

УТВЕРЖДЕНО:

---

---

---

---

---

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДА БАРЫШ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«БАРЫШСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ»  
ДО 2030 ГОДА**

**(Актуализация на 2024 год)**

**Обосновывающие материалы**

2023 г.

## Оглавление

Введение.....	16
Перечень используемых терминов, определений и сокращений.....	18
Сокращения.....	20
ХАРАКТЕРИСТИКА МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «БАРЫШСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ».....	21
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	23
ГЛАВА 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	23
Часть 1 Функциональная структура теплоснабжения.....	23
1.1 Зоны действия производственных котельных.....	23
1.2 Зоны действия индивидуального теплоснабжения.....	24
1.3 Изменения, произошедшие в функциональной структуре теплоснабжения поселения за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения.....	24
Часть 2 Источники тепловой энергии.....	25
2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования.....	26
2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.....	27
2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности.....	27
2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто.....	27
2.5 Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.....	28
2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	28
2.7 Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.....	28
2.8 Среднегодовая загрузка оборудования.....	30
2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.....	30
2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	31
2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.....	31
2.12 Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	31
2.13 Изменения, произошедшие в технических характеристиках основного оборудования источников тепловой энергии поселения за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения.....	31
Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них.....	32

3.1 Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения.....	32
3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе.....	32
3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.....	32
3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	36
3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.....	36
3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.....	36
3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	36
3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	37
3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет.....	37
3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.....	37
3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.....	38
3.12 Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	39
3.13 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	40
3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.....	41
3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.....	41
3.16 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	41
3.17 Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	42
3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	43
3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	43
3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.....	43

3.21 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	43
3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии).....	44
3.23 Изменения, произошедшие в тепловых сетях, сооружениях на них за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения.....	45
Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии.....	46
4.1 Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	46
4.2 Изменения, произошедшие в системе теплоснабжения.....	51
Часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.....	52
5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления.....	52
5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.....	52
5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	53
5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.....	55
5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	56
5.6 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	57
5.7 Изменения, произошедшие в тепловых нагрузках потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения.....	57
Часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.....	58
6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения.....	58
6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения.....	59
6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю.....	59
6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....	59
6.5 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.....	60

6.6 Изменения, произошедшие в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения.....	60
Часть 7 Балансы теплоносителя.....	61
7.1 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	61
7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	62
7.3 Изменения, произошедшие в балансах водоподготовительных установок источников тепловой энергии поселения за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения.....	63
Часть 8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	64
8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.....	64
8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	64
8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки.....	65
8.4 Описание использования местных видов топлива.....	65
8.5 Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	65
8.6 Описание преобладающего вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в муниципальном образовании.....	66
8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения.....	66
8.8 Изменения, произошедшие в топливных балансах источников тепловой энергии системе обеспечения топливом поселения за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения.....	66
Часть 9 Надежность теплоснабжения.....	67
9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	73
9.2 Частота отключений потребителей.....	73
9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.....	73
9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения).....	73
9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными по-	

становлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2015 № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».....	73
9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 9.5 настоящей Части.....	74
9.7 Изменения, произошедшие в надежности теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения.....	74
Часть 10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	75
10.1 Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.....	75
10.2 Изменения, произошедшие в технико-экономических показателях теплоснабжающих и теплосетевых организаций системы теплоснабжения поселения, в период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения.....	77
Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	78
11.1 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.....	78
11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.....	80
11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения.....	80
11.4 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения.....	82
11.5 Изменения в утвержденных ценах (тарифах) в сфере теплоснабжения, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения.....	82
Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения.....	83
12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	83
12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	83
12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	83
12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	83
12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	83

12.6 Изменения технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, произошедших в период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения.....	84
ГЛАВА 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.....	85
2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.....	85
2.2 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.....	85
2.3 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	86
2.4 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	88
2.5 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.....	89
2.6 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	90
2.7 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	90
ГЛАВА 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения.....	91
3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения и с полным топологическим описанием связности объектов.....	91
3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения.....	92
3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное.....	92
3.4 Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть.....	92
3.5 Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.....	93
3.6 Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку.....	94

3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя.....	94
3.8 Расчет показателей надежности теплоснабжения.....	94
3.9 Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения.....	94
3.10 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.....	94
3.11 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	108
ГЛАВА 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	109
4.1 Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды.	109
4.2 Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии.....	113
4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	113
4.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	113
ГЛАВА 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения.....	114
5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения.....	114
5.2 Техничко-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения.....	115
5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения 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.....	116
5.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	116
ГЛАВА 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....	117
6.1 Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими	



указаниями по актуализации схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии.....	117
6.2 Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	118
6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	118
6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	118
6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	121
6.6 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	121
ГЛАВА 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	123
7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) 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 (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).	123
7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	125
7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).	126
7.4 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 (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).	126
7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки	

электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).....126

7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.....126

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.....126

7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....127

7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....127

7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....127

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.....127

7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения.....129

7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....129

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения.....129

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.....130

7.16 Состав изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....131

ГЛАВА 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....132

8.1 Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).....132

8.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения.....132

8.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....133

8.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	133
8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	133
8.6 Предложения по ремонту и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	133
8.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	133
8.8 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	133
8.9 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.....	134
8.10 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	134
ГЛАВА 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения...	135
9.1 Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения.....	135
9.2 Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.....	135
9.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.....	135
9.4 Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.....	135
9.5 Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.....	135
9.6 Предложения по источникам инвестиций.....	135
ГЛАВА 10 Перспективные топливные балансы.....	136
10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения.....	136
10.2 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива.....	142
10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	144
10.4 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.....	144
10.5 Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в поселении.....	144
10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения.....	144
10.7 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	144
ГЛАВА 11 Оценка надежности теплоснабжения.....	145
11.1 Метод и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.....	145
11.2 Метод и результаты обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения.....	146
11.3 Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам.....	147
11.4 Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки.....	148
11.5 Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.....	148
11.6 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	148
ГЛАВА 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	150
12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	150
12.2 Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	151
12.3 Расчеты экономической эффективности инвестиций.....	152
12.4 Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения.....	152
12.5 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	152
ГЛАВА 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения.....	153
13.1 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	157
ГЛАВА 14 Ценовые (тарифные) последствия.....	158
14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	158
14.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....	161

14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	162
14.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	162
ГЛАВА 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций.....	163
15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения.....	163
15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.....	163
15.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	163
15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках актуализации проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	166
15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	166
15.6 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	166
ГЛАВА 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.....	168
16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	168
16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.....	169
16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	169
16.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	169
ГЛАВА 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.....	170
17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.....	170
17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.....	170
17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.....	170
ГЛАВА 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	171
Обосновывающие материалы.....	171
ГЛАВА 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.....	171
ГЛАВА 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.....	171
ГЛАВА 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения.....	171

ГЛАВА 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	171
ГЛАВА 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения.....	171
ГЛАВА 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.....	172
ГЛАВА 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	172
ГЛАВА 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	172
ГЛАВА 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	172
ГЛАВА 10 Перспективные топливные балансы.....	172
ГЛАВА 11 Оценка надежности теплоснабжения.....	172
ГЛАВА 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	172
ГЛАВА 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения.....	172
ГЛАВА 14 Ценовые (тарифные) последствия.....	173
ГЛАВА 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций.....	173
ГЛАВА 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.....	173
ГЛАВА 19 Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии.....	174
19.1 Риски возникновения аварий, масштабы и последствия.....	174
19.2 Схема теплоснабжения объектов.....	175
19.3 Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений.....	176
19.4 Расчет потерь теплоносителя на участке тепловой сети при возникновении аварийной ситуации.....	177
19.5 Анализ переключения тепловых сетей при возникновении аварийных ситуаций....	178
19.6 Организация управления ликвидацией аварий на теплопроизводящих объектах и тепловых сетях.....	179
19.7 Силы и средства для ликвидации аварий тепло-производящих объектов и тепловых сетей.....	179
19.8 Порядок действий по ликвидации аварий на теплопроизводящих объектах и тепловых сетях.....	179
19.9 Взаимодействие между органами и организациями при ликвидации аварий, инцидентов.....	182
19.10 Порядок организации мониторинга состояния системы теплоснабжения.....	183

## Перечень приложений

- Приложение 1 – Схема теплоснабжения г. Барыш (Котельная №5 «Райбольница»);
- Приложение 2 – Схема теплоснабжения г. Барыш (Котельная №7 «МСО»);
- Приложение 3 – Схема теплоснабжения г. Барыш (Котельная №4 «Школа №4»);
- Приложение 4 – Схема теплоснабжения г. Барыш (Котельная №8 «Красная горка»);
- Приложение 5 – Схема теплоснабжения г. Барыш (Котельная №1 «кв.Мира», Котельная №16 «Редуктор»);
- Приложение 6 – Схема теплоснабжения г. Барыш (Котельная №3 «Школа №3»);
- Приложение 7 – Схема теплоснабжения г. Барыш (Котельная №11 «Гагарина»);
- Приложение 8 – Схема теплоснабжения г. Барыш (Котельная №9 «Луначарского», Котельная №15 «ДК Текстильщик», Котельная «Детский сад»);
- Приложение 9 – Схема теплоснабжения г. Барыш (Котельная ОГБПОУ БИТТ).

## ВВЕДЕНИЕ

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

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

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

Конечной целью грамотно организованной схемы теплоснабжения является:

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

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

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

Основные принципы разработки схемы теплоснабжения:

- 1) обеспечение безопасности и надёжности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- 2) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- 3) соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- 4) минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу потребляемой тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;
- 5) согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

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

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



б) предложения теплоснабжающих организаций по внесению изменений в схему теплоснабжения.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения является:

1) Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

2) Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

3) Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

4) Федеральный закон от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»;

5) 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»;

6) Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340»;

7) СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;

8) СП 50.13330.2012. «Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003».

Основными нормативными документами При актуализации схемы являются:

1) Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

2) Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

3) Постановление Правительства РФ от 16.03.2019 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;

4) Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;

6) Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

## Перечень используемых терминов, определений и сокращений

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Реконструкция** — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

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

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

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

**Элемент территориального деления** - территория поселения, городского округа, города фе-

дерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

## СОКРАЩЕНИЯ

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

## ХАРАКТЕРИСТИКА МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «БАРЫШСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ»

Муниципальное образование «Барышское городское поселение» – административный центр Барышского района Ульяновской области, расположенный в восточной части среднерусской возвышенности. Административный центр и единственный населённый пункт поселения — город Барыш.

Городское поселение расположено в центральной части района, на железнодорожной магистрали Москва-Самара, в пойме реки Сыр-Барыш и вытянут с северо-запада на юго-восток на 9 км. Железная дорога и река делят город на два района северный и южный. С областным центром связан автомобильной дорогой областного значения (130 км) и железной дорогой (210 км).

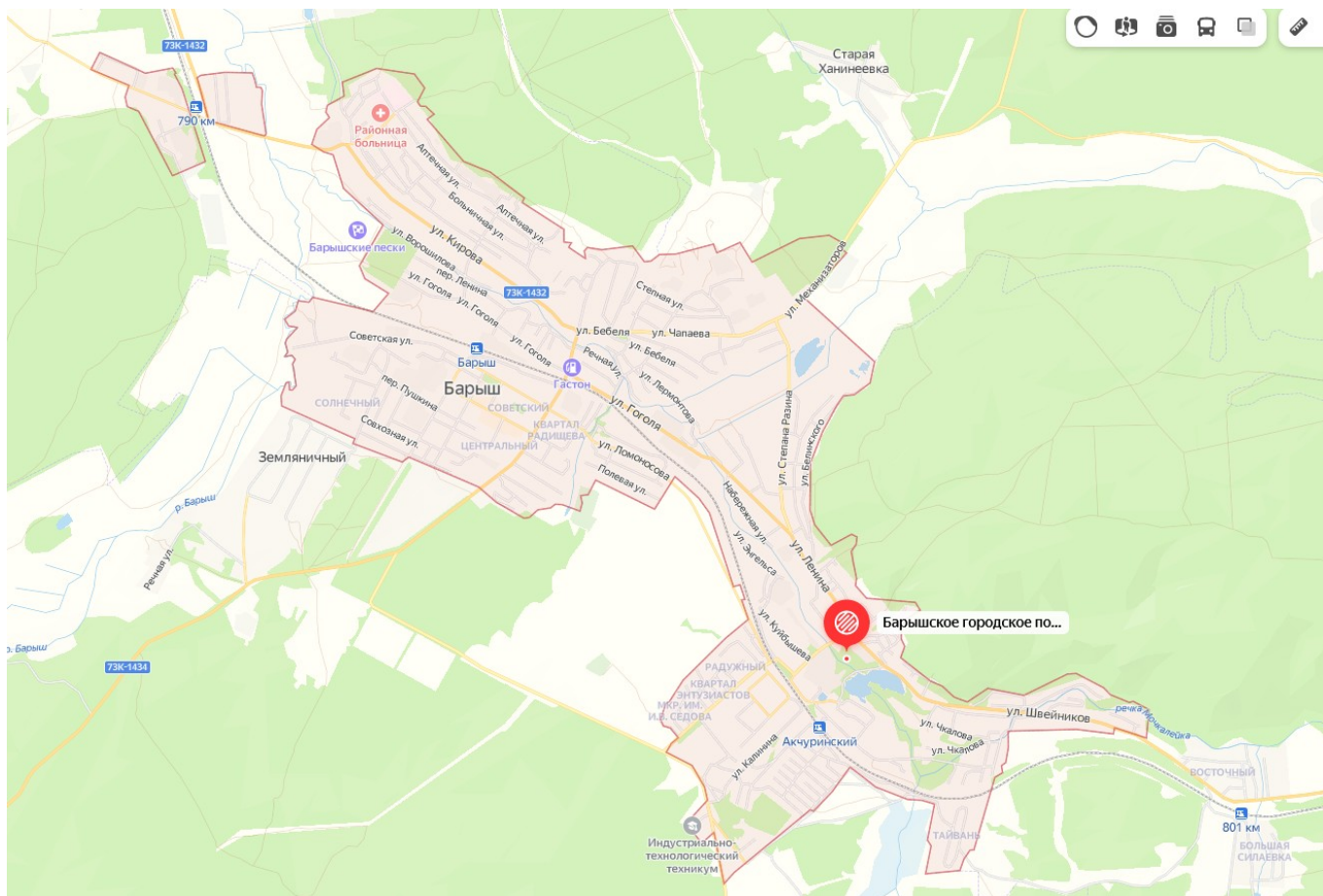


Рисунок 1 – Расположение муниципального образования «Барышское городское поселение»

Застройка городского поселения расположена по склонам берегов реки Сыр-Барыш, территория которых прорезана оврагами. Низкие пойменные берега затопляются паводковыми водами. Железная дорога, пойма реки и многочисленные овраги создают разобщенность городской территории, затрудняют связь между отдельными районами городского поселения. В юго-западном направлении в застройку вклинивается территория сельскохозяйственных угодий, что так же разобщает ее.

Промышленные предприятия располагаются по всей территории городского поселения, что оказывает вредное воздействие на окружающую среду. В настоящее время территория в основном застроена усадебными одноэтажными деревянными жилыми домами.

В центральной части городского поселения имеется застройка 5-ти этажных жилых домов.

### *Климатическая характеристика*

Климат умеренно континентальный с холодной и продолжительной зимой и довольно теплым летом. Средние температуры января  $-12,9^{\circ}\text{C}$ , июля  $+19,3^{\circ}\text{C}$ . Среднегодовая температура  $-3,4^{\circ}\text{C}$ . Абсолютный минимум температуры января  $-47^{\circ}\text{C}$ , абсолютный максимум июля  $+38^{\circ}\text{C}$ .

Территория МО Барышского городского поселения располагается в зоне умеренного увлажнения. Осадков в год от 360 до 500 мм. Годовая сумма осадков составляет в среднем 452 мм.

Зима длится примерно пять месяцев. Устойчивый снежный покров образуется обычно во вторую декаду ноября (17-26 ноября). К этому времени средняя суточная температура опускается ниже  $0^{\circ}\text{C}$ . Последняя декада ноября имеет вполне зимний характер. С этого времени снежный покров начинает увеличиваться и достигает максимальной мощности в середине марта. Толщина снежного покрова в середине января достигает 20-30 см, в марте-40 см, средняя норма толщины снежного покрова равна 26 см. В местах понижения рельефа толщина снежного покрова может достигать 35-40 см, иногда 50 см. Относительная влажность воздуха зимой 80-85 %, самый влажный месяц- декабрь. Оттепели в районе Барыша редки. Зимой преобладают юго-восточные, южные и западные ветры. Южные и юго-западные ветры могут сопровождаться метелями и поземками. Выше  $0^{\circ}\text{C}$  суточная температура поднимается в первую декаду апреля (с 3-7 апреля), а устойчивый снежный покров сходит обычно во второй декаде апреля. Продолжительность снеготаяния составляет 19-23 дня. Талые воды — основной источник весеннего увлажнения почвы. На почве положительные среднемесячные температуры наблюдаются с середины апреля до начала ноября. Заморозки возможны до 3-5 июня. На почве дата последнего заморозка 15-30 мая. К неблагоприятным элементам климата относятся весенние суховеи, которые снижают влажность почвы.

Лето теплое, максимальные температуры могут достигать  $36-38^{\circ}\text{C}$ . Средняя температура июля составляет  $25,7^{\circ}\text{C}$ , это самый теплый месяц года, также как и самый влажный месяц. Начиная с августа, температура резко снижается (на  $6^{\circ}\text{C}$  за месяц). Летом прослеживается четкое преобладание западных и северо-западных ветров, их скорость на 1-2 м/с меньше, чем в зимний период. Первые заморозки наблюдаются в сентябре. На почве средняя дата заморозка отмечается с 5 по 20 сентября. Самый влажный месяц осени - октябрь.

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.  
ГЛАВА 1 СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ  
И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**Часть 1 Функциональная структура теплоснабжения**

**1.1 Зоны действия производственных котельных**

Современная система централизованного теплоснабжения представляет собой сложный инженерный комплекс из источников тепловой энергии и потребителей тепла, связанных между собой тепловыми сетями различного назначения и балансовой принадлежностью, имеющими характерные тепловые и гидравлические режимы с заданными параметрами теплоносителя.

Величина параметров и характер их исполнения определяется техническими возможностями основных структурных элементов систем теплоснабжения (источников, тепловых сетей и потребителей), экономической целесообразностью.

В настоящее время на территории г. Барыш действует двенадцать источников централизованного теплоснабжения, отопляющих жилые, административные и социально-значимые объекты. Обслуживание объектов систем централизованного теплоснабжения осуществляется МУП «БарышЭнергоСервис» (МУП «БЭС») и ООО «Снабсервис».

Краткая характеристика источника теплоснабжения приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень источников централизованного теплоснабжения

<b>№ п п</b>	<b>Наименование объекта</b>	<b>Адрес</b>	<b>Установленная мощность, Гкал/ч</b>	<b>Вид топлива</b>	<b>Обслуживающая организация</b>
1	Котельная №1 «Кв.Мира»	г. Барыш, ул.Красноармейская,1а	5,98	Природный газ	МУП «БЭС»
2	Котельная №5 «Райбольница»	г. Барыш, ул.Аптечная,7	4,214	Природный газ	МУП «БЭС»
3	Котельная №7 «МСО»	г. Барыш, ул.Строителей,9а	1,18	Природный газ	МУП «БЭС»
4	Котельная №8 «Красная горка»	г. Барыш, ул.Фабричная,97/1	0,516	Природный газ	МУП «БЭС»
5	Котельная №9 «Луначарского»	г. Барыш, ул.Луначарского,18а	7,052	Природный газ	МУП «БЭС»
6	Котельная №3 «Школа №3»	г. Барыш, пер.Ст.Разина,25а	0,52	Природный газ	МУП «БЭС»
7	Котельная №4 «Школа №4»	г. Барыш, ул.Фабричная,57а	0,52	Природный газ	МУП «БЭС»
8	Котельная №11 «Гагарина»	Барыш, ул.Гагарина,63	1,2	Дрова/уголь	МУП «БЭС»
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	г. Барыш, пл.Фабричная,14	0,7	Дрова/уголь	МУП «БЭС»
10	Котельная №16 «Редуктор»	г. Барыш, ул.Пионерская,9а	4,505	Природный газ	МУП «БЭС»
11	Котельная «Детский сад»	г. Барыш, ул.Молчанова,20	0,759	Природный газ	МУП «БЭС»
12	Котельная ОГ-БПОУ БИТТ	г. Барыш, ул.Калинина,1а	0,540	Каменный уголь	ООО «Снабсервис»

Отношения между снабжающими и потребляющими организациями – договорные. На территории поселения также действуют локальные (автономные) источники теплоснабжения, отапливающие административные здания и объекты бюджетной сферы, удаленные от источника централизованного теплоснабжения. В качестве топлива на автономных источниках теплоснабжения используется природный газ и твердое топливо (дрова, уголь).

### **1.2 Зоны действия индивидуального теплоснабжения**

К сети централизованного теплоснабжения подключены жилые многоквартирные дома, а также административные и социально-значимые объекты. Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

При отсутствии централизованного теплоснабжения отопление осуществляется от индивидуальных источников тепла, работающих на природном газе, твердом топливе (дрова, уголь), а также электроэнергии. Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

### **1.3 Изменения, произошедшие в функциональной структуре теплоснабжения поселения за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения**

С момента разработки схемы теплоснабжения Муниципального образования «Барышское городское поселение» (утв. Постановлением Администрации МО «Барышский район» от 27.12.2019 г. №770-А) выявлены следующие изменения:

- введена в эксплуатацию газовая котельная «Детский сад», отапливающая здания детского сада. Год ввода в эксплуатацию - 2019 г.



## Часть 2 Источники тепловой энергии

На территории муниципального образования действует двенадцать источников теплоснабжения. Краткая характеристика котельных представлена в таблице 2.

