКО «Полимермаш» -ул. Сызранская (ул. Кирова-ул. Белинского-ул. Радищева), 1974г.в., ду. 300мм-600мм		Ориентировочные затраты-25млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.20.	Ул. Чкалова (от ул. Маяковского- ул. Некрасова), ду. 500мм-100мм		Ориентировочные затраты-15млн. руб	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.21.	Ул. Некрасова от ул. Чкалова до ул. Октябрьская, 45, ГБПОУ КМК (СПТУ №26), ду. 150мм-344мм.- 1973 г.в.		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2026г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.22.	Ул. Гагарина переход под железной дорогой Москва-Самара, 1993г.в. ду.500мм-100мм, с заменой футляров под ж/дорогой. -1993г.в.		Ориентировочные затраты-15млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.23.	Ул. Гагарина от ж/д до ул. Октябрьская, ду.500мм-380мм-1993г.в.		Ориентировочные затраты-23млн. руб.	2028г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.24.	Ул. Маяковского (Леваневского-Осипенко), ду.300мм-280мм-1964г.в.		Ориентировочные затраты-14млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.25.	Ул. Маяковского, ТК12-16, ду.200мм-240мм-1964г.в.		Ориентировочные затраты-12млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.26.	Ул. Маяковского, ТК1-29, ду.200мм-430мм-1964г.в.		Ориентировочные затраты-13млн. руб.	2027г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.27.	ЦТП №16-Победы,62,64, ТК22-24, ду.150,100мм-отопление-170мм, ду.100,80мм-ГВС-170мм-1982г.в.		Ориентировочные затраты-4млн. руб.	2025г.	Сокращение потерь в тепловых сетях, сокращение аварий.
2.28.	Ремонт теплоизоляции трубопроводов тепловых сетей и сетей ГВС	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-1млн. руб.	Постоянно	Сокращение потерь в тепловых сетях, из-за износа трубопроводов и теплоизоляции (за один месяц отопительного периода – 1581 Гкал).

№	Наименование мероприятия	Ответственные исполнители	Фактические действия	Срок выполнения мероприятия	Ожидаемый результат
	ИТОГО:		536,14		
3.Закольцовка тепловых сетей по тепловым районам.					
3.1.	-Ул. Свердлова-ул. Республики, -Ул. Октябрьская, 45 (НПС)-ул. Чкалова- ду. 300мм-1,57км	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Ориентировочные затраты-60млн. руб.	2026-2030гг.	Надежность теплоснабжения, «живучесть» тепловых сетей
3.2.	Ул. Калинина (от ул. Калинина,125 –ул. Комсомольская), ду. 300мм-1,1км		Ориентировочные затраты-40млн. руб.	2026-2030гг.	Надежность теплоснабжения, «живучесть» тепловых сетей
	ИТОГО:		100 млн. руб.		
4.Капитальный ремонт сетей горячего водоснабжения.					
4.1.	Теплотрасса ТЭЦ-3-ЖКО «Обувная фабрика» - ГВС от ЦТП №23-ул. Свердлова, 134, тупиковая, однетрубная система ду.100мм-600м	Администрация г. Кузнецка, Теплоснабжающая организация	Закольцовка системы ГВС по ул. Фабричная-Железнодорожная- ЦТП№23 трубопроводом ПНД д.110мм. Ориентировочные затраты- 6 млн. руб.	2024-2025гг.	Улучшение качества ГВС
	ИТОГО:		6 млн. руб.		

Глава 16. Часть 3. Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

На территории города Кузнецка Пензенской области, открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отсутствуют, мероприятия не разработаны.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

Согласно п. 21 «Для организации сбора замечаний и предложений к проекту схемы теплоснабжения (проекту актуализированной схемы теплоснабжения) органы местного самоуправления, органы исполнительной власти городов федерального значения при его размещении на официальном сайте указывают адрес, по которому осуществляется сбор замечаний и предложений, а также срок их сбора, который не может быть менее 20 и более 30 календарных дней со дня размещения соответствующего проекта) раздела «Требования к порядку и разработки и утверждения схем теплоснабжения» постановления правительства № 154 от 22 февраля 2012 года (с изменениями от 3 апреля 2018 года).

Глава 17. Часть 1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения будет разработан после публикации актуализированной схемы теплоснабжения города Кузнецка.

Глава 17. Часть 2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения будут разработаны после публикации актуализированной схемы теплоснабжения города Кузнецка.

Глава 17. Часть 3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения после публикации актуализированной схемы теплоснабжения города Кузнецка.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

Согласно договора № 2/0524 от 31.03.2023 г. на выполнение актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городской округ город Кузнецк Пензенской области до 2039 года, были актуализированы следующие разделы:

- раздел 1 "Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения";
- раздел 2 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей";
- раздел 3 "Существующие и перспективные балансы теплоносителя";
- раздел 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения";
- раздел 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии";
- раздел 6 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей";
- раздел 7 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения";
- раздел 8 "Перспективные топливные балансы";
- раздел 9 "Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию";
- раздел 10 "Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)";
- раздел 11 "Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии";
- раздел 12 "Решения по бесхозяйным тепловым сетям";
- раздел 13 "Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения";
- раздел 14 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения";
- раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия".

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения:

- а) глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения";
- б) глава 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения";
- в) глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения городского округа

- г) глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей";
- д) глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения";
- е) глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах";
- ж) глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии";
- з) глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей";
- и) глава 9 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения";
- к) глава 10 "Перспективные топливные балансы";
- л) глава 11 "Оценка надежности теплоснабжения";
- м) глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию";
- н) глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения";
- о) глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия";
- п) глава 15 "Реестр единых теплоснабжающих организаций";
- р) глава 16 "Реестр проектов схемы теплоснабжения";
- с) глава 17 "Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения";
- т) глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения».

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения"(с изменениями и дополнениями от 7 октября 2014 г., 18, 23 марта, 12 июля 2016 г., 3 апреля 2018 г. с вступившими в силу требованиями с 1 августа 2018 года) в Схему теплоснабжения города Кузнецка были добавлены новые разделы в утверждаемую часть и обосновывающие материалы.