Таблица 2 - Источники тепловой энергии, расположенные на территории поселения

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Вид топлива
1	Котельная №1 «кв.Мира»	5,98	3,727	Природный газ
2	Котельная №5 «Райбольница»	4,214	2,180	Природный газ
3	Котельная №7 «МСО»	1,18	0,779	Природный газ
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,516	0,403	Природный газ
5	Котельная №9 «Луначарского»	7,052	5,768	Природный газ
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,52	0,420	Природный газ
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,52	0,314	Природный газ
8	Котельная №11 «Гагарина»	1,2	0,334	Дрова/уголь
9	Котельная №15 «Текстильщик»	0,7	0,173	Дрова/уголь
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,505	4,614	Природный газ
11	Котельная «Детский сад»	0,759	0,576	Природный газ
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,542	0,540	Каменный уголь

Схема присоединения систем отопления потребителей – зависимая. Транспорт тепла непосредственно до потребителей осуществляется насосным оборудованием источника тепловой энергии. Оборудование централизованных источников тепла, действующих на территории поселения, оснащено средствами измерений, технологическими защитами и сигнализацией, регулируемыми приборами и контрольно-измерительной аппаратурой (далее - КИП). Основные показатели фиксируются при помощи КИП. В качестве КИП давления и температуры на трубопроводах установлены манометры и термометры. Сигнализация о внештатной работе котельного оборудования выведена на соответствующие сигнальные щиты.

## 2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

Структура и технические характеристики основного теплогенерирующего оборудования котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 3 - Структура основного (котлового) оборудования

№п/п	Наименование источников тепла	Сведения по основному оборудованию			
		Марки котлов	Количество, шт	Установленная мощность, Гкал/ч	год ввода в эксплуатацию
<b>1</b>	<b>МУП «БЭС»</b>				
1.1	Котельная №1 «кв.Мира»	Buderus-3050 Buderus-1400 Buderus-2500	1 1 1	5,98	2011
1.2	Котельная №5 «Райбольница»	Buderus-1200 Buderus-1850	1 2	4,214	2011
1.3	Котельная №7 «МСО»	Buderus-735-491-590	2	1,18	2011
1.4	Котельная №8 «Красная горка»	КВа-0,2 Гн	3	0,516	2011
1.5	Котельная №9 «Луначарского»	КСВ-3М КСВ-2,2М	3	7,052	2011
1.6	Котельная №3 «Школа №3»	Taurus Dual-300	2	0,52	2011
1.7	Котельная №4 «Школа №4»	Uncial	2	0,52	2011
1.8	Котельная №11 «Гагарина»	Е1/9	2	1,2	2011
1.9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	Е1/9, Сварной 0,6 Гкал	1 1	0,7	2011
1.10	Котельная №16 «Редуктор»	Argus IgnusF-3500, КСВ-2,5	1 1	4,505	2011
1.11	Котельная «Детский сад»	Rjssen RST 500	2	0,759	2019
<b>2.</b>	<b>ООО «Снабсервис»</b>				
2.1	Котельная ОГБПОУ БИТТ	КВр-0,63	1	0,542	н/д

Оборудование источников тепла, оснащено средствами измерений, технологическими защитами и сигнализацией, регулирующими приборами и контрольно-измерительной аппаратурой (далее - КИП). Основные показатели фиксируются при помощи КИП.

На подающих трубопроводах котельной, идущих от котлов, установлена автоматическая система защиты от повышения давления сетевой воды, реализуемая при помощи датчиков давления и двух клапанов предохранительных сбросных пружинных. Клапан защищает котлы от превышения в них давления на 10% выше номинального.

В качестве КИП давления и температуры на трубопроводах установлены манометры и термометры. Сигнализация о внештатной работе котельного оборудования выведена на соответствующие сигнальные щиты. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется рассмотреть варианты замены изношенного котельного оборудования.

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

Параметры установленной тепловой мощности (УТМ) источников тепловой энергии, ограничения тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности (РТМ) и параметры мощности «нетто» приведены в таблице 4.

Таблица 4 - Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование СЦТ	УТМ	РТМ	Расход тепла на собственные нужды источника	Тепловая мощность котельной нетто
		Гкал/час	Гкал/час	Гкал/ч	Гкал/ч
1	Котельная №1 «кв.Мира»	5,98	5,380	0,089	5,291
2	Котельная №5 «Райбольница»	4,214	3,790	0,053	3,737
3	Котельная №7 «МСО»	1,18	0,910	0,001	0,909
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,516	0,460	0,001	0,459
5	Котельная №9 «Луначарского»	7,052	6,350	0,093	6,257
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,52	0,470	0,001	0,469
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,52	0,470	0,001	0,469
8	Котельная №11 «Гагарина»	1,2	1,200	0,009	1,191
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	0,7	0,700	0,005	0,695
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,505	4,505	0,244	4,261
11	Котельная «Детский сад»	0,759	0,759	0,000	0,759
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,542	0,542	0,000	0,542

## 2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Ограничения использования тепловой мощности котельного оборудования на источниках теплоснабжения отсутствуют. Установленная тепловая мощность основного оборудования источников централизованного теплоснабжения составляет 27,688 Гкал/час.

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

Объемы потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды ТСО в отношении источников тепловой энергии, представлены в таблице 5.

Таблица 5 - Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование СЦТ	УТМ, Гкал/час	РТМ, Гкал/час	Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/час	Отношение собственных нужд котельных к установленной тепловой мощности. %	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды, Гкал
1	Котельная №1 «кв.Мира»	5,98	5,380	0,089	1,654	180,0
2	Котельная №5 «Рай-больница»	4,214	3,790	0,053	1,398	123,0
3	Котельная №7 «МСО»	1,18	0,910	0,001	0,110	2,2
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,516	0,460	0,001	0,217	1,0
5	Котельная №9 «Луначарского»	7,052	6,35	0,093	14,646	262,1
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,52	0,470	0,001	0,213	1,3
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,52	0,470	0,001	0,213	1,2
8	Котельная №11 «Гагарина»	1,2	1,200	0,009	0,750	9,0
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	0,7	0,700	0,005	0,714	12,0
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,505	4,505	0,244	5,416	422,4
11	Котельная «Детский сад»	0,759	0,759	0,000	0,059	1,0
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,542	0,542	н/д	н/д	н/д

\*Технико-экономические показатели Котельной ОГБПОУ БИТТ (ООО «Снабсервис») отсутствуют.

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

Сроки ввода в эксплуатацию котлоагрегатов приведены в таблице 3.

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

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии на территории поселения не осуществляется.

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

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

горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

На котельных предусмотрен качественный метод регулирования отпуска теплоносителя. Качественный выбор температурного графика обусловлен преобладанием отопительной нагрузки и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. Сведения о температурных графиках котельных приведены в таблицах 6-7.

Таблица 6 – Общие сведения о температурных графиках источников тепла

№ п/п	Наименование СЦТ	Температурный график тепловой сети
1	Котельная №1 «кв.Мира»	95/70
2	Котельная №5 «Райбольница»	95/70
3	Котельная №7 «МСО»	95/70
4	Котельная №8 «Красная горка»	95/70
5	Котельная №9 «Луначарского»	95/70
6	Котельная №3 «Школа №3»	95/70
7	Котельная №4 «Школа №4»	95/70
8	Котельная №11 «Гагарина»	95/70
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	95/70
10	Котельная №16 «Редуктор»	95/70
11	Котельная «Детский сад»	95/70
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	95/70

Таблица 7 - Температурный график 95/70 систем теплоснабжения г. Барыш

Температура наружного воздуха, °С	Расчетный температурный график 95/70 °С	
	Температура сетевой воды в подающем водопроводе, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С
8	42	36
7	43	37
6	45	38
5	46	39
4	48	40
3	49	41
2	51	42
1	52	43
0	54	44
-1	55	45
-2	56	46
-3	58	47
-4	59	48
-5	61	48
-6	62	49
-7	63	50
-8	65	51
-9	66	52
-10	68	53
-11	69	54
-12	70	55
-13	72	55
-14	73	56
-15	74	57
-16	76	58
-17	77	59
-18	78	60
-19	79	60

Температура наружного воздуха, °С	Расчетный температурный график 95/70 °С	
	Температура сетевой воды в подающем водопроводе, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С
-20	81	61
-21	82	62
-22	84	63
-23	85	64
-24	86	65
-25	87	65
-26	87	66
-27	90	67
-28	91	68
-29	93	68
-30	94	69
-31	95	70

## 2.8 Среднегодовая загрузка оборудования

Проведенный по укрупненным показателям расчет позволил определить среднегодовую загрузку оборудования источников тепла. Среднегодовая загрузка котлоагрегатов котельных, являющихся централизованными источниками тепла, представлена в таблице 8.

Таблица 8 – Среднегодовая загрузка оборудования котельных

№ п/п	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность	Выработка тепла	Число часов использования УТМ	Среднегодовая загрузка оборудования
		Гкал/ч	Гкал	час	%
1	Котельная №1 «кв.Мира»	5,98	7699,4	1287,5	26,2
2	Котельная №5 «Райбольница»	4,214	5232,8	1241,8	25,2
3	Котельная №7 «МСО»	1,18	1357,4	1150,3	23,4
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,516	602,8	1168,2	23,7
5	Котельная №9 «Луначарского»	7,052	11182,7	1585,7	32,2
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,52	823,9	1584,4	32,2
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,52	745,8	1434,2	29,2
8	Котельная №11 «Гагарина»	1,2	268,8	224,0	4,6
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	0,7	367,8	525,4	10,7
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,505	8870,8	1969,1	40,0
11	Котельная «Детский сад»	0,759	618,9	815,4	16,6
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,542	н/д	н/д	н/д

\*Технико-экономические показатели Котельной ОГБПОУ БИТТ (ООО «Снабсервис») отсутствуют.

## 2.9 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.

Сведения о приборах учета тепла, установленных в котельных и использующихся для учета тепла, отпускаемого в тепловую сеть, не представлены. При отсутствии приборов учета тепла, расчет величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом, исходя из удельного расхода топлива на выработку тепла.

#### **2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии**

На основе данных, предоставленных ресурсоснабжающими организациями и отчетных данных, публикуемых в соответствии со стандартами раскрытия информации ТСО, отказов оборудования источников тепловой энергии, повлекших прекращение подачи тепла, не зафиксировано.

#### **2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии**

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

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

Комбинированная выработка тепловой и электрической энергии не осуществляется.

#### **2.13 Изменения, произошедшие в технических характеристиках основного оборудования источников тепловой энергии поселения за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения**

С момента разработки схемы теплоснабжения Муниципального образования «Барышское городское поселение» (утв. Постановлением Администрации МО «Барышский район» от 27.12.2019 г. №770-А) выявлены следующие изменения:

- введена в эксплуатацию газовая котельная «Детский сад», отапливающая здания детского сада. Год ввода в эксплуатацию - 2019 г.

### Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них

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

Краткая характеристика тепловых сетей, расположенных на территории поселения, приведена в таблице ниже.

Таблица 9 – Общая характеристика тепловых сетей

№ п/п	Наименование СЦТ	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, кв. м
1	Котельная №1 «кв.Мира»	3920,4	948,36
2	Котельная №5 «Райбольница»	2035	429,17
3	Котельная №7 «МСО»	884	154,04
4	Котельная №8 «Красная горка»	387,2	81,30
5	Котельная №9 «Луначарского»	4872,6	1318,24
6	Котельная №3 «Школа №3»	58	12,53
7	Котельная №4 «Школа №4»	67	17,47
8	Котельная №11 «Гагарина»	969	150,81
9	Котельная №15 «Текстильщик»	50	7,6
10	Котельная №16 «Редуктор»	7134	1866,60
11	Котельная «Детский сад»	30	5,34
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	185	36,37

Система теплоснабжения – закрытая. Тепловые сети источников централизованного теплоснабжения выполнены в 2-х трубном исполнении. Подающие и обратные трубопроводы водяных тепловых сетей вместе с соответствующими трубопроводами котельных и систем теплоснабжения образуют замкнутые контуры циркуляции теплоносителя. Эта циркуляция поддерживается сетевыми и циркуляционными насосами, устанавливаемыми в котельных.

Общее состояние трубопроводов сетей удовлетворительное. По мере износа участки сети теплоснабжения ремонтируются.

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

Схема тепловых сетей, расположенных на территории поселения, приведены в приложении к настоящей Схеме.

**3.3 Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам**

К основным параметрам тепловых сетей относятся: длина, диаметр трубопровода, вид прокладки тепловой сети, материал теплоизоляции, год ввода в эксплуатацию, подключенная нагрузка, материальная характеристика тепловой сети.

Параметры тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице ниже.



Таблица 10 – Техническая характеристика сетей теплоснабжения

№ уч-ка	DN, мм	DV, мм	Длина Участка, м	Длина трубопровода		Объем трубы V, м <sup>3</sup>	Способ прокладки (надземн., подземн.)	Год прокладки и перекладки	Вид изоляции	Трубопровод по назначению	Трубопровод по исполнению. (кол-во труб)	Материал
				Прямого уч-ка, м	Обратного уч-ка, м							
<b>Котельная Редуктор</b>												
-	57	51	993,5	993,5	993,5	4,059	подземная	1995	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	38	36	10	10	10	0,020	подземная	1995	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	76	70	291,5	291,5	291,5	2,244	подземная	1996	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	1516	1516	1516	23,813	подземная	1994	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	219	207	153	153	153	10,298	подземная	1994	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	219	207	628	628	628	42,269	-	-	-	-	-	-
-	273	259	216	216	216	22,760	подземная	1996	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	89	82	314,5	314,5	314,5	3,322	подземная	1995	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	159	150	59	59	59	2,085	подземная	2011	бимперл.изол	отопление	2	сталь
-	159	150	709,5	709,5	709,5	25,076	надземная	1992	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	159	150	1383,5	1383,5	1383,5	48,897	подземная	1995	м/в,рубер.	отопление	2	сталь
-	57	50	192	192	192	0,754	подземная	2000	м/в,рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	358,5	358,5	358,5	5,631	подземная	1997	м/в,рубер.	отопление	2	сталь
-	159	150	164	164	164	5,796	надземная	2000	м/в,рубер.	отопление	2	сталь
-	89	81	61	61	61	0,629	подземная	1995	м/в,рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	84	84	84	1,319	подземная	2018	м/в,рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>7134</b>	<b>7134</b>	<b>7134</b>	<b>198,973</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ЦРБ</b>												
-	245	233	253	253	253	21,575	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	219	207	79	79	79	5,317	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	159	150	53,5	53,5	53,5	1,891	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	360	360	360	5,655	подземная	1973/2018	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	133	125	177,5	177,5	177,5	4,357	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	89	84	27	27	27	0,299	подземная	2013	-	отопление	2	сталь
-	76	70	494	494	494	3,802	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	57	51	250	250	250	1,021	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	20	18	147	147	147	0,075	подземная	-	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	32	26	34	34	34	0,036	подземная	-	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	38	32	160	160	160	0,257	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>2035</b>	<b>2035</b>	<b>2035</b>	<b>44,286</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Школа №3</b>												
-	108	100	58	58	58	0,911	подземная	1993	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>58</b>	<b>58</b>	<b>58</b>	<b>0,911</b>	-	-	-	-	-	-

№ уч-ка	ДН, мм	ДВ, мм	Длина Участка, м	Длина трубопровода		Объем трубы V, м <sup>3</sup>	Способ прокладки (надземн., подземн.)	Год прокладки и перекладки	Вид изоляции	Трубопровод по назначению	Трубопровод по исполнению. (кол-во)	Материал
				Прямого уч-ка, м	Обратного уч-ка, м							
<b>Котельная Школа №4</b>												
-	133	125	60	60	60	1,473	подземная	1995	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	7	7	7	0,110	подземная	1995	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>67</b>	<b>67</b>	<b>67</b>	<b>1,583</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная кв. Мира</b>												
-	57	51	748	748	748	3,056	подземная	1985/2011(173)	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	57	51	120	120	120	0,490	надземная	2013	-	отопление	2	сталь
-	32	30	35	35	35	0,049	подземная	1994	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	114	110	93	93	93	1,768	подземная	1990	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	76	70	279	279	279	2,147	подземная	1979	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	89	82	584	584	584	6,168	подземная	1989	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	325	309	46	46	46	6,899	подземная	2005	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	219	207	826,9	826,9	826,9	55,656	подземная	2011	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	159	150	302	302	302	10,674	подземная	1990	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	886,5	886,5	886,5	13,925	подземная	1986	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>3920,4</b>	<b>3920,4</b>	<b>3920,4</b>	<b>100,833</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ДК Текстильщик</b>												
-	76	70	50	50	50	0,385	подземная	2003	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>50</b>	<b>0,385</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Кр. Горка</b>												
-	159	150	107,2	107,2	107,2	3,789	подземная	1999	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	122	122	122	1,916	подземная	2002	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	76	70	102,5	102,5	102,5	0,789	надземная	1999	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	40	38	31	31	31	0,079	подземная	2012	мегаплекс	отопление	2	сталь
-	57	51	24,5	24,5	24,5	0,100	подземная	2003	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>387,2</b>	<b>387,2</b>	<b>387,2</b>	<b>6,673</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная МСО</b>												
-	108	100	193,4	193,4	193,4	3,038	подземная	1994	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	82,1	82,1	82,1	1,290	подземная	2012	мегаплекс	отопление	2	сталь
-	89	81	255	255	255	2,628	подземная	1994	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	32	26	43	43	43	0,046	подземная	1994	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	57	51	145	145	145	0,592	подземная	1994	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	125	123	48	48	48	1,141	подземная	1994	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	76	70	117,5	117,5	117,5	0,904	надземная	2012	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>884</b>	<b>884</b>	<b>884</b>	<b>9,639</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Луначарского</b>												

№ уч-ка	ДН, мм	ДВ, мм	Длина Участка, м	Длина трубопровода		Объем трубы V, м <sup>3</sup>	Способ прокладки (надземн., подземн.)	Год прокладки и перекладки	Вид изоляции	Трубопровод по назначению	Трубопровод по исполнению. (кол-во)	Материал
				Прямого уч-ка, м	Обратного уч-ка, м							
-	325	309	981	981	981	147,132	подземная	2006	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	76	70	1000,5	1000,5	1000,5	7,701	подземная	1985	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	623,1	623,1	623,1	9,788	подземная	1990	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	159	150	489	489	489	17,283	подземная	1987/2011-101	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	57	51	981	981	981	4,008	подземная	1991	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	38	33	70	70	70	0,120	подземная	2006	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	25	20	65	65	65	0,041	подземная	2009	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	89	82	663	663	663	7,003	надземная	2007	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>4872,6</b>	<b>4872,6</b>	<b>4872,6</b>	<b>193,074</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Гагарина</b>												
-	57	51	197	197	197	0,805	подземная	1990	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	370	370	370	5,812	подземная	1990	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	76	70	258	258	258	1,986	подземная	2000	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	32	26	144	144	144	0,153	подземная	1990	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>969</b>	<b>969</b>	<b>969</b>	<b>8,756</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная «Детский сад»</b>												
-	89	80	30	30	30	0,150	подземная	2019	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>30</b>	<b>0,150</b>	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ОГБПОУ БИТТ</b>												
-	108	100	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	0,094	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	<b>84</b>	<b>84</b>	<b>84</b>	0,659	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	89	82	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	0,060	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	89	82	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	0,050	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	108	100	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	0,314	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	57	50	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	0,020	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
-	57	50	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	0,033	подземная	1973	м/в, рубер.	отопление	2	сталь
<b>Итого</b>	-	-	<b>185</b>	<b>185</b>	<b>185</b>	1,230	-	-	-	-	-	-

Тепловые сети на территории поселения выполнены как подземным способом, в непроходных каналах, так и надземным способом. В качестве тепловой изоляции используются минеральная вата, пенополиуретан. Компенсация температурных удлинений осуществляется П-образными компенсаторами и углами поворотов теплотрассы.

### **3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях**

Секционирующие и регулирующие задвижки не установлены. Имеется в наличии только запорная арматура – вентили, задвижки.

Запорная арматура в тепловых сетях предусматривается для отключения трубопроводов, ответвлений и перемычек между трубопроводами, секционирования магистральных и распределительных тепловых сетей на время ремонта и промывки тепловых сетей и т. п. Установка запорной арматуры предусматривается на всех выводах тепловых сетей от источников теплоты независимо от параметров теплоносителя и диаметров трубопроводов.

Для обслуживания отключающей арматуры при подземной прокладке на сетях установлены тепловые камеры. В тепловых камерах установлены стальные задвижки, спускные и воздушные устройства, требующие постоянного доступа и обслуживания.

### **3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов**

Тепловые камеры на тепловых сетях выполнены как в подземном, так и в надземном исполнении. Внутренние габариты соответствуют числу и диаметру проложенных труб, размерам установленного оборудования (задвижек, сальниковых компенсаторов и др.). Конструкция тепловых камер - сборные железобетонные, кирпичные, блоки фундаментные, плиты перекрытия с отверстием под люк, балки ж/б и прогоны, люки чугунные.

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

Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по расчетному температурному графику. Качественный, выбор температурного графика обусловлен преобладанием отопительной нагрузки и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. Сведения о температурных графиках котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 11 – Температурные графики

№ п/п	Наименование СЦТ	Температурный график тепловой сети
1	Котельная №1 «кв.Мира»	95/70
2	Котельная №5 «Райбольница»	95/70
3	Котельная №7 «МСО»	95/70
4	Котельная №8 «Красная горка»	95/70
5	Котельная №9 «Луначарского»	95/70
6	Котельная №3 «Школа №3»	95/70
7	Котельная №4 «Школа №4»	95/70
8	Котельная №11 «Гагарина»	95/70
9	Котельная №15 «Текстильщик»	95/70
10	Котельная №16 «Редуктор»	95/70
11	Котельная «Детский сад»	95/70
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	95/70

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

Фактический температурный режим отпуска тепла в тепловые сети соответствует утвержденным графикам отпуска тепловой энергии.

В соответствии с пункт 6.2.59 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утверждёнными Приказом Минэнерго РФ от 24.03. 2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», отклонения от заданного теплового режима за головными задвижками котельной, при условии работы в расчетных гидравлических и тепловых режимах, должны быть не более:

- 1) температура воды, поступающей в тепловую сеть -  $\pm 3\%$ ;

- 2) по давлению в подающих трубопроводах -  $\pm 5\%$ ;
- 3) по давлению в обратных трубопроводах -  $\pm 0,2$  кгс/см<sup>2</sup> ;
- 4) среднесуточная температура сетевой воды в обратных трубопроводах не может превышать заданную графиком более чем на 5 %.

### 3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Гидравлический режим тепловой сети - режим, определяющий давления в теплопроводах при движении теплоносителя (гидродинамического) и при неподвижной воде (гидростатического).

На котельных предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии, который заключается в изменении температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха, при этом гидравлический режим работы системы теплоснабжения остается неизменным, т.е. он не претерпевает изменений в течение всего отопительного периода. Правилами технической эксплуатации тепловых электрических станций и тепловых сетей, предусматривается ежегодная разработка гидравлических режимов тепловых сетей для отопительного и летнего периодов, а также разработка гидравлических режимов системы теплоснабжения на ближайшие 3-5 лет.

Транспортировка тепла от источников до потребителей осуществляется по распределительным тепловым сетям. Для обеспечения транспортировки и создания необходимых гидравлических режимов на территориях с равнинным рельефом местности обеспечивается насосным оборудованием источников.

### 3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Сведения о числе аварий, зафиксированных на тепловых сетях приведены в таблице ниже.

Таблица 12 - Количество аварий на тепловых сетях (по данным официального сайта Федеральной антимонопольной службы «раскрытие информации» - <http://ri.eias.ru>)

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Централизованная система теплоснабжения: - котельная Гагарина Редуктор	Централизованная система теплоснабжения: - котельная Мира, ЦРБ, Луначарского, Красная горка, МСО
	Период – 2021 год			
1	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км	3,00	5,00
	Период – 2022 год			
1	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км	7,00	11,00

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

Накопления статистических данных по авариям и отказам элементов схемы теплоснабжения не предоставлены. Нормативное время восстановления тепловых сетей в зависимости от диаметра приведено в таблице 13.

Таблица 13 – Нормативное время восстановления тепловых сетей в зависимости от диаметра (СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», таблица 2)

№ п/п	Диаметр трубопровода	Время восстановления, ч
1	До 300 мм	15
2	400 мм	18
3	500 мм	22

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

В целях организации мониторинга за состоянием оборудования тепловых сетей применяются следующие виды диагностики: эксплуатационные испытания и регламентные работы.

К эксплуатационным испытаниям относятся:

1) гидравлические испытания на плотность и механическую прочность проводятся ежегодно после отопительного сезона и после проведения ремонтов. По результатам испытаний выявляются дефектные участки, не выдержавшие испытания пробным давлением, формируется график ремонтных работ по устранению дефектов. Перед выполнением ремонта производится дефектация поврежденного участка с вырезкой образцов для анализа состояния трубопроводов и характера повреждения, по результатам дефектации определяется объем ремонта;

2) испытания водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя проводятся с периодичностью, установленной главным инженером тепловых сетей (1 раз в 2 года) с целью выявления дефектов трубопроводов, компенсаторов, опор, а также проверки компенсирующей способности тепловых сетей в условиях температурных деформаций, возникающих при повышении температуры теплоносителя до максимального значения. Испытания проводятся в соответствии с РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя», утвержденными РАО «ЕЭС России» 21.03.2001. Результаты испытаний обрабатываются и оформляются актом, в котором указываются необходимые мероприятия по устранению выявленных нарушений в работе оборудования. Нарушения, которые возможно устранить в процессе эксплуатации устраняются в оперативном порядке. Остальные нарушения в работе оборудования тепловых сетей включаются в план ремонта на текущий год;

3) испытания водяных тепловых сетей на гидравлические потери проводятся с периодичностью 1 раз в 5 лет с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Испытания проводятся в соответствии с РД 153-34.1-20.526-00 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери без нарушения режимов эксплуатации», утвержденными РАО «ЕЭС России», 04.05.2000. Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные гидравлические характеристики. На основании результатов испытаний производится корректировка гидравлических режимов работы тепловых сетей и систем теплопотребления;

4) испытания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях проводятся 1 раз в 5 лет с целью определения фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию. Испытания проводятся в соответствии с РД 34.09.255-97 «Методические указания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях», утвержденными РАО «ЕЭС России», 25.04.1997. Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные среднегодовые тепловые потери через тепловую изоляцию. На основании результатов испытаний формируется перечень мероприятий, график их выполнения по приведению тепловых потерь к нормативному значению. Связанные с восстановлением и реконструкцией тепловой изоляции на участках с повышенными тепловыми потерями, заменой трубопроводов с изоляцией заводского изготовления, имеющей наименьший коэффициент теплопроводности, монтажу систем попутного дренажа на участках подверженных затоплению и т.д.

К регламентным работам относятся:

1) контрольные шурфовки проводятся ежегодно по графику в межотопительный период с целью оценки состояния трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и строительных конструкций. В контрольных шурфах производится внешний осмотр оборудования тепловых сетей, оценивается наружное состояние трубопроводов на наличие признаков наружной коррозии. Производится вырезка образцов для оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов, оценивается состояние тепловой изоляции и строительных конструкций. По результатам осмотра в шурфе составляются акты, в которых отражается фактическое состояние трубопроводов, тепловой изоляции и строительных конструкций. На основании актов разрабатываются мероприятия для включения в план ремонтных работ;

2) оценка интенсивности процесса внутренней коррозии проводится с целью определения скорости коррозии внутренних поверхностей трубопроводов тепловых сетей с помощью индикаторов коррозии. Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии производится в соответствии с РД 153-34.1-17.465-00 «Руководящий документ. Методические указания по оценке интенсивности процессов внутренней коррозии в тепловых сетях», утвержденный РАО «ЕЭС России», 29.09.2000. На основании обработки результатов лабораторных анализов определяется скорость внутренней коррозии мм/год и делается заключение об агрессивности сетевой воды. На участках тепловых сетей, где выявлена сильная или аварийная коррозия проводится обследование с целью определения мест, вызывающих рост концентрации растворенных в воде газов (подсосы) с последующим устранением. Проводится анализ качества подготовки подпиточной воды;

3) техническое освидетельствование, которое проводится в части наружного осмотра, гидравлических испытаний и технического диагностирования:

3.1) наружный осмотр - ежегодно;

3.2) гидравлические испытания – ежегодно, а также перед пуском в эксплуатацию после монтажа или ремонта связанного со сваркой;

3.3) техническое диагностирование - по истечении назначенного срока службы (визуальный и измерительный контроль, ультразвуковой контроль, ультразвуковая толщинометрия, механические испытания).

Техническое освидетельствование проводится в соответствии с РД 153-34.0-20.522-99 «Типовая инструкция по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации», утвержденной РАО «ЕЭС России», 09.12.1999. Результаты технического освидетельствования заносятся в паспорт тепловой сети. На основании результатов технического освидетельствования разрабатывается план мероприятий по приведению оборудования тепловых сетей в нормативное состояние.

Планирование капитальных (текущих) ремонтов осуществляется на основании:

1) результатов испытаний, осмотров и обследования оборудования тепловых сетей проводится анализ его технического состояния и формирование перспективного график ремонта оборудования тепловых сетей на 5 лет (с ежегодной корректировкой);

2) перспективного графика ремонтов разрабатывается перспективный план подготовки к ремонту на 5 лет.

Формирование годового графика ремонтов и годового плана подготовки к ремонту производится в соответствии с перспективным графиком ремонта и перспективным планом подготовки к ремонту с учетом корректировки по результатам испытаний, осмотров и обследований.

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

Ремонт оборудования тепловых сетей производится в соответствии с требованиями СО 34.04.181-2003 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей», утвержденными РАО «ЕЭС России» 25.12.2003.

Работы по текущему ремонту проводятся ежегодно по окончании отопительного сезона, график проведения работ уточняется на основании результатов проведения гидравлических испытаний на плотность и прочность.

Капитальный ремонт проводится в соответствии с утвержденным годовым графиком ремонта. Мероприятия по капитальному ремонту планируются исходя из фактического состояния сетей, на основании анализа технического состояния оборудования по актам осмотра трубопроводов в шурфе (контрольные шурфы), аварийных актов и т.п. Учитывая техническое состояние оборудования тепловых сетей, работы по капитальному ремонту планируются ежегодно.

### **3.13 Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя**

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях производится в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Цель нормирования потерь тепловой энергии, снижение или поддержание потерь на обоснованном уровне. Расчет нормирования потерь тепловой энергии, являясь составной частью стратегической задачи по рациональному использованию природных ресурсов, строго регламентировано и носит обязательный характер.

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, а именно:

- 1) потери и затраты теплоносителя (пар, конденсат, вода) в пределах установленных норм;
- 2) потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя;
- 3) затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии (эл.привод оборудования, расположенного на тепловых сетях и обеспечивающего передачу тепловой энергии).

В нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии не включаются потери и затраты на источниках теплоснабжения и в энергопринимающих установках потребителей тепловой энергии, включая принадлежащие последним трубопроводы тепловых сетей и тепловые пункты.

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

- 1) затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
- 2) технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;
- 3) технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- 4) технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Нормативные технологические потери и затраты тепловой энергии при ее передаче включают:

- 1) потери и затраты тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя;
- 2) потери тепловой энергии теплопередачей через изоляционные конструкции теплопроводов и оборудование тепловых сетей.

Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии не представлены.



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

Сведения о фактических потерях тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя представлены в таблице ниже.

Таблица 14 – Сведения о потерях в тепловых сетях

№ п/п	Наименование источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Потери теплоносителя, куб.м/час	Потери в тепловой сети, Гкал/ч	Относительная величина потерь тепла к тепловой нагрузке, %
1	Котельная №1 «кв.Мира»	3,727	0,704	0,577	15,5
2	Котельная №5 «Райбольница»	2,180	0,412	0,324	14,9
3	Котельная №7 «МСО»	0,779	0,147	0,076	9,8
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,403	0,076	0,027	6,7
5	Котельная №9 «Луначарского»	5,768	1,090	0,54	9,4
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,420	0,079	0,006	1,4
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,314	0,059	0,006	1,9
8	Котельная №11 «Гагарина»	0,334	0,063	0,074	22,2
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	0,173	0,033	0,003	1,7
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,614	0,872	0,696	15,1
11	Котельная «Детский сад»	0,576	0,109	0,006	1,0
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,540	0,102	н/д	н/д

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

По предоставленным данным предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

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

Система теплоснабжения потребителей осуществляется преимущественно по зависимой схеме, небольшие объекты - непосредственно к тепловой сети через дросселирующую шайбу. Данный способ, при отсутствии смесительных устройств, не позволяет производить подмес обратной сетевой воды к прямой сетевой воде для снижения параметров теплоносителя в подающем трубопроводе системы отопления. Таким образом, температурный режим в таких зданиях будет зависеть от температуры сетевой воды и параметров напора после дроссельной шайбы.

Наиболее распространённые схемы присоединения абонентов приведены на рисунках ниже.

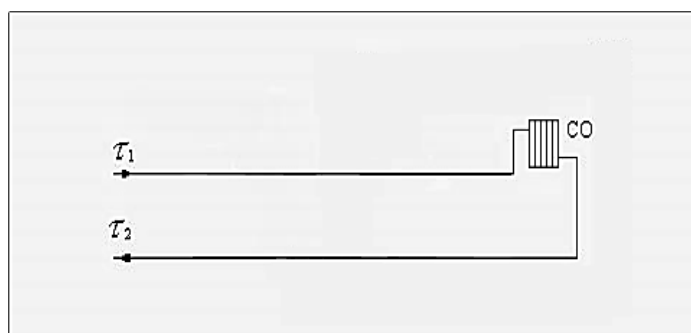


Рисунок 2 - Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопления), зависимое присоединение, без смешения

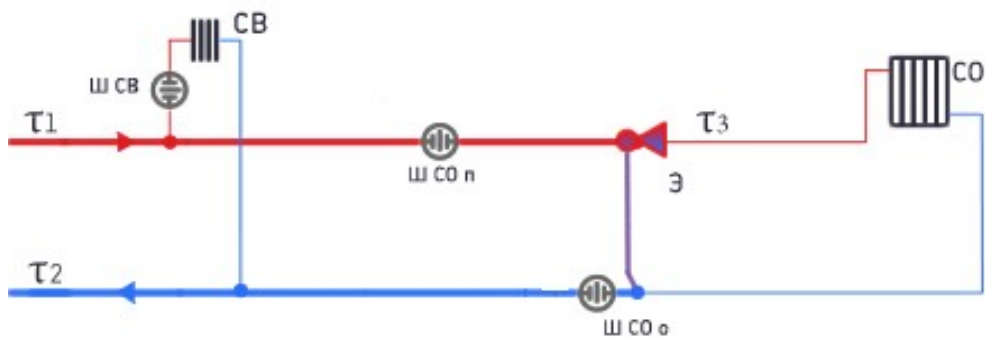


Рисунок 3 – Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопления), в качестве регулятора температуры используется элеватор (СО – система отопления, Э – элеватор, СВ – система вентиляции)

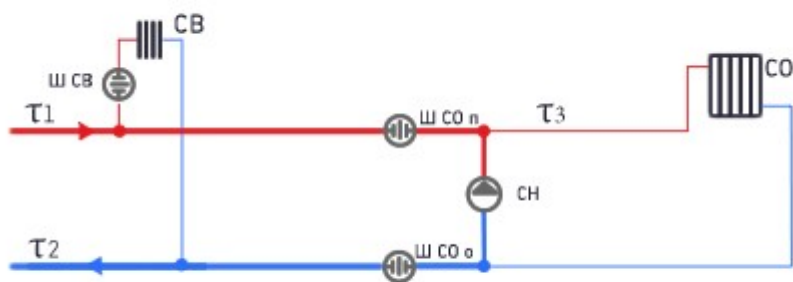


Рисунок 4 – Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопления), СО – система отопления, СН – насос системы отопления, СВ – система вентиляции

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

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.12.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета потребляемой воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

В соответствии с п.5 статьи 13 Федерального закона РФ от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» все МКД, должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) УУТЭ.

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии на отдельных участках тепловой сети приведены в таблице ниже. О планах по установке приборов учета тепловой энергии на сетях информации не имеется.

Таблица 15 -Сведения об оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета и их применении при расчетах за отпущенную тепловую энергию (по данным официального сайта Федеральной антимонопольной службы «раскрытие информации» - <http://ri.eias.ru>)

Наименование	Полезной отпуском тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по приборам учета, тыс. Гкал	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по приборам учета, %
МУП «БЭС» (системы теплоснабжения от котельных №11 «Гагарина» и №16 «Редуктор»)	8,6340	4,2740	49,5
МУП «БЭС» (системы теплоснабжения от котельных №1 «кв.Мира», №5 «Райбольница», №9 «Луначарского», №7 «МСО», №8 «Красная горка»)	22,4330	8,1960	36,5

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

На источниках теплоснабжения организовано круглосуточное оперативное управление оборудованием, задачами которого являются: ведение требуемого режима работы; производство переключений; пусков и остановок; локализация аварий и восстановление режима работы; подготовка к производству ремонтных работ.

На тепловых сетях случаи аварий фиксируются потребителями. Средства автоматизации, телемеханизации и связи на сетях отсутствуют.

### **3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций**

Насосные станции и центральные тепловые пункты отсутствуют.

### **3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления**

В соответствии со СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», в каждом элементе единой системы теплоснабжения (на источнике тепла, в тепловых сетях, в системах теплопотребления) должны быть предусмотрены средства защиты от недопустимых изменений давлений сетевой воды. Эти средства в первую очередь должны обеспечивать поддержание допустимого давления в аварийных режимах, вызванных отказом оборудования данного элемента, а также защиту собственного оборудования при аварийных внешних воздействиях. Средства защиты тепловых сетей от превышения давления представляют собой предохранительные клапаны, установленные в котельных.

### **3.21 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию**

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

ных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Бесхозяйные тепловые сети на территории муниципального образования не выявлены.

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

К энергетическим характеристикам тепловых сетей относятся следующие показатели:

- 1) материальная характеристика тепловой сети;
- 2) тепловые потери (тепловая энергетическая характеристика);
- 3) температура теплоносителя в подающем трубопроводе принятая для проектирования тепловых сетей;
- 4) потери (затраты) сетевой воды.

Данные энергетических характеристик тепловых сетей в таблице ниже

Таблица 16 - Эксплуатационные показатели тепловых сетей и сооружений на них отдельно по каждой СЦТ

№ п/п	Наименование СЦТ	Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, кв. м	Потери тепловой энергии, Гкал/час	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	Нормативная величина подпитка тепловых сетей по СП 124.13330, м <sup>3</sup> /ч	Температура теплоносителя в подающем трубопроводе принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха, °С
1	Котельная №1 «Кв.Мира»	3920,4	948,36	0,577	15,5	0,704	95/70	25
2	Котельная №5 «Райбольница»	2035	429,17	0,324	14,9	0,412	95/70	25
3	Котельная №7 «МСО»	884	154,04	0,076	9,8	0,147	95/70	25
4	Котельная №8 «Красная горка»	387,2	81,30	0,027	6,7	0,076	95/70	25
5	Котельная №9 «Луначарского»	4872,6	1318,24	0,54	9,4	1,090	95/70	25
6	Котельная №3 «Школа №3»	58	12,53	0,006	1,4	0,079	95/70	25
7	Котельная №4 «Школа №4»	67	17,47	0,006	1,9	0,059	95/70	25
8	Котельная №11 «Гагарина»	969	150,81	0,074	22,2	0,063	95/70	25
9	Котельная №15 «Текстильщик»	50	7,6	0,003	1,7	0,033	95/70	25
10	Котельная №16 «Редуктор»	7134	1866,60	0,696	12,3	0,872	95/70	25
11	Котельная «Детский сад»	30	5,34	0,006	1,0	0,109	95/70	25
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	185	36,37	0,000	0,0	0,102	95/70	25

### **3.23 Изменения, произошедшие в тепловых сетях, сооружениях на них за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения**

С момента разработки схемы теплоснабжения Муниципального образования «Барышское городское поселение» (утв. Постановлением Администрации МО «Барышский район» от 27.12.2019 г. №770-А) выявлены следующие изменения:

- введена в эксплуатацию газовая котельная «Детский сад», отапливающая здания детского сада. Год ввода в эксплуатацию - 2019 г.

#### **Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии**

**4.1 Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

В Постановлении Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» даны следующие определения:

*«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;

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

Зоны действия источников тепла представлена на рисунках ниже.

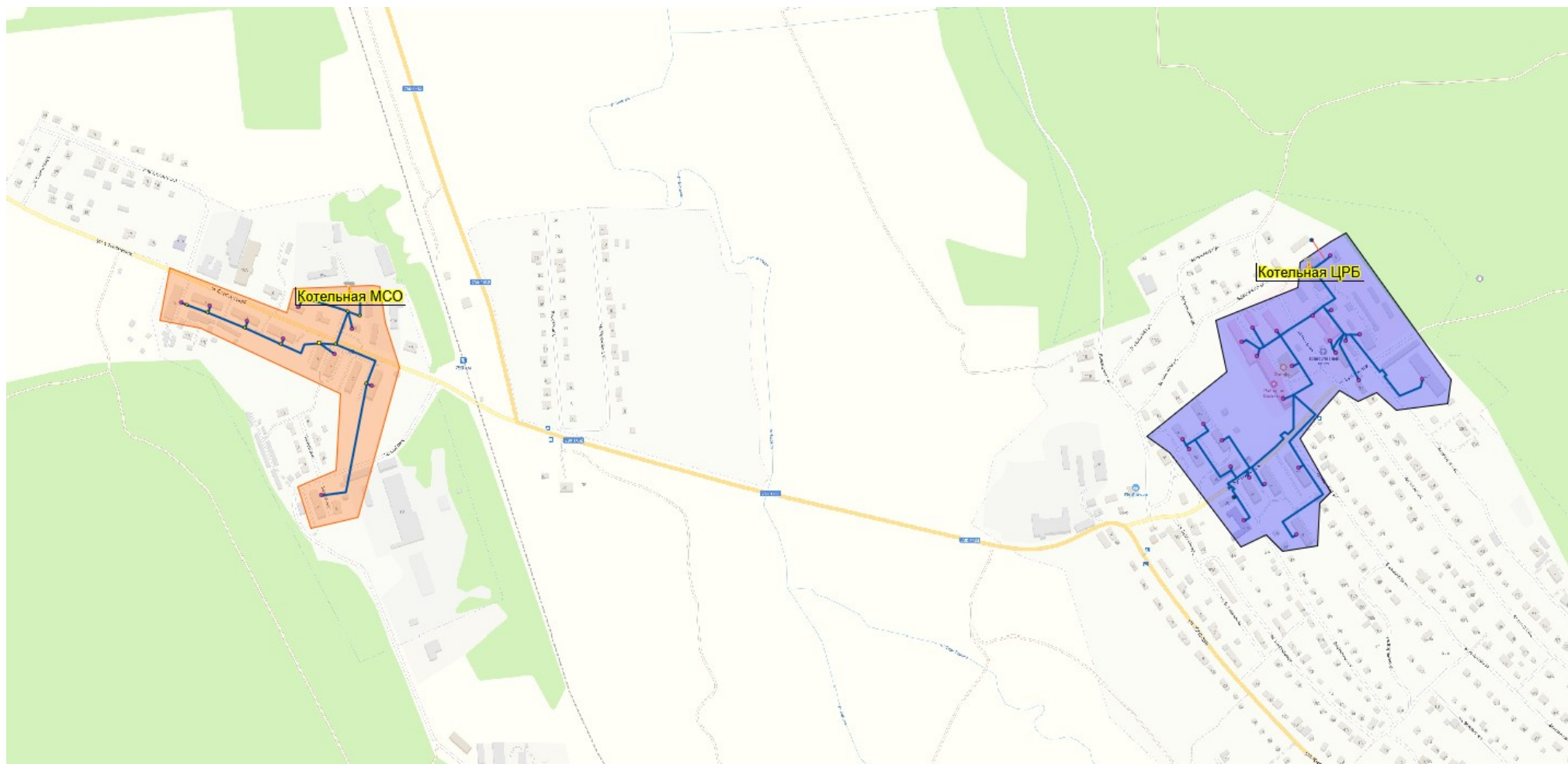


Рисунок 5 – Зона действия источников теплоснабжения г. Барыш (Котельная №5 «Райбольница», Котельная №7 «МСО»)



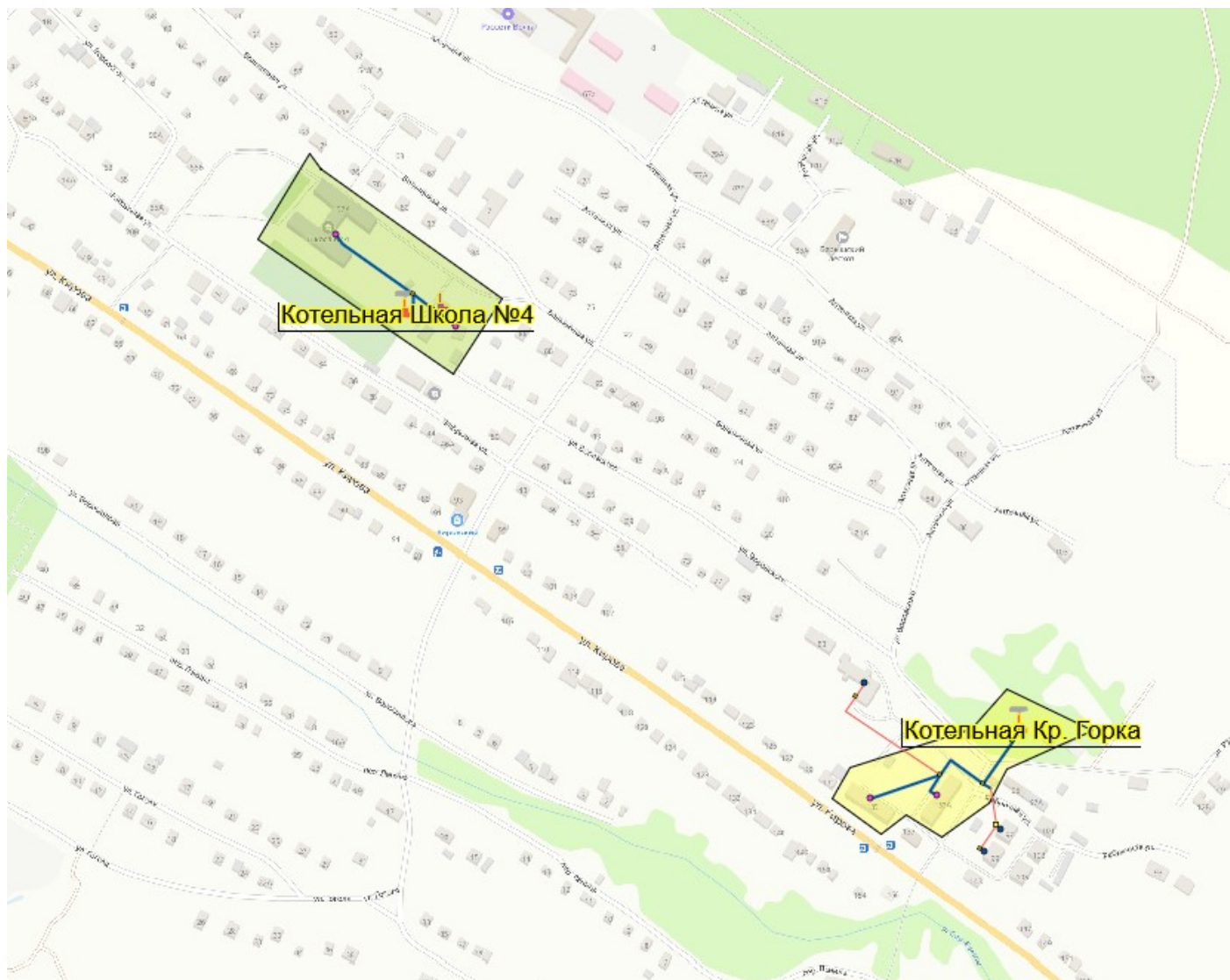


Рисунок 6— Зона действия источников теплоснабжения г. Барыш (Котельная №8 «Красная горка», Котельная №4 «Школа №4»)

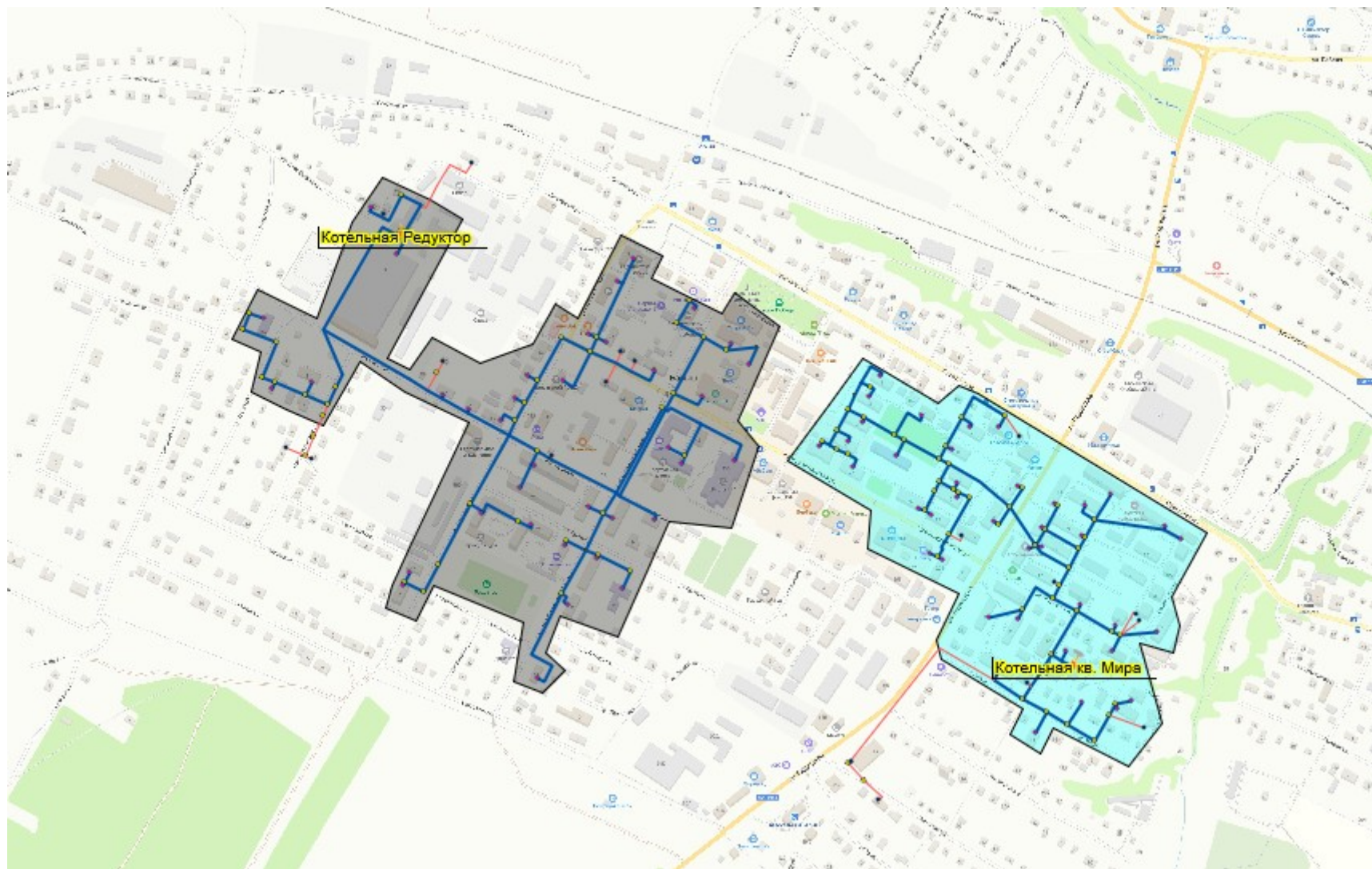


Рисунок 7 – Зона действия источников теплоснабжения г. Барыш (Котельная №1 «кв.Мира», Котельная №16 «Редуктор»)

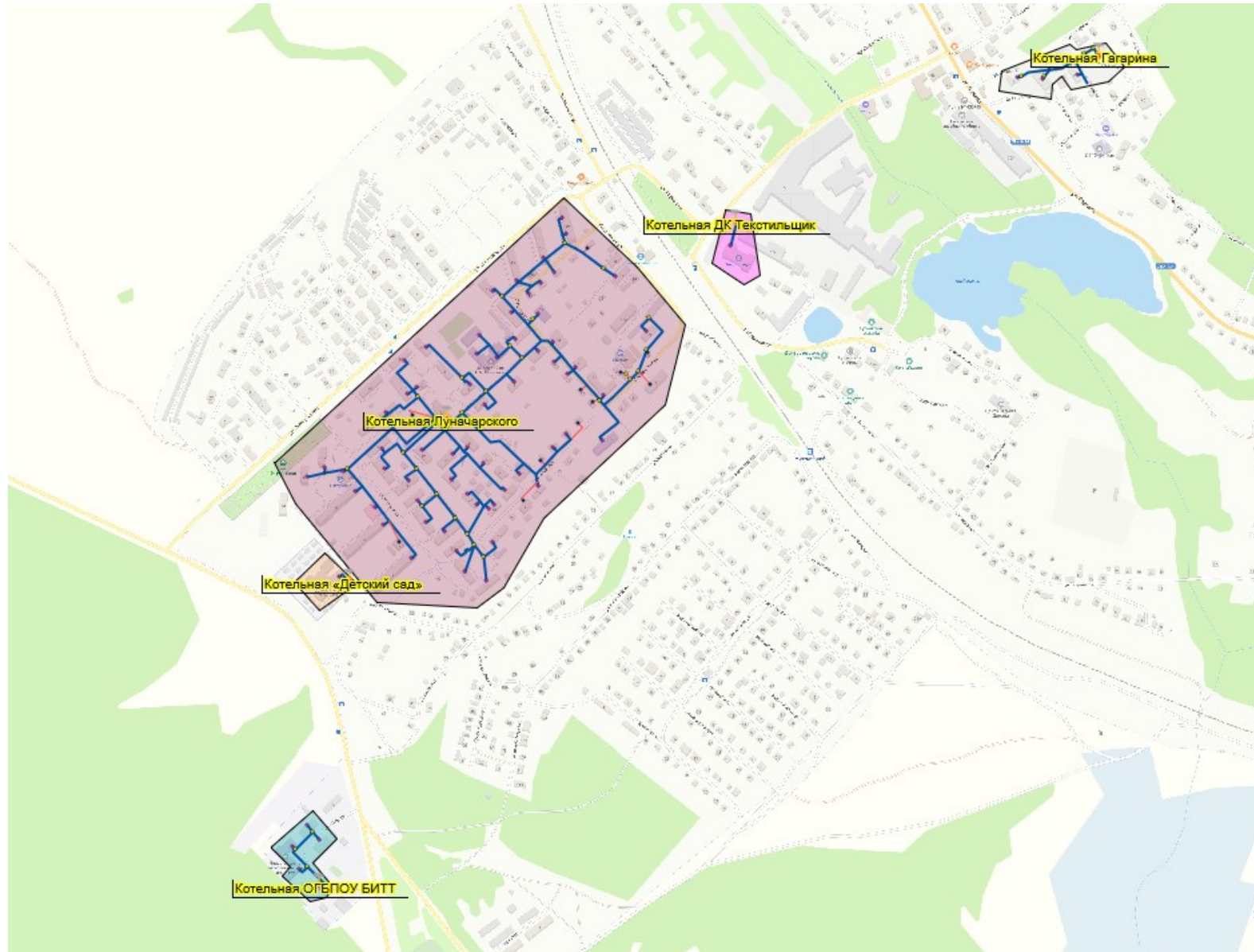


Рисунок 8 – Зона действия источников теплоснабжения г. Барыш (Котельная №9 «Луначарского», Котельная №11 «Гагарина» Котельная №15 «Текстильщик», Котельная «Детский сад», Котельная ОГБПОУ БИТТ)

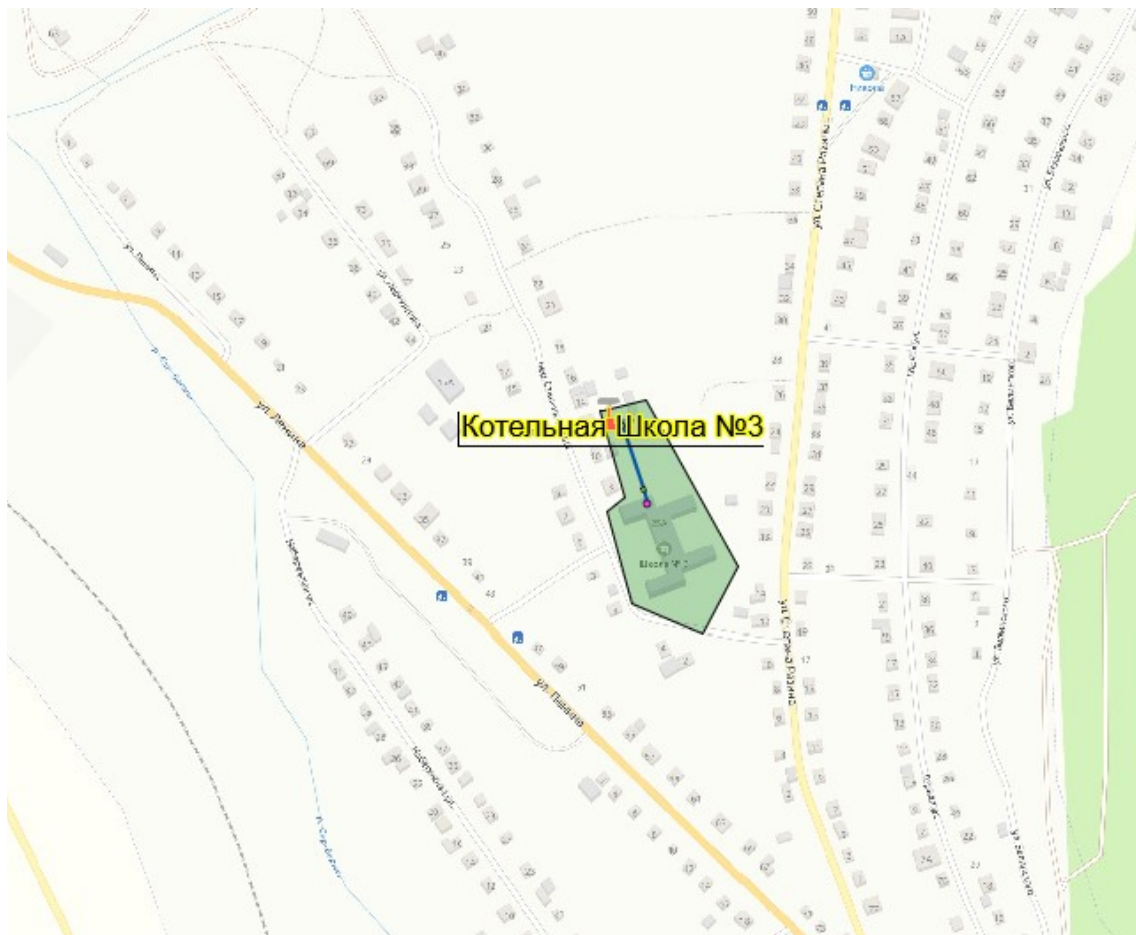


Рисунок 9 – Зона действия источников теплоснабжения г. Барыш (Котельная №3 «Школа №3»)

#### 4.2 Изменения, произошедшие в системе теплоснабжения

С момента разработки схемы теплоснабжения Муниципального образования «Барышское городское поселение» (утв. Постановлением Администрации МО «Барышский район» от 27.12.2019 г. №770-А) выявлены следующие изменения:

- введена в эксплуатацию газовая котельная «Детский сад», отапливающая здания детского сада. Год ввода в эксплуатацию - 2019 г.

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

### 5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

Основными потребителями тепловой энергии являются население (жилищный фонд), объекты административного и социально-культурного назначения. Сведения о тепловых нагрузках потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице ниже.

Таблица 17 - Тепловые нагрузки потребителей

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Нагрузки, Гкал/ч	Полезный отпуск тепла, Гкал
1	Котельная №1 «кв.Мира»	3,727	6305,8
2	Котельная №5 «Райбольница»	2,180	4285,0
3	Котельная №7 «МСО»	0,779	1136,5
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,403	504,7
5	Котельная №9 «Луначарского»	5,768	9158,0
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,420	806,1
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,314	726,7
8	Котельная №11 «Гагарина»	0,334	239,4
9	Котельная №15 «Текстильщик»	0,173	345,4
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,614	7772,5
11	Котельная «Детский сад»	0,576	605,6
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,540	н/д

\*Технико-экономические показатели Котельной ОГБПОУ БИТТ (ООО «Снабсервис») отсутствуют.

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

Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии приведены в таблице 18.

Таблица 18 - Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Нагрузки, Гкал/ч		
		отоплен.. вентил.	ГВС	ВСЕГО
1	Котельная №1 «кв.Мира»	3,727	-	3,727
2	Котельная №5 «Райбольница»	2,180	-	2,180
3	Котельная №7 «МСО»	0,779	-	0,779
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,403	-	0,403
5	Котельная №9 «Луначарского»	5,768	-	5,768
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,420	-	0,420
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,314	-	0,314
8	Котельная №11 «Гагарина»	0,334	-	0,334
9	Котельная №15 «Текстильщик»	0,173	-	0,173
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,614	-	4,614
11	Котельная «Детский сад»	0,576	-	0,576
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,540	-	0,540

### **5.3 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 районах, не обеспеченных развитой инфраструктурой тепловых сетей, при условии надежного газоснабжения, снимается проблема окупаемости системы отопления.

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

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

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

Серьезная 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.

Поквартирное отопление является разновидностью индивидуального теплоснабжения и характеризуется тем, что генерация тепла происходит непосредственно у потребителя в квартире. Условия организации поквартирного отопления во многом схожи с условиями создания индивидуального теплоснабжения.

Настоящей схемой теплоснабжения предусматривается использования поквартирного отопления. Сведения о фактах применения индивидуального теплоснабжения квартир в многоквартирных домах на территории поселения не представлены.

Отказ от централизованного отопления представляет собой процесс по замене и переносу инженерных сетей и оборудования, требующих внесения изменений в технический паспорт. В соответствии со статьей 25 Жилищного кодекса РФ такие действия именуется переустройством жилого помещения (жилого дома, квартиры, комнаты), порядок проведения которого регулируется как главой 4 ЖК РФ, так и положениями Градостроительного кодекса РФ о реконструкции внутридомовой системы отопления (то есть получении проекта реконструкции, разрешения на реконструкцию, акта ввода в эксплуатацию и т.п.).

В соответствии с частью 1 статьи 25 Жилищного кодекса Российской Федерации, пунктом 1.7.1 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных Постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 27.09.2003 № 170 (далее – Правила), замена нагревательного оборудования является переустройством жилого помещения.

Частью 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации установлено, что переустройство жилого помещения производится с соблюдением требований законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения.

Согласно п. 1.7.2 Правил, переоборудование и перепланировка жилых домов и квартир (комнат), ведущие к нарушению прочности или разрушению несущих конструкций здания, нарушению в работе инженерных систем и (или) установленного на нем оборудования, ухудшению сохранности и внешнего вида фасадов, нарушению противопожарных устройств, не допус-

каются.

Приборы отопления служат частью отопительной системы жилого дома, их демонтаж без соответствующего разрешения уполномоченных органов и технического проекта, может привести к нарушению порядка теплоснабжения многоквартирного дома. То есть, если с момента постройки многоквартирный дом рассчитан на централизованное теплоснабжение, то установка индивидуального отопления в квартирах нарушает существующую внутридомовую схему подачи тепла.

Переустройство помещения осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления, на территории которого расположено жилое помещение по заявлению о переустройстве жилого помещения. Форма такого заявления утверждена Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 № 266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли. Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т.п. хотя бы в одной квартире, возможно только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

То есть для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения. Самовольная реконструкция систем теплоснабжения — это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы могут привести к нарушению гидравлического режима, неправильному распределению тепла, перегреву или недогреву помещений, и, в конечном итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг. Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома, к значительному увеличению расхода газа, на что существующие газовые трубы (их сечение) не рассчитаны. Кроме этого при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п.7.3.7) применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной проектной реконструкции инженерных систем дома, а именно:

- общей системы теплоснабжения дома;
- общей системы газоснабжения дома, в т.ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода;
- системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа.

Существующие многоквартирные жилые дома, имеющие централизованное теплоснабжение, как правило, рассчитаны только для газоснабжения плит, предусмотренных в таких домах. При установке индивидуальных теплогенераторов объем потребляемого газа увеличивается примерно в 10 раз, что влечет за собой необходимость реконструкции (прокладки труб большего диаметра) системы газоснабжения дома, так как имеющиеся газопроводы не способны пропустить данный объем газа. В таких случаях допускается устройство только дополнительных источников теплоснабжения и только при условии пропускной способности газовой сети.

Индивидуальное теплоснабжение в многоквартирных домах требует создание герметичной системы дымоудаления для полного отвода продуктов сгорания в атмосферу, а также приточных воздуховодов для обеспечения подачи с улицы воздуха, необходимого для сгорания газа. При этом устройство дымоотводов от каждого теплогенератора через фасадную стену многоквартирного дома жилого дома запрещено (правила СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе»). В соответствии со ст. ст. 36,40,44 Жилищного кодекса Российской Федерации возможность проведения перехода на индивидуальное газовое теплоснабжение возможно лишь при согласии всех собственников помещений жилого дома.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты за тепловые потери системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенное, отказ от централизованного теплоснабжения и переход на поквартирное теплоснабжение возможен при одновременном соблюдении трёх условий:

- наличие решения о переводе квартир МКД на индивидуальное теплоснабжение принятого жителями МКД на общедомовом собрании;
- мероприятие о переводе квартир МКД на индивидуальное теплоснабжение должно быть предусмотрено в утверждённой схеме теплоснабжения;
- наличие технической возможности реализации решения о переводе всех квартир конкретного МКД на индивидуальное теплоснабжение.

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

Сведения о величине потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом приведены в таблице 19.

Таблица 19 - Потребление тепловой энергии по источникам теплоснабжения (период – 2022 г.)

№ п/п	Наименование потребителей	Выработка тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Потери в тепловой сети, Гкал	Полезный отпуск в год, Гкал	Полезный отпуск в отопительный период, Гкал
1	Котельная №1 «кв.Мира»	7699,4	180,0	1213,6	6305,8	6305,8
2	Котельная №5 «Райбольница»	5232,8	123,0	824,8	4285,0	4285,0
3	Котельная №7 «МСО»	1357,4	2,2	218,7	1136,5	1136,5
4	Котельная №8 «Красная горка»	602,8	1,0	97,1	504,7	504,7
5	Котельная №9 «Луначарского»	11182,7	262,1	1762,6	9158,0	9158,0
6	Котельная №3 «Школа №3»	823,9	1,3	16,5	806,1	806,1
7	Котельная №4 «Школа №4»	745,8	1,2	17,9	726,7	726,7



№ п/п	Наименование потребителей	Выработка тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Потери в тепловой сети, Гкал	Полезный отпущенный в год, Гкал	Полезный отпуск в отопительный период, Гкал
8	Котельная №11 «Гагарина»	268,8	9,0	20,4	239,4	239,4
9	Котельная №15 «Текстильщик»	367,8	12,0	10,4	345,4	345,4
10	Котельная №16 «Редуктор»	8870,8	422,4	675,9	7772,5	7772,5
11	Котельная «Детский сад»	618,9	1,0	12,3	605,6	605,6
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

\*Технико-экономические показатели Котельной ОГБПОУ БИТТ (ООО «Снабсервис») отсутствуют.

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

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.

Информация о нормативах потребления коммунальных услуг по отоплению на территории муниципального образования приведена в таблицах ниже.

Таблица 20 – Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях, утв. Приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 18 апреля 2017 года N 06-43

Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц)		
	многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков	многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов
На территории муниципального образования "город Барыш"			
Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1	0,030	-	0,0302
2	0,030	0,030	0,0302
3 - 4	0,030	0,030	-
5 - 9	0,030	-	-
Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки		
1	-	-	-
2	0,030	0,030	-
3	0,030	0,030	-

4 - 5	0,030	-	-
6 - 7	-		

### **5.6 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии**

Тепловые нагрузки, указанные в договорах теплоснабжения соответствуют расчетным значениям тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии.

### **5.7 Изменения, произошедшие в тепловых нагрузках потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения**

При актуализации схемы теплоснабжения были уточнены сведения по фактической нагрузке потребителей в зоне действия источников теплоснабжения по состоянию на начало 2023 г, уточнен перечень потребителей, подключенных к сетям централизованного теплоснабжения.

С момента разработки схемы теплоснабжения Муниципального образования «Барышское городское поселение» (утв. Постановлением Администрации МО «Барышский район» от 27.12.2019 г. №770-А) были выполнены работы по переводу на индивидуальное теплоснабжение следующих потребителей:

- Жилой дом по адресу: кв. Радищева, 12 (система теплоснабжения котельной, 1 «кв.Мира»);
- Жилой дом по адресу: пер. Советский, 2 (система теплоснабжения котельной, 1 «кв.Мира»);
- Жилой дом по адресу: пер. Советский, 2 (система теплоснабжения котельной, 1 «кв.Мира»);
- Жилой дом по адресу: ул. Красноармейская, 13 (система теплоснабжения котельной, 1 «кв.Мира»);
- Жилой дом по адресу: ул. Красноармейская, 16 (система теплоснабжения котельной, 1 «кв.Мира»);
- Жилой дом по адресу: ул. Мира, 5 (система теплоснабжения котельной, 1 «кв.Мира»);
- Жилой дом по адресу: ул. Мира, 9 (система теплоснабжения котельной, 1 «кв.Мира»);
- Жилой дом по адресу: ул. Радищева, 115 (система теплоснабжения котельной, 1 «кв.Мира»);
- Жилой дом по адресу: ул. Советская, 162 (система теплоснабжения котельной, 1 «кв.Мира»);
- Жилой дом по адресу: пер. Садовый, 1 (система теплоснабжения котельной, 9 «Луначарского»);
- Жилой дом по адресу: пер. Садовый, 2а (система теплоснабжения котельной, 9 «Луначарского»);
- Жилой дом по адресу: пер. Садовый, 2в (система теплоснабжения котельной, 9 «Луначарского»);
- Жилой дом по адресу: пер. Садовый, 6 (система теплоснабжения котельной, 9 «Луначарского»);
- Жилой дом по адресу: пер. Садовый, 12 (система теплоснабжения котельной, 9 «Луначарского»);
- Жилой дом по адресу: пер. Садовый, 21 (система теплоснабжения котельной, 9 «Луначарского»);
- Жилой дом по адресу: ул. Луначарского, 18 (система теплоснабжения котельной, 9 «Луначарского»);
- Жилой дом по адресу: ул. Молчанова, 2а Восток тв (система теплоснабжения котельной, 9 «Луначарского»);

- Жилой дом по адресу: ул. Садовая, 2 (система теплоснабжения котельной, 9 «Луначарского»);
- Жилой дом по адресу: ул. Садовая, 25 (система теплоснабжения котельной, 9 «Луначарского»);
- Жилой дом по адресу: ул. Садовая, 27 (система теплоснабжения котельной, 9 «Луначарского»);
- Жилой дом по адресу: пер. Пушкина, 13 (система теплоснабжения котельной, 16 «Редуктор»);
- Жилой дом по адресу: пер. Пушкина, 18 (система теплоснабжения котельной, 16 «Редуктор»);
- Жилой дом по адресу: ул. Красноармейская, 40 (система теплоснабжения котельной, 16 «Редуктор»);
- Жилой дом по адресу: ул. Красноармейская, 42 (система теплоснабжения котельной, 16 «Редуктор»);
- Жилой дом по адресу: ул. Красноармейская, 47 (система теплоснабжения котельной, 16 «Редуктор»);
- Жилой дом по адресу: ул. Мелиоративная, 8 (система теплоснабжения котельной, 16 «Редуктор»);
- Жилой дом по адресу: ул. Мелиоративная, 9 (система теплоснабжения котельной, 16 «Редуктор»);
- Жилой дом по адресу: ул. Пионерская, 13 (система теплоснабжения котельной, 16 «Редуктор»);
- Жилой дом по адресу: ул. Пионерская, 16 (система теплоснабжения котельной, 16 «Редуктор»);
- Жилой дом по адресу: ул. Аптечная 1 (система теплоснабжения котельной, 5 «Райбольница»);
- Жилой дом по адресу: ул. Базарная, 1а (система теплоснабжения котельной, 5 «Райбольница»);
- Жилой дом по адресу: ул. Бумажников, 30 (система теплоснабжения котельной, 5 «Райбольница»);
- Жилой дом по адресу: ул. Гагарина, 41 (система теплоснабжения котельной, 11 «Гагарина»);
- Жилой дом по адресу: ул. Фабричная, 85 (система теплоснабжения котельной, 8 «Красная Горка»);
- Жилой дом по адресу: ул. Фабричная, 97(система теплоснабжения котельной, 8 «Красная Горка»);
- Жилой дом по адресу: ул. Фабричная, 99(система теплоснабжения котельной, 8 «Красная Горка»).

## Часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

### 6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

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

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

Располагаемая мощность источника тепловой энергии (РТМ) — 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;

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

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии в ретроспективный период приведены в таблице 21.

Таблица 21 - Балансы установленной мощности источников централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность, Гкал/ч		Расход тепла на собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч	Потери в тепловой сети, Гкал/час	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв/дефицит,	
		Установленная	Располагаемая					Гкал/ч	%
1	Котельная №1 «кв.Мира»	5,98	5,38	0,0890	5,291	0,577	3,727	0,987	18,65
2	Котельная №5 «Райбольница»	4,214	3,79	0,0530	3,737	0,324	2,180	1,233	32,99
3	Котельная №7 «МСО»	1,18	0,91	0,0010	0,909	0,076	0,779	0,054	5,94
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,516	0,46	0,0010	0,459	0,027	0,403	0,029	6,32
5	Котельная №9 «Луначарского»	7,052	6,35	0,0930	6,257	0,540	5,768	-0,051	-0,82
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,52	0,47	0,0010	0,469	0,006	0,420	0,043	9,17
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,52	0,47	0,0010	0,469	0,006	0,314	0,149	31,77
8	Котельная №11 «Гагарина»	1,2	1,2	0,0090	1,191	0,074	0,334	0,783	65,74
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	0,7	0,7	0,0050	0,695	0,003	0,173	0,519	74,68
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,505	4,505	0,2440	4,261	0,696	4,614	-1,049	-24,62
11	Котельная «Детский сад»	0,759	0,759	0,0005	0,759	0,006	0,576	0,177	23,39
12	Котельная ОГБПОУ БИТГ	0,542	0,542	-	0,542	н/д	0,540	0,002	0,37

## **6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения**

По данным, приведенным в таблице 21, видно, что в зонах действия Котельной №9 «Луначарского» и Котельной №16 «Редуктор» выявлены дефициты тепловой мощности, в зонах действия прочих источников теплоснабжения дефициты тепловой мощности не выявлены. Для обеспечения эффективной работы системы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть варианты по снижению потерь тепла в тепловой сети.

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

При существующих теплогидравлических режимах, располагаемых перепадов даже у самых удаленных потребителей достаточно для обеспечения качественной услуги теплоснабжения.

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

По данным, приведенным в таблице 21, видно, что в зонах действия Котельной №9 «Луначарского» и Котельной №16 «Редуктор» выявлены дефициты тепловой мощности, в зонах действия прочих источников теплоснабжения дефициты тепловой мощности не выявлены.

Сведения о жалобах на снижение качества теплоснабжения не представлены. Для обеспечения эффективной работы системы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть варианты по снижению потерь тепла в тепловой сети.

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.

#### **6.5 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**

По данным, приведенным в таблице 21, видно, что в зонах действия Котельной №9 «Луначарского» и Котельной №16 «Редуктор» выявлены дефициты тепловой мощности, в зонах действия прочих источников теплоснабжения дефициты тепловой мощности не выявлены. Для обеспечения эффективной работы системы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть варианты по снижению потерь тепла в тепловой сети.

#### **6.6 Изменения, произошедшие в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения**

При актуализации схемы теплоснабжения были уточнены сведения по балансам тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника теплоснабжения по состоянию на начало 2023 г.

## Часть 7 Балансы теплоносителя

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

В соответствии с требованиями нормативной документации система водоподготовки на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплоснабжения. Среднегодовая утечка теплоносителя (м<sup>3</sup>/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). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения. Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплоснабжения при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей. Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25 % от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов.

Балансы потребления теплоносителя теплопотребляющими установками приведены в таблице 22.

Таблица 22 – Балансы потребления теплоносителя

№ п/п	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Объем тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Нормативная величина подпитка тепловых сетей по СП 124.13330, м <sup>3</sup> /ч	Расчетная величина подпитки тепловой сети, тыс.м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
					Всего	нормативные утечки теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения)
1	Котельная №1 «кв.Мира»	3,727	281,69	0,704	3,465	3,465	-
2	Котельная №5 «Рай-больница»	2,180	164,77	0,412	2,027	2,027	-
3	Котельная №7 «МСО»	0,779	58,88	0,147	0,724	0,724	-
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,403	30,46	0,076	0,375	0,375	-
5	Котельная №9 «Луначарского»	5,768	435,95	1,090	5,362	5,362	-
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,420	31,74	0,079	0,390	0,390	-
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,314	23,73	0,059	0,292	0,292	-
8	Котельная №11 «Гагарина»	0,334	25,24	0,063	0,311	0,311	-

№ п/п	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Объем тепловых сетей, м <sup>3</sup>	Нормативная величина подпитки тепловых сетей по СП 124.13330, м <sup>3</sup> /ч	Расчетная величина подпитки тепловой сети, тыс.м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
					Всего	нормативные утечки теплоносителя	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	0,173	13,08	0,033	0,161	0,161	-
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,614	348,73	0,872	4,289	4,289	-
11	Котельная «Детский сад»	0,576	43,50	0,109	0,535	0,535	-
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,540	40,81	0,102	0,502	0,502	-

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

Норматив аварийной подпитки подразумевает инцидентную подпитку, которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов теплосети. Именно эта подпитка и называется аварийной подпиткой.

Согласно требованию СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Баланс производительности теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах системы теплоснабжения приведен в таблице 23.

Таблица 23 - Производительности ВПУ в аварийном режиме

№ п/п	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Нормативная величина подпитки тепловых сетей по СП 124.13330, м <sup>3</sup> /ч	Аварийная подпитка тепловых сетей СП 124.13330.2012, м <sup>3</sup> /ч
1	Котельная №1 «кв.Мира»	3,727	0,704	5,634
2	Котельная №5 «Райбольница»	2,180	0,412	3,295
3	Котельная №7 «МСО»	0,779	0,147	1,178
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,403	0,076	0,609
5	Котельная №9 «Луначарского»	5,768	1,090	8,719
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,420	0,079	0,635
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,314	0,059	0,475
8	Котельная №11 «Гагарина»	0,334	0,063	0,505
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	0,173	0,033	0,262
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,614	0,872	6,975
11	Котельная «Детский сад»	0,576	0,109	0,870



№ п/п	Источник тепловой энергии	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Нормативная величина подпитка тепловых сетей по СП 124.13330, м <sup>3</sup> /ч	Аварийная подпитка тепловых сетей СП 124.13330.2012, м <sup>3</sup> /ч
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,540	0,102	0,816

**7.3 Изменения, произошедшие в балансах водоподготовительных установок источников тепловой энергии поселения за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения**

При актуализации схемы теплоснабжения были уточнены сведения по балансам теплоносителя в зоне действия источника теплоснабжения по состоянию на 2023 г.

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

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

В настоящее время на территории поселения действует двенадцать источников теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ и твердое топливо (уголь, дрова). Сведения о потреблении котельно-печного топлива приведены в таблице 24.

Таблица 24 - Описание видов и количества топлива

№ п/п	Источник тепла	Вид топлива (основной/резервный)	2022 г.	
			Расход натурального топлива (природный газ – тыс.куб.м, дрова - куб. м, уголь - тн)	Расход условного топлива, т у.т.
1	Котельная №1 «кв.Мира»	Природный газ	1279,4	1476,43
2	Котельная №5 «Райбольница»	Природный газ	1019,2	1176,16
3	Котельная №7 «МСО»	Природный газ	249,8	288,27
4	Котельная №8 «Красная горка»	Природный газ	122,0	140,79
5	Котельная №9 «Луначарского»	Природный газ	1587,8	1832,32
6	Котельная №3 «Школа №3»	Природный газ	117,6	135,71
7	Котельная №4 «Школа №4»	Природный газ	118,6	136,86
8	Котельная №11 «Гагарина»	Дрова/уголь	706,1	187,82
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	Дрова/уголь	614,1	163,35
10	Котельная №16 «Редуктор»	Природный газ	1716,7	1981,07
11	Котельная «Детский сад»	Природный газ	90,1	103,98
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	Каменный уголь	147,0	112,90

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

Сведени об основном и резервном видам топлива на котельных приведена в таблице 25.

Таблица 25 – Описание видов используемого топлива

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	
		основное	Резервное/аварийное
1	Котельная №1 «кв.Мира»	Природный газ	-
2	Котельная №5 «Райбольница»	Природный газ	-
3	Котельная №7 «МСО»	Природный газ	-
4	Котельная №8 «Красная горка»	Природный газ	-
5	Котельная №9 «Луначарского»	Природный газ	-
6	Котельная №3 «Школа №3»	Природный газ	-
7	Котельная №4 «Школа №4»	Природный газ	-
8	Котельная №11 «Гагарина»	Дрова/уголь	-
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	Дрова/уголь	-
10	Котельная №16 «Редуктор»	Природный газ	-
11	Котельная «Детский сад»	Природный газ	-
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	Каменный уголь	-

### **8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки**

В настоящее время на территории поселения действует двенадцать источников теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ и твердое топливо (уголь, дрова).

Поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха не носят особого характера. Случаев аварийного отключения газопроводов к источникам тепловой энергии не зафиксировано. Критического снижения давления, при котором происходит аварийное отключение газоиспользующего оборудования, не наблюдалось.

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

### **8.4 Описание использования местных видов топлива**

Местные виды топлива - это топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения (согласно Постановления Правительства № 154 от 22.02.2012 г.).

Ведущее положение в структуре минерально-сырьевых ресурсов Ульяновской области занимают нефть, стекольное, цементное, кремнистое и карбонатное сырье, а также сырье для грубой керамики. К местным видам топлива можно отнести дрова, отходы лесопиления и пеллеты. В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ и твердое топливо (уголь, дрова).

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

В настоящее время на территории поселения действует двенадцать источников теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ и твердое топливо (уголь, дрова).

Характеристика используемого котельно-печного топлива приведена в таблице ниже.

Таблица 26 - Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла

№ п/п	Вид топлива	Показатель	Значение
1	природный газ (основное топливо)	Он <sup>p</sup>	Не менее 7600 ккал/м <sup>3</sup>
		плотн.	0,843 кг/м <sup>3</sup>
2	Каменный уголь (основное топливо)	Он <sup>p</sup>	5100 ккал/кг
3	Дрова (основное, резервное топливо)	Он <sup>p</sup>	2500 ккал/куб. м

При отсутствии централизованного теплоснабжения отопление жилых и общественных зданий осуществляется с помощью индивидуальных источников тепловой энергии (газовые котлы, твердотопливные котлы, печи на твердом топливе, электроотопление).

#### **8.6 Описание преобладающего вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в муниципальном образовании**

На территории муниципального образования действует двенадцать источников теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ и твердое топливо (уголь, дрова). Преобладающим видом топлива, определяемым по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в поселении, является природный газ. Доля его потребления в общем объеме потребления котельно-печного топлива на источниках теплоснабжения составляет 94,0%.

#### **8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения**

В настоящее время на территории поселения действует двенадцать источников теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ и твердое топливо (уголь, дрова).

Рекомендуется рассмотреть варианты перевода существующих твердотопливных котельных на природный газ. Перевод локальных твердотопливных источников тепла, на природный газ рекомендуется выполнять в рамках развития системы газоснабжения поселения.

#### **8.8 Изменения, произошедшие в топливных балансах источников тепловой энергии системе обеспечения топливом поселения за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения**

При актуализации схемы теплоснабжения были уточнены сведения по топливным балансам в зоне действия источника теплоснабжения по состоянию на конец 2022 г.

## Часть 9 Надежность теплоснабжения

В соответствии с указаниями, приведенными в СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

1) первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже значений предусмотренных ГОСТ 30494-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях». Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

2) вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 часа: жилые и общественные здания до 12°C, промышленных зданий до 8°C.

3) третья категория – остальные потребители».

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 [Kг] и живучести [Ж].

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать:

- 1) для источника теплоты - 0,97;
- 2) для тепловых сетей - 0,9;
- 3) для потребителя теплоты - 0,99.

Минимально допустимый показатель вероятности безотказной работы системы централизованного теплоснабжения в целом следует принимать равным 0,86.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности системы централизованного теплоснабжения к исправной работе принимается равным 0,97.

Методика расчета показателей надежности в соответствии Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»)

Расчет вероятности безотказной работы (ВБР) тепловой сети по отношению к каждому потребителю рекомендуется выполнять с применением приведенного ниже алгоритма:

- 1) определить путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети;
- 2) на первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь;
- 3) для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию; диаметр и протяженность;
- 4) 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.

Ниже приведены основные расчетные зависимости, используемые при расчете показателей надежности систем теплоснабжения:

1. Интенсивность отказов теплопровода  $\lambda$  с учетом времени его эксплуатации:

$$\lambda = \lambda_{нач} \cdot (0,1 \cdot \tau_{экспл})^{\alpha-1}, 1/(\text{км}\cdot\text{ч}) \quad (1)$$

где  $\lambda_{нач}$  – начальная интенсивность отказов теплопровода, соответствующая периоду нормальной эксплуатации, 1/(км·ч);

$\tau^{экспл}$  - продолжительность эксплуатации участка, лет;

$\alpha$  - коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации участка

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 \text{ при } 0 < \tau^{экспл} \leq 3 \\ 1 \text{ при } 3 < \tau^{экспл} \leq 17 \\ 0,5 \cdot e^{\left(\frac{\tau^{экспл}}{20}\right)} \text{ при } \tau^{экспл} > 17 \end{cases} \quad (2)$$

2. Параметр потока отказов участков ТС:

$$\dot{i} \cdot L, 1/\text{ч}, \quad (3)$$

где L- длина участка ТС, км;

3. Среднее время до восстановления участков ТС

$$z^e = a \cdot \left[ 1 + (b + c \cdot L_{сз}) \cdot d^{1,2} \right], \text{ ч} \quad (4)$$

где:  $L_{сз}$  - расстояние между секционирующими задвижками, км;

$d$  – диаметр теплопровода, м.

Значения коэффициентов  $a$ ,  $b$ ,  $c$  для формулы (4), приведенные в таблице 27, получены на основе численных значений времени восстановления теплопроводов в зависимости от их диаметров, рекомендуемых СНиП 41-02-2003.

Расстояния  $L_{сз}$  между СЗ должны соответствовать требованиям СНиП 41-02-2003 и приниматься в соответствии с таблицей 28.

Таблица 27. Значения коэффициентов  $a$ ,  $b$  и  $c$  в формуле (4).

№ п/п	Коэффициент	a	b	c
1	Значение	2.91256074780734	20.8877641154199	-1.87928919400643

Таблица 28. Расстояния между СЗ в метрах и место их расположения

№ п/п	Диаметр теплопровода, м	Диаметр не изменяется		Диаметр изменяется	
		ответвлений нет	ответвления есть	ответвлений нет	ответвления есть
1	до 0,4	1000	непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м
2	от 0,4 до 0,6	1500	непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 1500 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ не более 1000 м
3	от 0,6 до 0,9	3000	непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 3000 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м)	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м)

№ п/п	Диаметр теплопровода, м	Диаметр не изменяется		Диаметр изменяется	
		ответвлений нет	ответвления есть	ответвлений нет	ответвления есть
4	более 0,9	5000	непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей СЗ не более 5000 м	непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м, 3000 м)	непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей СЗ в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м, 3000 м)

Если в результате анализа выявляется несоответствие принятым условиям, то в расчете среднего времени восстановления количество секционирующих задвижек и расстояние между ними условно принимается равным такому, при котором обеспечивается выполнение этих условий. Установка дополнительных задвижек включается в рекомендации.

4. Интенсивность восстановления элементов ТС, 1/ч:

$$\mu = \frac{1}{z^e} \quad (5)$$

5. Стационарная вероятность рабочего состояния сети:

$$p_0 = \left( 1 + \sum_{i=1}^N \frac{\omega_i}{\mu_i} \right)^{-1} \quad (6)$$

где  $N$  – число элементов ТС.

6. Вероятность состояния сети, соответствующая отказу  $f$ -го элемента:

$$p_f = \frac{\omega_f}{\mu_f} \cdot p_0 \quad (7)$$

7. Температура воздуха в здании  $j$ -го потребителя в конце периода восстановления  $f$ -го элемента:

$$t_{j,f}^e = t^{np} + \frac{t_j^{ep} - t^{np} - \bar{q}_{j,f} \cdot (t_j^{ep} - t^{np})}{e^{\left(\frac{z_j^e}{\beta_j}\right)}} + \bar{q}_{j,f} \cdot (t_j^{ep} - t^{np}), \text{ } ^\circ\text{C} \quad (8)$$

где  $t_j^{ep}$  – расчетная температура воздуха в здании  $j$ -го потребителя,  $^\circ\text{C}$ ;

$t^{np}$  – расчетная для отопления температура наружного воздуха,  $^\circ\text{C}$ ;

$q_{j,f}$  – часовой расход тепла у  $j$ -го потребителя при отказе  $f$ -го элемента при  $t^{np}$ , Гкал/ч;

$q_j^p$  – расчетная часовая нагрузка  $j$ -го потребителя при  $t^{np}$ , Гкал/ч;

$\bar{q}_{j,f} = \frac{q_{j,f}}{q_j^p}$  – относительный часовой расход тепла у  $j$ -го потребителя при отказе  $f$ -го элемента при  $t^{np}$ ;

$z_f^e$  – время восстановления  $f$ -го элемента ТС, ч;

$\square_j$  – коэффициент тепловой аккумуляции здания  $j$ -го потребителя, ч.

8. Коэффициент готовности к обеспечению расчетного теплоснабжения  $j$ -го потребителя (определяется для каждого потребителя расчетной схемы ТС):

$$K_j = p_0 + \sum_{f \in F_j} p_f, \quad (9)$$

где:  $F_j$  - множество элементов ТС, выход которых в аварию не нарушает расчетный уровень теплоснабжения  $j$ -го потребителя.

9. Вероятность безотказного теплоснабжения  $j$ -го потребителя – вероятность обеспечения в течение отопительного периода температуры воздуха в здании  $j$ -го потребителя не ниже минимально допустимого значения (определяется для каждого потребителя расчетной схемы ТС):

$$P_j = e^{-\left[p_0 \cdot \sum_f (\omega_f \cdot \tau_{j,f}^{pas})\right]}, \quad (10)$$

где  $\tau_{j,f}^{pas}$  – продолжительность (число часов) стояния в течение отопительного периода температуры наружного воздуха  $t^h$  ниже  $t_{j,f}^{pas}$  - температура наружного воздуха, при которой время восстановления  $f$ -го элемента  $z_f^e$  равно временному резерву  $j$ -го потребителя, т.е. времени снижения температуры воздуха в здании  $j$ -го потребителя до минимально допустимого значения  $t_{j,min}^e$ .

9.1 Температура наружного воздуха  $t_{j,f}^{pas}$ , при которой время восстановления  $f$ -го элемента равно временному резерву  $j$ -го потребителя

При  $\bar{q}_{j,f} = 0$  ( $j$ -ый потребитель при аварии на  $f$ -ом участке не получает тепло):

$$t_{j,f}^{pas} = \frac{t_j^{ep} - t_{j,min}^e \cdot e^{\left(\frac{z_f^e}{\beta_j}\right)}}{1 - e^{\left(\frac{z_f^e}{\beta_j}\right)}} \quad (11)$$

При  $\bar{q}_{j,f} > 0$ :

$$t_{j,f}^{pas} = \frac{t_j^{ep} - \bar{q}_{j,f} \cdot (t_j^{ep} - t^{hp}) - (t_{j,min}^e - \bar{q}_{j,f} \cdot (t_j^{ep} - t^{hp})) \cdot e^{\left(\frac{z_f^e}{\beta_j}\right)}}{1 - e^{\left(\frac{z_f^e}{\beta_j}\right)}} \quad (12)$$

Здесь  $t_{j,min}^e$  - минимально допустимая температура воздуха в здании  $j$ -го потребителя,  $^0\text{C}$ .

Продолжительности стояния температур наружного воздуха принимаются по СП 131.13330.2020 «Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99\*».

9.2 Правила определения  $\tau_{j,f}^{pas}$  - числа часов стояния температуры наружного воздуха ниже  $t_{j,f}^{pas}$ .

Если  $t_{j,f}^{pas}$  оказывается равной или выше плюс 8  $^0\text{C}$  (начало отопительного сезона), это означает, что отказ  $f$ -го элемента нарушает пониженный уровень теплоснабжения  $j$ -го потребителя при любой температуре наружного воздуха и в формуле (10) величина  $\tau_{j,f}^{pas}$  берется равной продолжительности отопительного периода.

Если  $t_{j,f}^{pas}$  оказывается равной  $t^{hp}$ , отказ  $f$ -го элемента влияет на теплоснабжение  $j$ -го потребителя только при температурах ниже расчетных и  $\tau_{j,f}^{pas}$  в формуле (10) берется равной  $\tau^{мин}$  - числу часов стояния температуры наружного воздуха ниже  $t^{hp}$ .

Если  $t_{j,f}^{pas} < t^{мин}$  (минимальная температура наружного воздуха), отказ  $f$ -го элемента не влияет на теплоснабжение  $j$ -го потребителя и в формуле (10)  $\tau_{j,f}^{pas}$  берется равной нулю.

$$\text{Если } t^{мин} < t_{j,f}^{pas} < t^{hp}, \text{ то } \tau_{j,f}^{pas} = \frac{t^{hp} - t_{j,f}^{pas}}{t^{hp} - t^{мин}} \times \tau^{мин}.$$



$$\tau_{j,f}^{pав} = \tau^{хол} + (\tau^{от} - \tau^{хол}) \cdot \left( \frac{t_{j,f}^{pав} - t^{нр}}{8 - t^{нр}} \right)^{\frac{t^{нр} - t^{п}}{8 - t^{нр}}}, \quad (13)$$

Если  $t^{нр} < t_{j,f}^{pав} < +8^{\circ}\text{C}$ , то  $0 < \tau_{j,f}^{pав} < \tau^{от}$  и значение  $\tau_{j,f}^{pав}$  определяется по графику продолжительностей стояния температур (график Россандера):

где:  $\tau^{хол}$  - продолжительность стояния температуры наружного воздуха ниже расчетной для отопления, ч;

$\tau^{от}$  - продолжительность отопительного периода, ч;

$t^{нр}$  - средняя за отопительный период температура наружного воздуха,  $^{\circ}\text{C}$ .

Расчет выполняется для каждого участка, входящего в путь от источника до самого удаленного абонента:

- 1) вычисляется время ликвидации повреждения на  $i$ -м участке;
- 2) по каждой градации повторяемости температур вычисляется допустимое время проведения ремонта;
- 3) вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше, чем время ремонта повреждения;
- 4) вычисляются относительные доли и поток отказов участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры плюс  $12^{\circ}\text{C}$ :

Итоговые значения показателей надежности систем теплоснабжения приведены в таблице 29.

Таблица 29 – Надежность систем теплоснабжения централизованных котельных

№ п/п	Наименование источника	Нормативные значения показателей надежности теплоснабжения	Расчетные значения показателей надежности теплоснабжения	Заключение
1	Котельная №1 «кв.Мира»	Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения $P=0,9$ ; Коэффициент готовности $Kг=0,97$	$P=0,99571$ ; $Kг=0,999758$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
2	Котельная №5 «Рай-больница»		$P=0,72014$ ; $Kг=0,988849$	Вероятность безотказной работы системы не соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
3	Котельная №7 «МСО»		$P=0,99980$ ; $Kг=0,999934$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
4	Котельная №8 «Красная горка»		$P=0,99963$ ; $Kг=0,999973$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
5	Котельная №9 «Луначарского»		$P=0,99162$ ; $Kг=0,999733$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
6	Котельная №3 «Школа №3»		$P=0,99998$ ; $Kг=0,999987$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
7	Котельная №4 «Школа №4»		$P=0,99948$ ; $Kг=0,999978$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
8	Котельная №11 «Гагарина»		$P=0,96541$ ; $Kг=0,968982$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»		$P=1,00000$ ; $Kг=0,999998$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
10	Котельная №16 «Редуктор»		$P=0,98490$ ; $Kг=0,999393$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям

№ п/п	Наименование источника	Нормативные значения показателей надежности теплоснабжения	Расчетные значения показателей надежности теплоснабжения	Заключение
11	Котельная «Детский сад»		$P=1,00000$ ; $Kr=0,999998$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ		$P=0,97186$ ; $Kr=0,972866$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям

Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения Котельной №5 «Райбольница» не соответствует нормативным требованиям, вероятность безотказной работы прочих систем теплоснабжения соответствует нормативным требованиям. Коэффициент готовности систем теплоснабжения поселения соответствует нормативным требованиям. Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется заменить изношенные участки тепловых сетей, а также своевременно проводить текущие и плановые ремонты объектов системы теплоснабжения.

### **9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей**

Ограничений в подаче тепла не отмечено.

Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется провести работы по реконструкции тепловых сетей с заменой изношенных участков. Ежегодная замена изношенных участков тепловых сетей позволит повысить надежность теплоснабжения, снизить вероятность возникновения аварийной ситуации, а также сократить потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях.

### **9.2 Частота отключений потребителей**

Ограничений в подаче тепла не отмечено.

На текущий момент эксплуатационная надежность тепловых сетей обеспечивалась за счет текущей ликвидации возникающих повреждений в тепловых сетях и недопущению их развития в серьезные аварии с тяжелыми последствиями.

### **9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений**

Нормативное время восстановления тепловых сетей в зависимости от диаметра приведено в таблице 30.

Таблица 30 – Нормативное время восстановления тепловых сетей в зависимости от диаметра

№ п/п	Диаметр трубопровода	Время восстановления, ч
1	До 300 мм	15
2	400 мм	18
3	500 мм	22

### **9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)**

Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения Котельной №5 «Райбольница» не соответствует нормативным требованиям, вероятность безотказной работы прочих систем теплоснабжения соответствует нормативным требованиям. Коэффициент готовности систем теплоснабжения поселения соответствует нормативным требованиям. Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется заменить изношенные участки тепловых сетей, а также своевременно проводить текущие и плановые ремонты объектов системы теплоснабжения.

Зоны действия котельной приведена в Части 4 настоящих обосновывающих материалов.

### **9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17.10.2015 № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»**

Аварийных ситуаций расследование причин, которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 17.10.2015 № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», зафиксировано не было.

**9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 9.5 настоящей Части**

Аварийных ситуаций расследование причин, которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти и уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 17.10.2015 № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», зафиксировано не было.

**9.7 Изменения, произошедшие в надежности теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения**

Раздел переработан с учетом требований методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

## Часть 10 Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

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

Техничко-экономические показатели работы источников теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 31- Базовые целевые показатели эффективности производства и отпуска тепловой энергии

№ п/п	Параметры	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая мощность основного оборудования, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Потери в тепловой сети, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Расход натурального топлива (природный газ – тыс.куб.м, дрова -куб.м, уголь - тн)	Удельный расход у.т. на выработку тепловой энергии, кг.у.т./Гкал
1	Котельная №1 «кв.Мира»	5,98	5,380	3,727	Природный газ	769 9,4	180,0	121 3,60	63 05,8	1279,4	196,3
2	Котельная №5 «Райбольница»	4,214	3,790	2,180	Природный газ	523 2,8	123,0	824 ,80	42 85,0	1019,2	230,2
3	Котельная №7 «МСО»	1,18	0,910	0,779	Природный газ	135 7,4	2,2	218 ,70	11 36,5	249,8	212,7
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,516	0,460	0,403	Природный газ	602, 8	1,0	97, 10	50 4,7	122,0	233,9
5	Котельная №9 «Луначарского»	7,052	6,350	5,768	Природный газ	111 82,7	262,1	176 2,60	91 58,0	1587,8	167,8
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,52	0,470	0,420	Природный газ	823, 9	1,3	16, 50	80 6,1	117,6	165,0
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,52	0,470	0,314	Природный газ	745, 8	1,2	17, 90	72 6,7	118,6	183,8
8	Котельная №11 «Гагарина»	1,2	1,200	0,334	Дрова/уголь	268, 8	9,0	20, 40	23 9,4	706,1	215,2
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	0,7	0,700	0,173	Дрова/уголь	367, 8	12,0	10, 4	34 5,4	614,1	215,2
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,505	4,505	4,614	Природный газ	887 0,8	422,4	675 ,9	77 72,5	1716,7	234,5

№ п/п	Параметры	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая мощность основного оборудования, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды, Гкал	Потери в тепловой сети, Гкал	Полезный отпуск, Гкал	Расход натурального топлива (природный газ – тыс.куб.м, дрова -куб. м, уголь - тн)	Удельный расход у.т. на выработку тепловой энергии, кг.у.т./Гкал
11	Котельная «Детский сад»	0,759	0,759	0,576	Природный газ	618,9	1,0	12,3	605,6	90,1	168,3
12	Котельная ОГБ-ПОУ БИТТ	0,542	0,542	0,540	Каменный уголь	н/д	н/д	н/д	н/д	147,0	н/д

\*Технико-экономические показатели Котельной ОГБПОУ БИТТ (ООО «Снабсервис») отсутствуют.

Раскрытие информации организациями, осуществляющими регулирующую деятельность в сфере теплоснабжения, производится согласно требованиям Постановления Правительства РФ от 05.07.2013 №570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования». Формы отчетности, заполненные в рамках стандартов раскрытия информации, должны находиться на сайтах теплоснабжающих организаций.

Раскрытию подлежит следующая информация:

- 1) регулируемой организации (общая информация);
- 2) о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги);
- 3) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности);
- 4) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации;
- 5) об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации;
- 6) о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- 7) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), и (или) об условиях договоров о подключении (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- 8) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- 9) о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией;
- 10) о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (горячего водоснабжения).

## **10.2 Изменения, произошедшие в технико-экономических показателях теплоснабжающих и теплосетевых организаций системы теплоснабжения поселения, в период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения**

Раздел переработан с учетом требований методических указаний по разработке схем теплоснабжения.



## Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

**11.1 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**

Величина тарифа на оказание услуг теплоснабжения на территории муниципального образования устанавливаются Агентством по регулированию цен и тарифов Ульяновской области. Сведения о тарифах на услуги теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 32 – Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «БЭС», утв. Приказом Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 25 ноября 2022 года N 153-П

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
	<b>МУП «БЭС»</b>	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
1.	Потребители кроме населения (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Котельная N 11 "Гагарина"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2641,91
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2721,20
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2721,20
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2721,20
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2721,20
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2803,88
1.2.	Котельная N 15 "Редуктор"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2641,91
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2721,20
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2721,20
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2721,20
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2721,20
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2803,88
1.3.	Котельная N 1 "Мира"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2168,60
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2233,00
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2233,00
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2233,00
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2233,00
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2302,23
1.4.	Котельная N 5 "ЦРБ"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2168,60
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2233,00
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2233,00
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2233,00
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2233,00
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2302,23
1.5.	Котельная N 7 "МСО"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2168,60
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2233,00
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2233,00
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2233,00
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2233,00
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2302,23
1.6.	Котельная N 8	одноставочный,	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2168,60

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
	"Красная горка"	руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2233,00
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2233,00
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2233,00
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2233,00
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2302,23
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	2484,61
1.7.	Котельная N 9 "Луначарского"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2168,60
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2233,00
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2233,00
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2233,00
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2233,00
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2302,23
с 01.12.2022 по 31.12.2023	2484,61			
2.	Население			
2.1.	Котельная N 11 "Гагарина"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2641,91
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2721,20
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2721,20
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2721,20
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2721,20
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2803,88
с 01.12.2022 по 31.12.2023	3055,45			
2.2.	Котельная N 15 "Редуктор"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2641,91
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2721,20
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2721,20
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2721,20
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2721,20
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2803,88
с 01.12.2022 по 31.12.2023	3055,45			
2.3.	Котельная N 1 "Мира"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2168,60
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2233,00
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2233,00
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2233,00
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2233,00
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2302,23
с 01.12.2022 по 31.12.2023	2484,61			
2.4.	Котельная N 5 "ЦРБ"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2168,60
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2233,00
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2233,00
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2233,00
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2233,00
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2302,23
с 01.12.2022 по 31.12.2023	2484,61			
2.5.	Котельная N 7 "МСО"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2168,60
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2233,00
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2233,00
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2233,00
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2233,00
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2302,23
с 01.12.2022 по 31.12.2023	2484,61			
2.6.	Котельная N 8 "Красная горка"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2168,60
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2233,00
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2233,00
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2233,00

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2233,00
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2302,23
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	2484,61
2.7.	Котельная № 9 "Луначарского"	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2168,60
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2233,00
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	2233,00
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2233,00
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	2233,00
			с 01.07.2022 по 30.11.2022	2302,23
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	2484,61

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

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулирующую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

- 1) на топливо;
- 2) на покупаемую электрическую и тепловую энергию;
- 3) на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность;
- 4) на сырье и материалы;
- 5) на ремонт основных средств;
- 6) на оплату труда и отчисления на социальные нужды;
- 7) на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- 8) прочие расходы.

## 11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Порядок установления платы за подключение был установлен Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Законом определены некоторые понятия:

1) плата за подключение к системе теплоснабжения – плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых зданий, строения, сооружения;

2) резервная тепловая мощность – тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя.

Полномочия по регулированию платы за подключение к системе теплоснабжения переданы органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Законом также определено, что плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки и может быть дифференцирована в зависимости от параметров данного подключения, определенных основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

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

Согласно Постановления Правительства от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования для категорий (групп) социально значимых потребителей, если указанные потребители не потребляют тепловую энергию, но не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования за услуги, оказываемые:

1) регулируемые организациями, мощность тепловых источников и (или) тепловых сетей которых используется для поддержания резервной мощности в соответствии со схемой теплоснабжения - для оказания указанных услуг единой теплоснабжающей организацией;

2) единой теплоснабжающей организацией в зоне ее деятельности категориям (группам) социально значимых потребителей, находящимся в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организации устанавливается равной ставке за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне ее деятельности или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), равной ставке за мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность).

К социально значимым потребителям, для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

1) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

2) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах или жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

3) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

4) религиозные организации;

5) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие, в том числе, деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

6) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

7) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности на территории поселения регулирующими органами не устанавливалась.

#### **11.4 Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет**

В соответствии с п.1 ст. 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» к ценовым зонам теплоснабжения могут быть отнесены поселение, городской округ, соответствующие следующим критериям:

- 1) наличие утвержденной схемы теплоснабжения поселения, городского округа;
- 2) пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, составляют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- 3) наличие совместного обращения в Правительство Российской Федерации об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения от исполнительно-распорядительного органа муниципального образования и единой теплоснабжающей организации (нескольких единых теплоснабжающих организаций), в зоне деятельности которой находятся источники тепловой энергии, суммарная установленная мощность которых составляет пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения поселения, городского округа. Совместное обращение об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения включает в себя, в том числе, обязательства единой теплоснабжающей организации и исполнительно-распорядительного органа муниципального образования по исполнению соответствующих обязательств, установленных для них частями 14 - 18 статьи 23.13 настоящего Федерального закона;
- 4) наличие согласия высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации на отнесение поселения, городского округа, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, к ценовой зоне теплоснабжения.

Территория поселения не относится к ценовой зоне теплоснабжения.

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

Изменение величины средневзвешенного тарифа на тепловую энергию приведено в таблице 33.

Таблица 33 - Динамика средневзвешенного тарифа на отпущенную тепловую энергию за период с 2021 по 2023 гг

№ п/п	Наименование муниципального образования	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	Тариф на тепло (без НДС)	руб/Гкал	2588,17	2588,17	2667,18	2899,90
2	Изменение	%		0,00	3,05	8,73

#### **11.5 Изменения в утвержденных ценах (тарифах) в сфере теплоснабжения, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения**

Раздел переработан с учетом требований методических указаний по разработке схем теплоснабжения. Динамика изменения средневзвешенного тарифа на отпущенную тепловую энергию в 2020-2023 годах приведена в таблице 33.

## **Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения**

### **12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Функционирование систем централизованного теплоснабжения поселения оценивается как удовлетворительное. В ходе общего анализа систем выявлен ряд факторов, негативно влияющих на качественную, эффективную работу систем теплоснабжения:

1) постепенный износ основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии поселения;

2) большая часть тепловых сетей отработала свой ресурс. Часть колодцев, камер и опор находятся в аварийном состоянии. Высоким износом сетей обусловлены значительные потери тепла и низкая эффективность системы теплоснабжения;

3) Недостаточный для реновации эксплуатируемых активов, объем реконструкции и капитальных ремонтов, производимых на источниках теплоснабжения и передаточных устройствах, определен наличием следующих факторов:

- снижение базы, устанавливаемой тарифно-балансовыми решениями, за счет ежегодной вынужденной корректировки, связанной с опережающим снижением полезного отпуска над плановыми величинами за счет реализации мероприятий по увеличению энергоэффективности и технологического потребления промышленными предприятиями;

4) внутридомовые системы отопления требуют комплексной регулировки и наладки.

5) Не у всех потребителей установлены приборы коммерческого учета тепловой энергии, что не стимулирует теплоснабжающую организацию к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.

### **12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории поселения, можно выделить следующие составляющие:

1) системы теплоснабжения выполняют свои функции, как системы жизнеобеспечения;

2) необходимы прямые инвестиции для проведения реновации (восстановления) основных фондов систем теплоснабжения. Основная причина, определяющая надежность и безопасность теплоснабжения – это техническое состояние теплогенерирующего оборудования и тепловых сетей. Высокая степень износа основного оборудования и недостаточное финансирование теплогенерирующих предприятий не позволяет своевременно модернизировать устаревающее оборудование и трубопроводы.

### **12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

Основной проблемой в развитии системы теплоснабжения является недостаточное финансирование мероприятий по модернизации источника теплоснабжения и тепловых сетей.

### **12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

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

### **12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность систем теплоснабжения, не предоставлены.

### **12.6 Изменения технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, произошедших в период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения**

Раздел переработан с учетом требований Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», а также Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

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

### 2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

За базовый уровень потребления тепла принят уровень потребления тепловой энергии в 2022 году. Базовый уровень потребления тепловой энергии с разделением по источникам теплоснабжения представлен в таблице 34.

Таблица 34 – Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Нагрузки, Гкал/ч	Полезный отпуск тепла, Гкал
1	Котельная №1 «кв.Мира»	3,727	6305,8
2	Котельная №5 «Райбольница»	2,180	4285,0
3	Котельная №7 «МСО»	0,779	1136,5
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,403	504,7
5	Котельная №9 «Луначарского»	5,768	9158,0
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,420	806,1
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,314	726,7
8	Котельная №11 «Гагарина»	0,334	239,4
9	Котельная №15 «Текстильщик»	0,173	345,4
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,614	7772,5
11	Котельная «Детский сад»	0,576	605,6
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,540	н/д

\*Технико-экономические показатели Котельной ОГБПОУ БИТТ (ООО «Снабсервис») отсутствуют.

### 2.2 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

В настоящее время на территории поселения действует двенадцать источников теплоснабжения. К сети централизованного теплоснабжения подключены жилые многоквартирные дома, а также административные и социально-значимые объекты.

Генеральным планом развития поселения предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. Значительное увеличение селитебной территории за счет освоения новых земель не предлагается. Размещение объектов нового жилищного строительства в городе возможно на имеющихся в небольшом количестве свободных территориях и на месте сноса и ветхой и малоценной застройки.

Жилищный фонд сосредоточен в жилой зоне, зоне смешанной и общественно-деловой застройки. В их состав входят объекты функционально совместимые с постоянным и временным проживанием населения. В составе жилых зон могут находиться отдельно-стоящие, встроенные и пристроенные объекты культурно-бытового и коммунального обслуживания.

В настоящее время строительство жилья на территории поселения представлено преимущественно индивидуальной жилой застройкой. Сведения о строительстве жилья приведено в таблице ниже.



Таблица 35 – Сведения о строительстве жилья на территории поселения (по данным Федеральной службы Государственной статистики)

Показатели	Ед. измерения	2020	2021	2022
Общая площадь жилых помещений	тысяча метров квадратных	350.9	351.9	357,28
Введено в действие жилых домов на территории муниципального образования	квадратный метр общей площади	10852	8200	5380
Введено в действие индивидуальных жилых домов на территории муниципального образования	квадратный метр общей площади	10852	8200	3549

Существующий жилой фонд подразделяется на среднеэтажные многоквартирные и малоэтажные (индивидуальные) жилые дома. Основная часть населения поселения проживает в домах малоэтажной застройки.

Планами развития территории поселения предусматривается компактное развитие селитебной территории в населенных пунктах. Развитие застроенных территорий и освоение резервных территорий под многоэтажное и малоэтажное строительство (в т.ч. ИЖС) предполагает:

- 1) создание комфортных условий для проживания на территории поселения;
- 2) организацию комплексного освоения резервных территорий под жилищное строительство;
- 3) строительство качественного жилья с комплексом инфраструктуры (социальной, транспортной, инженерной);
- 4) образование новых земельных участков для их предоставления в целях индивидуального, блокированного, малоэтажного многоквартирного жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства;
- 5) строительство/реконструкцию достаточного количества современных социальных объектов.

Для отопления и горячего водоснабжения индивидуальных домов рекомендуется применение индивидуальных двухконтурных котлов, работающих на газовом и твердом топливе. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

Отопление вновь строящихся многоквартирных жилых домов, а также социально-значимых объектов планируется осуществлять от существующих источников теплоснабжения. Для теплоснабжения вновь строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и промышленных объектов рекомендуется использовать автономные источники тепла: отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности.

На основании вышесказанного, можно сделать вывод, что увеличение отапливаемой площади в зонах действия источников централизованного теплоснабжения, не планируется.

### **2.3 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**

Прогноз перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию выполнен с учетом требований к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Показателем расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилого или общественного здания, является удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания численно равная расходу тепловой энергии на 1 м<sup>3</sup> отапливаемого объема здания в единицу времени при перепаде температуры в один градус. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания определяется

с учетом климатических условий района строительства, выбранных объемно-планировочных решений, ориентации здания, теплозащитных свойств ограждающих конструкций, принятой системы вентиляции здания, а также применения энергосберегающих технологий. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания должно быть меньше или равно нормируемому значению.

Прогнозные перспективные удельные расходы тепловой энергии на отопление, вентиляцию приняты в соответствии со СП 50.13330.2012. «Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003» и приведены в таблицах 36 и 37.

Таблица 36 - Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление жилых зданий, Вт/(м<sup>3</sup>·°С·сут)

№ п/п	Площадь здания, м <sup>2</sup>	С числом этажей			
		1	2	3	4
1	50	0,579	-	-	-
2	100	0,517	0,558	-	-
3	150	0,455	0,496	0,538	-
4	250	0,414	0,434	0,455	0,476
5	400	0,372	0,372	0,393	0,414
6	600	0,359	0,359	0,359	0,372
7	1000 и более	0,336	0,336	0,336	0,336

Таблица 37 - Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию общественных зданий, Вт/(м<sup>3</sup>·°С·сут)

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

Удельные укрупненные показатели расхода теплоты ГВС в соответствии со СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» на основании климатических особенностей рассматриваемого региона приведены в таблице 38.

Таблица 38 - Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев

№ п/п	Потребители	Измеритель	Норма расхода горячей воды, л/сут	Норма общей/полезной площади на 1 измеритель, м <sup>2</sup> /чел	Удельная величина тепловой энергии, Вт/м <sup>2</sup>
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 м <sup>2</sup> /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 протоварные	То же	8	30	0,7

Примечания:

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.

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

Планом развития предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания.

Существующая и перспективная тепловая нагрузка источников централизованного теплоснабжения приведена в таблице 39. Перспективная тепловая нагрузка источников теплоснабжения была рассчитана с учетом планов по реконструкции системы теплоснабжения, рассмотренных в Главах 5, 7 и 8 настоящих Обосновывающих материалов.

Таблица 39 - Прогноз суммарного потребления тепловой энергии и прирост спроса на тепловую мощность, Гкал/час

№ п/п	Котельная	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
1	Котельная №1 «Кв.Мира»	3,727	3,727	3,727	3,727	3,727	3,727	3,727	3,727
2	Котельная №5 «Рай-больница»	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
3	Котельная №7 «МСО»	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
4	Котельная №8 «Красная горка»	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
5	Котельная №9 «Луначарского»	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768
6	Котельная №3 «Школа №3»	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
7	Котельная №4 «Школа №4»	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
8	Котельная №11 «Гагарина»	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
10	Котельная №16 «Редуктор»	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614
11	Котельная «Детский сад»	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540

Прогноз приростов объемов потребления теплоносителя рассмотрен в Главе 6 Обосновывающих материалов.

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

Для отопления и горячего водоснабжения индивидуальных домов рекомендуется применение индивидуальных двухконтурных котлов, работающих на газовом и твердом топливе. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капитальные вложения по их прокладке.

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

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

Перспективное развитие промышленности намечается, в основном, за счет развития и реконструкции существующих предприятий.

**2.7 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## ГЛАВА 3 ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

Разработка электронной модели системы теплоснабжения выполнена с целью создания инструмента для:

- хранения и актуализации данных о тепловых сетях и сооружениях на них, включая технические паспорта объектов системы теплоснабжения и графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения с полным топологическим описанием связности объектов;
- гидравлического расчета тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлического расчета при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;
- моделирования всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;
- расчета энергетических характеристик тепловых сетей по показателю «потери тепловой энергии» и «потери сетевой воды»;
- группового изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;
- расчета и сравнения пьезометрических графиков для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей;
- автоматизированного формирования пути движения теплоносителя до произвольно выбранного потребителя с целью расчета вероятности безотказной работы (надежности) системы теплоснабжения относительно этого потребителя;
- автоматизированного расчета отключенных от теплоснабжения потребителей при повреждении произвольного (любого) участка тепловой сети;
- определения существования пути/путей движения теплоносителя до выбранного потребителя при повреждении произвольного участка тепловой сети;

Электронная модель схемы теплоснабжения разработана с использованием ГИС «Zulu» и программно-расчетного комплекса «Zulu-thermo». Модель выполнена с учетом привязки к геологической основе и схемы расположения инженерных коммуникаций, согласно предоставленным данным.

### **3.1 Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения и с полным топологическим описанием связности объектов**

Электронная модель схемы теплоснабжения разработана с использованием ГИС «Zulu» и программно-расчетного комплекса «Zulu-thermo». Модель выполнена с учетом привязки к топографической основе и схемы расположения инженерных коммуникаций, согласно предоставленным данным.

Программный комплекс содержит всю функциональность, необходимую для графического представления и описания тепловых потерь на плане местности, включая базу данных паспортизации тепловых сетей и инструментарию для ввода и корректировки данных. В состав программного комплекса включены все необходимые виды тематических раскрасок, графических выделений, справочных и отчетных документов, формируемых на основании информации, содержащейся в базе данных паспортизации.

В качестве исходных данных для ее разработки использовались:

- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям, ЦТП и ИТП, данные по вводам к потребителям;
- эксплуатационная документация (фактические температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам и их видам и т.п.);
- данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;

- материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии.

### **3.2 Паспортизация объектов системы теплоснабжения**

В программном комплексе к объектам системы теплоснабжения относятся следующие элементы, которые образуют между собой связанную структуру: источник, участок тепловой сети, ЦТП, потребитель. Каждый элемент имеет свой паспорт объекта, состоящий из описательных характеристик. Среди этих характеристик есть как необходимые для проведения гидравлического расчета и решения расчетно-аналитических задач, так и справочные.

### **3.3 Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное**

Разбивка объектов по территориальному делению в ГИС «Zulu» происходит на основе данных утвержденного генерального плана и карте территориального планирования.

Электронная модель предусматривает паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное.

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

Гидравлический расчет предусматривает выполнение расчета системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключенными к тепловой сети по различным схемам.

Целью расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количества тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты проводились при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д. В качестве теплоносителя используется вода.

Гидравлический расчёт тепловых сетей проводится с учётом:

- утечек из тепловой сети и систем теплопотребления;
- фактически установленного оборудования на абонентских вводах и тепловых сетях.

Гидравлический расчет позволяет рассчитать любую аварию на трубопроводах тепловой сети и источнике теплоснабжения. В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления.

Результаты гидравлического расчета приведены в таблице ниже.

Таблица 40 - Результаты тепло-гидравлического расчета тепловых сетей котельных поселения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м	Расход теплоносителя, т/ч	Потери напора в подающем трубопроводе от источника до самого удаленного потребителя, м	Потери напора в обратном трубопроводе от источника до самого удаленного потребителя, м	Тепловые потери в подающем трубопроводе, ккал/ч	Тепловые потери в обратном трубопроводе, ккал/ч
1	Котельная №1 «кв.Мира»	3920,4	149,08	1,922	1,911	296580,64	127863,94
2	Котельная №5 «Райбольница»	2035	87,20	1,36	1,352	204781,31	864489,81
3	Котельная №7 «МСО»	884	31,16	3,076	3,061	77788,86	3668,06
4	Котельная №8 «Красная горка»	387,2	16,12	0,416	0,413	36650,28	18212,94
5	Котельная №9 «Луначарского»	4872,6	230,72	1,05	1,042	417589,92	183004,21
6	Котельная №3 «Школа №3»	58	16,80	1,61	1,605	8857,32	3698,92
7	Котельная №4 «Школа №4»	67	12,56	0,221	0,221	14978,95	5661,53
8	Котельная №11 «Гагарина»	969	13,36	0,115	0,115	22776,51	9493,06
9	Котельная №15 «Текстильщик»	50	6,92	0,387	0,386	2300,64	984,78
10	Котельная №16 «Редуктор»	7134	226,16	9,211	9,153	447352,18	193023,22
11	Котельная «Детский сад»	30	23,02	1,152	1,148	1439,8	616,98
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	185	21,60	2,21	2,201	19216,81	8177,92

Более подробные результаты теплогидравлических расчетов сетей теплоснабжения приведены в разработанной электронной модели схемы теплоснабжения поселения.

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

Моделирование переключений позволяет отслеживать программой состояние запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой выполнение гидравлического расчета и, таким образом, в любой момент пользователь видит гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

В существующей системе теплоснабжения поселения отсутствуют потребители, подключённые к тепловым сетям двух и более источников тепла.



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

Целью расчета балансов тепловой энергии является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количества тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе при аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

Расчёт тепловых сетей можно проводить с учётом:

- утечек из тепловой сети и систем теплоснабжения;
- тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети;
- фактически установленного оборудования на абонентских вводах и тепловых сетях.

Балансы тепловой энергии по источникам теплоснабжения приведены в Главе 4 настоящих обосновывающих материалов.

### **3.7 Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя**

Целью расчета является определение фактических тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Результаты расчета потерь тепловой энергии, приведены в таблице 40.

### **3.8 Расчет показателей надежности теплоснабжения.**

Оценка надежности системы теплоснабжения приведено в Главе 11 Обосновывающих материалов.

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

Разработанная электронная модель позволяет осуществлять групповые изменения характеристик различных теплосетевых объектов:

- для потребителей - изменять для группы потребителей расчетные температуры прямой и обратной сетевой воды, схемы их подключения, ограничения тепловых нагрузок, наладочные характеристики, количество теплообменников и т.д.

- для тепловых сетей - изменять тип и год прокладки, вид тепловой изоляции, коэффициент местных потерь и шероховатость и т.д.

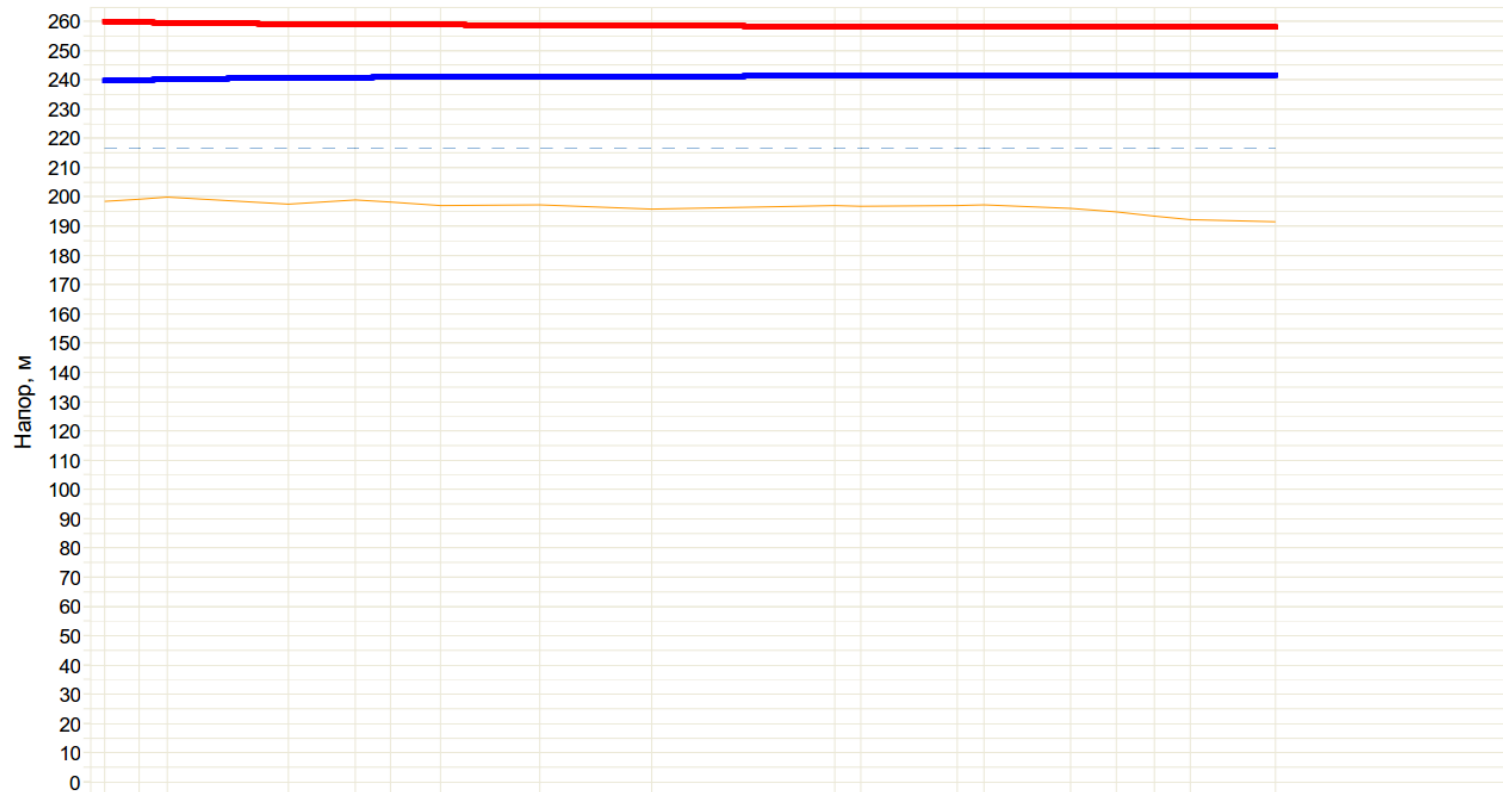
### **3.10 Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.**

Гидравлический расчет тепловых сетей котельных, расположенных на территории муниципального образования, показал, что при существующих теплогидравлических режимах располагаемых перепадов даже у самых удаленных потребителей достаточно для обеспечения их качественного теплоснабжения.

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения выбрано реализация мероприятий по сохранению существующей системы, с проведением работ по модернизации устаревшего оборудования и заменой ветхих участков тепловых сетей.

Разработанная электронная модель позволяет осуществлять сравнение пьезометрических графиков тепловой сети, после внесения необходимых изменений (изменение характеристик трубопроводов, подключение новых потребителей и т.п.) и проведения гидравлического расчета.

Пьезометрические графики тепловых сетей приведены на рисунках ниже.



Наименование узла	Кот Уз ТК 60	ТК 55	ТК ТК 5: ТК 46	ТК 45	ТК 9	ТК ТК 13	ТК ТК 18	ТК 1 ТК ТК Уз 27	квартал Советский №1
Напор в обратном трубопроводе, м	238 23 240.102	240.53	240.240.8 240.925	241.068	241.169	24 241.324	24 241.343	241. 241 241 241.609	241.68
Располагаемый напор, м	20 19 19.334	18.473	18. 17.9 17.683	17.396	17.193	16 16.883	16 16.845	16.8 16.8 16. 16.312	16.166
Длина участка, м	21. 17 76.59	42.38	22. 31.5 62.88	71.06	115.71	16 60.79	17 54.58	29.2 24. 22. 53.87	
Диаметр участка, м	0.2 0. 0.207	0.207	0.2 0.20 0.207	0.207	0.207	0. 0.207	0. 0.207	0.20 0.2 0.0 0.05	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.1 0. 0.432	0.187	0.0 0.12 0.144	0.102	0.146	0. 0.016	0. 0.005	0.00 0 0.2 0.073	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.1 0. 0.429	0.185	0.0 0.12 0.143	0.101	0.145	0. 0.016	0. 0.005	0.00 0 0.2 0.073	

Рисунок 10 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной №1 «кв.Мира» до определяющего потребителя – жилой дом (кв. Советский, 1)

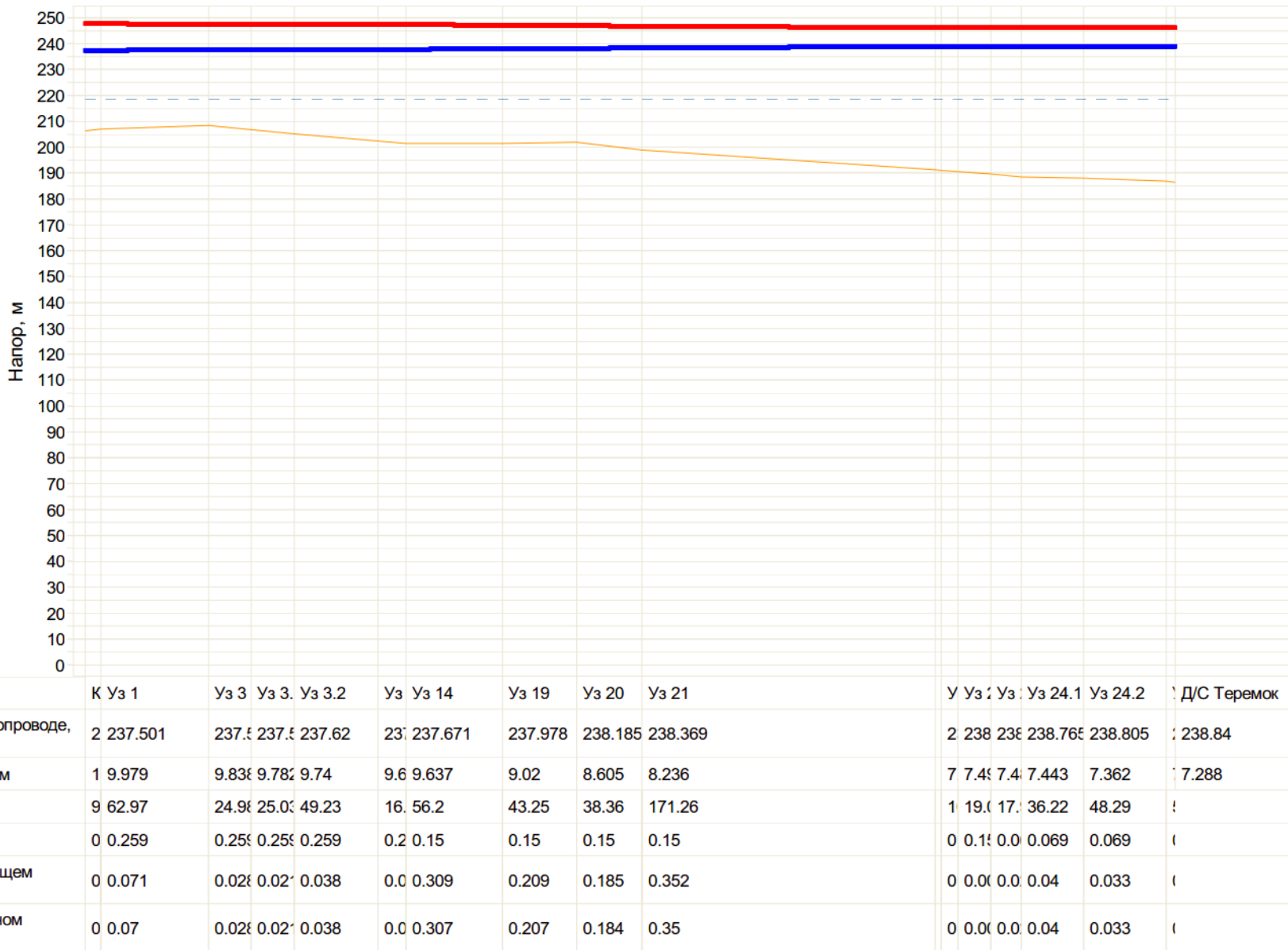
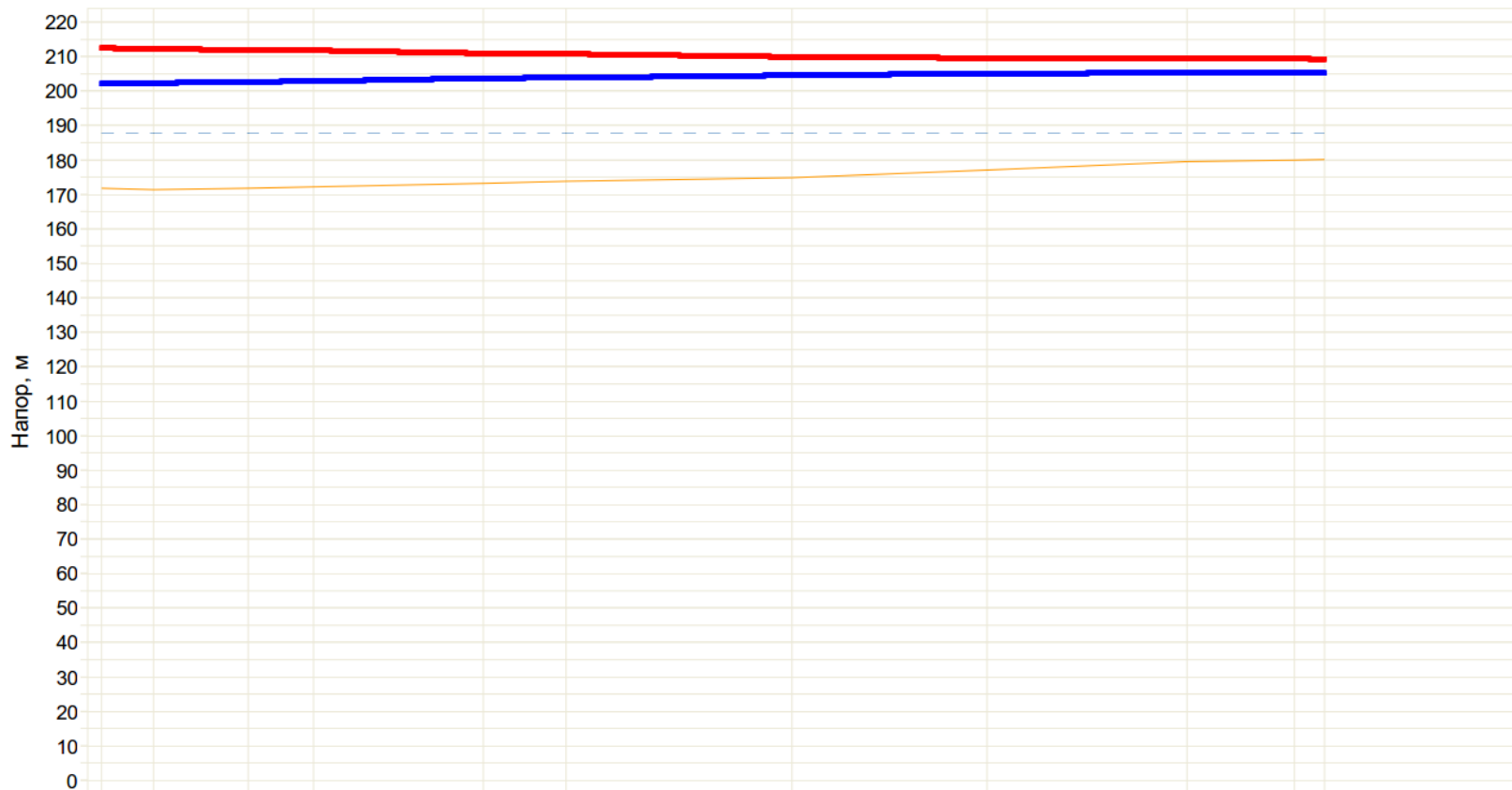
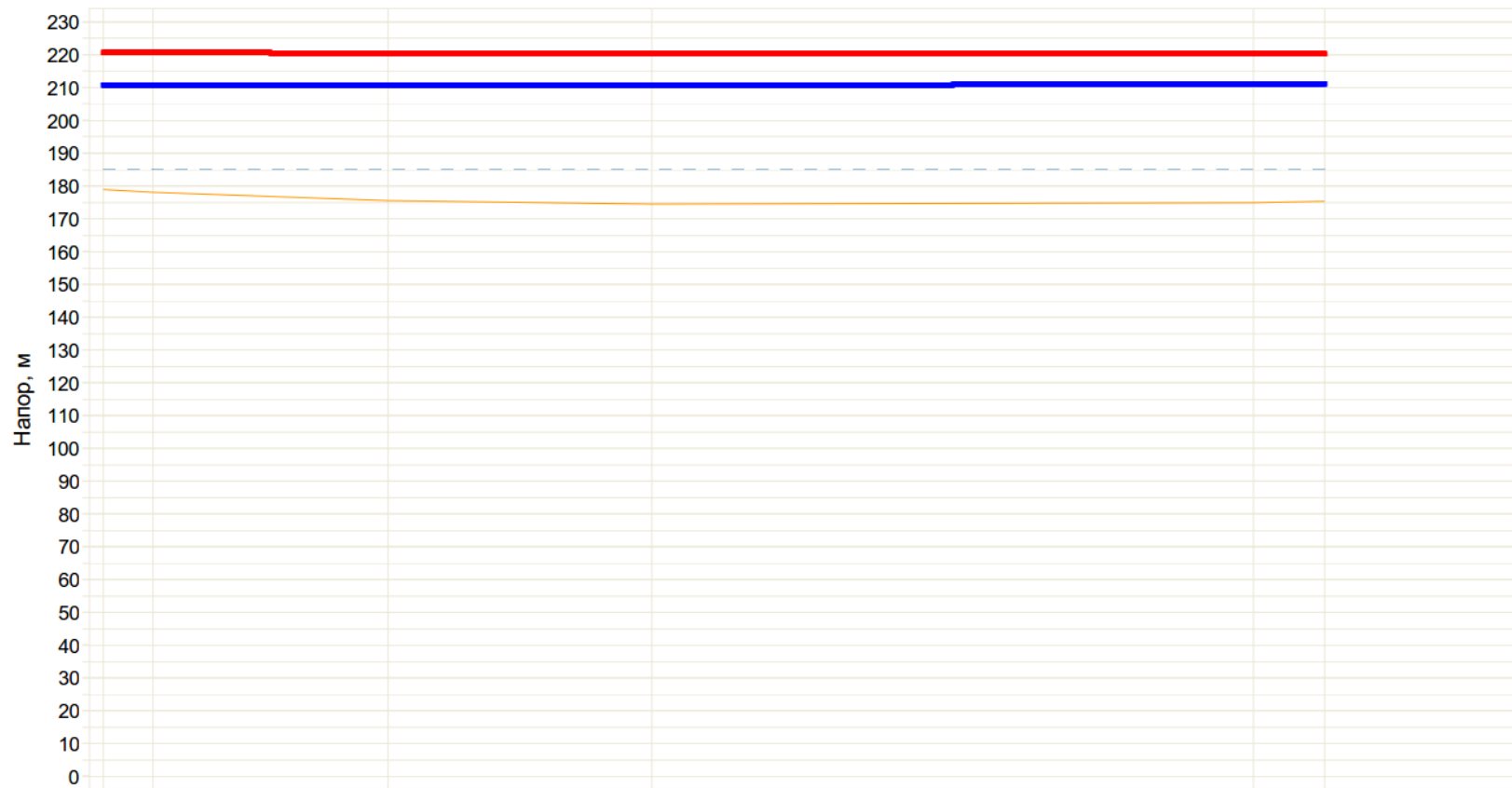


Рисунок 11 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной №5 «Райбольница» до определяющего потребителя – Детский сад «Теремок» (ул. Бумажников, 30а)



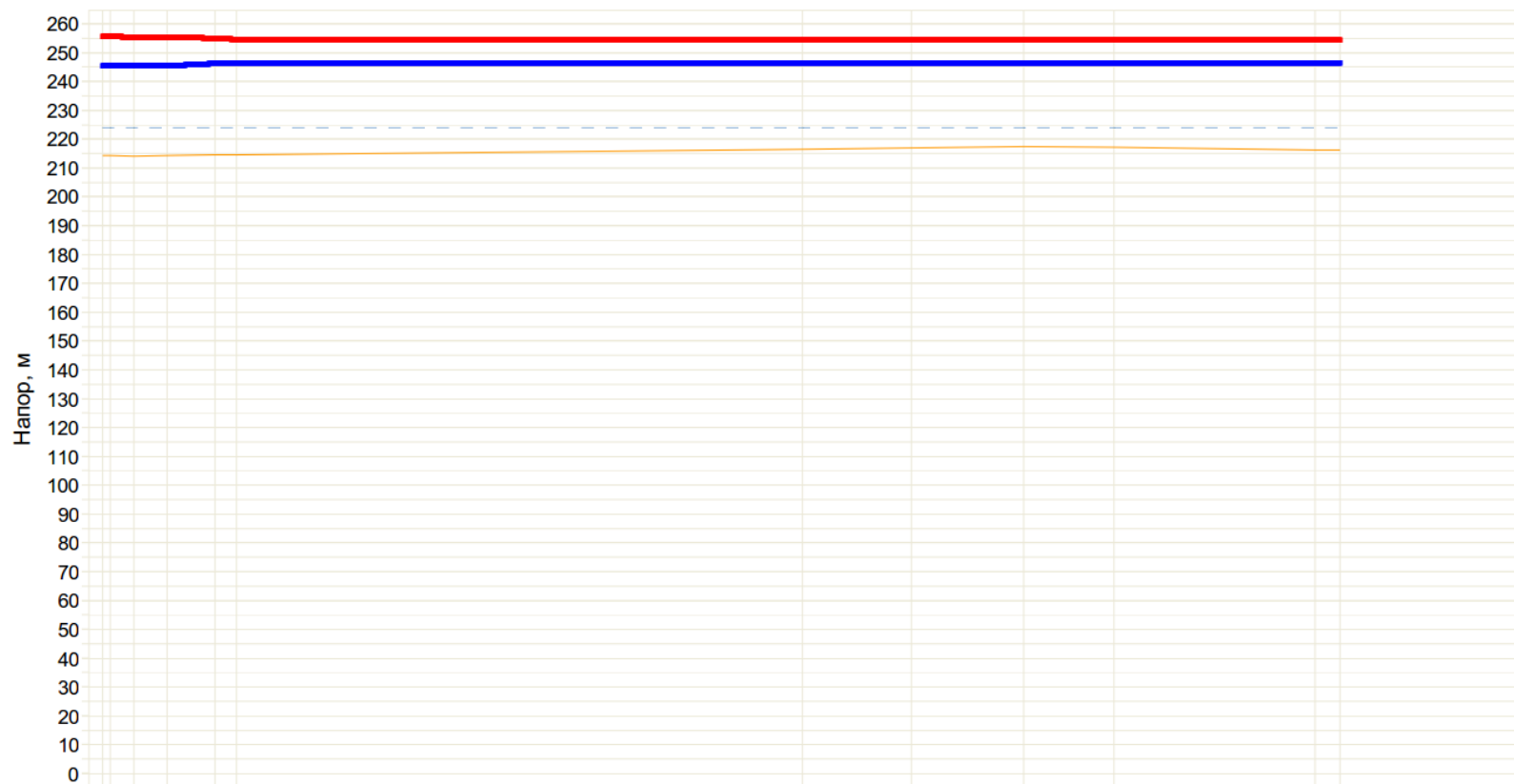
Наименование узла	Котел ТК 1	ТК 2	ТК 3	ТК 5	ТК 6	ТК 8	ТК 9	ТК 10	ТК ул. Строителей №18	
Напор в обратном трубопроводе, м	202.2	202.367	202.52	202.875	203.662	203.82	204.655	205.06	205.242	205.34
Располагаемый напор, м	10	9.825	9.505	8.806	7.229	6.912	5.239	4.428	4.061	3.865
Длина участка, м	18.4	33.65	22.98	60.07	29.43	79.95	69.02	70.95	37.9	10
Диаметр участка, м	0.12	0.125	0.1	0.1	0.1	0.082	0.082	0.082	0.082	0.0
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.08	0.16	0.351	0.791	0.159	0.839	0.406	0.184	0.021	0.0
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.087	0.159	0.349	0.787	0.158	0.835	0.405	0.183	0.021	0.0

Рисунок 12 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной №7 «МСО» до определяющего потребителя – жилой дом (ул. Строителей, 18)



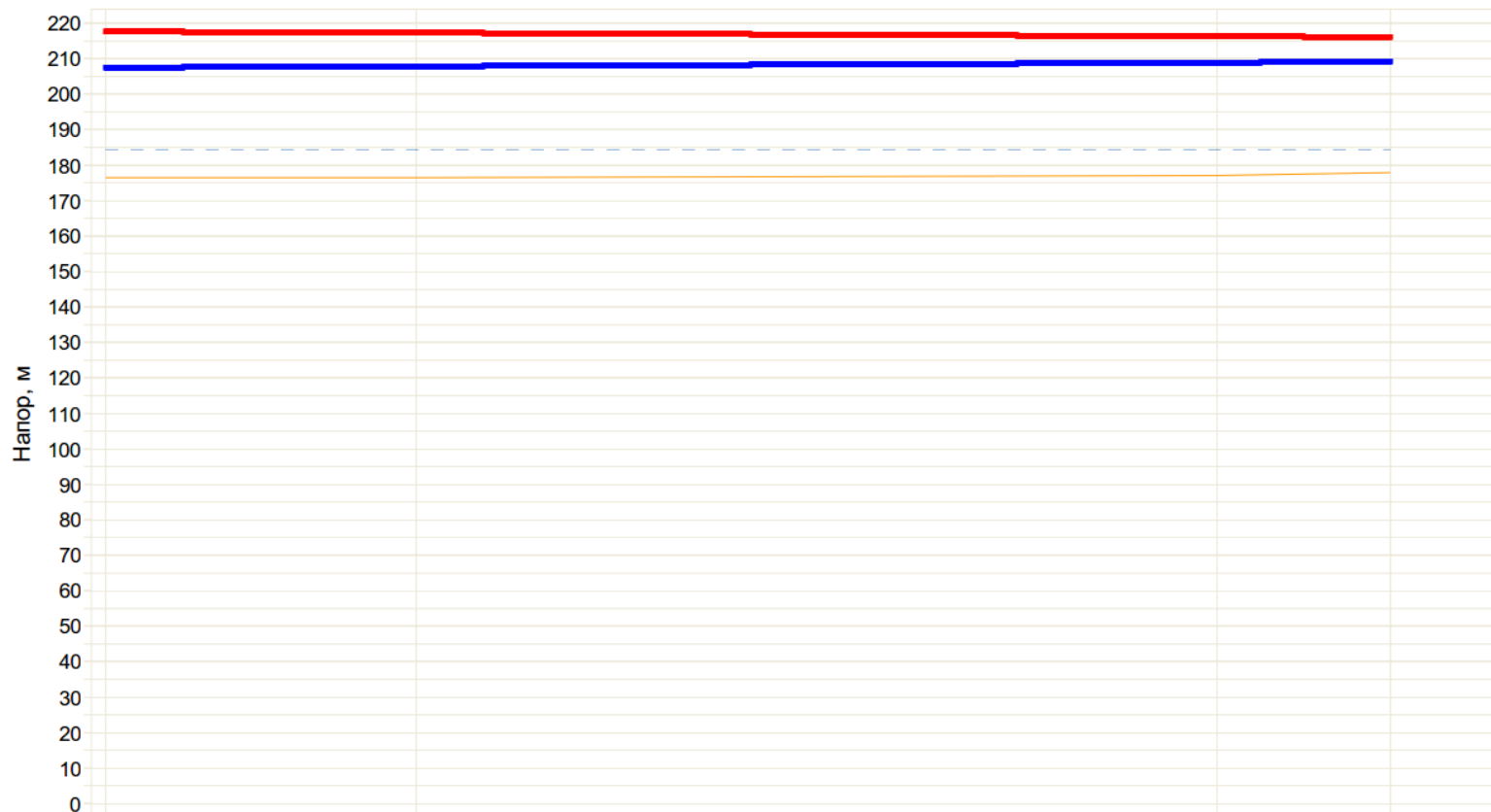
Наименование узла	Коте. ТК 4	ТК 3	ТК 7	ТК 8	ул. Фабричная №85	
Напор в обратном трубопроводе, м	210.6	210.678	210.718	210.751	211.04	211.08
Располагаемый напор, м	10	9.983	9.904	9.838	9.241	9.17
Длина участка, м	10.9	51.69	57.99	132	15.71	
Диаметр участка, м	0.15	0.15	0.15	0.069	0.069	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.00	0.04	0.033	0.299	0.036	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.00	0.039	0.033	0.298	0.035	

Рисунок 13 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной №8 «Красная горка» до определяющего потребителя – жилой дом (ул. Кирова, 135)



Наименование узла	Уз 24	Уз 25	Уз 26	Уз 27	Уз 28	Уз 29	Уз 30	Уз 31	Уз 32	Уз 33	Уз 34	Уз 35	Уз 36	Уз ул. Молчанова №6
Напор в обратном трубопроводе, м	246.332	246.332	246.332	246.332	246.332	246.332	246.332	246.332	246.332	246.392	246.4	246.403	246.406	246.48
Располагаемый напор, м	8.209	8.209	8.209	8.209	8.209	8.209	8.209	8.209	8.209	8.09	8.074	8.067	8.061	7.909
Длина участка, м	224.25	224.25	224.25	224.25	224.25	224.25	224.25	224.25	224.25	43.13	44.52	35.8	79.89	9.1
Диаметр участка, м	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309	0.309
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.008	0.004	0.003	0.002	0.008
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.059	0.008	0.004	0.003	0.002	0.008

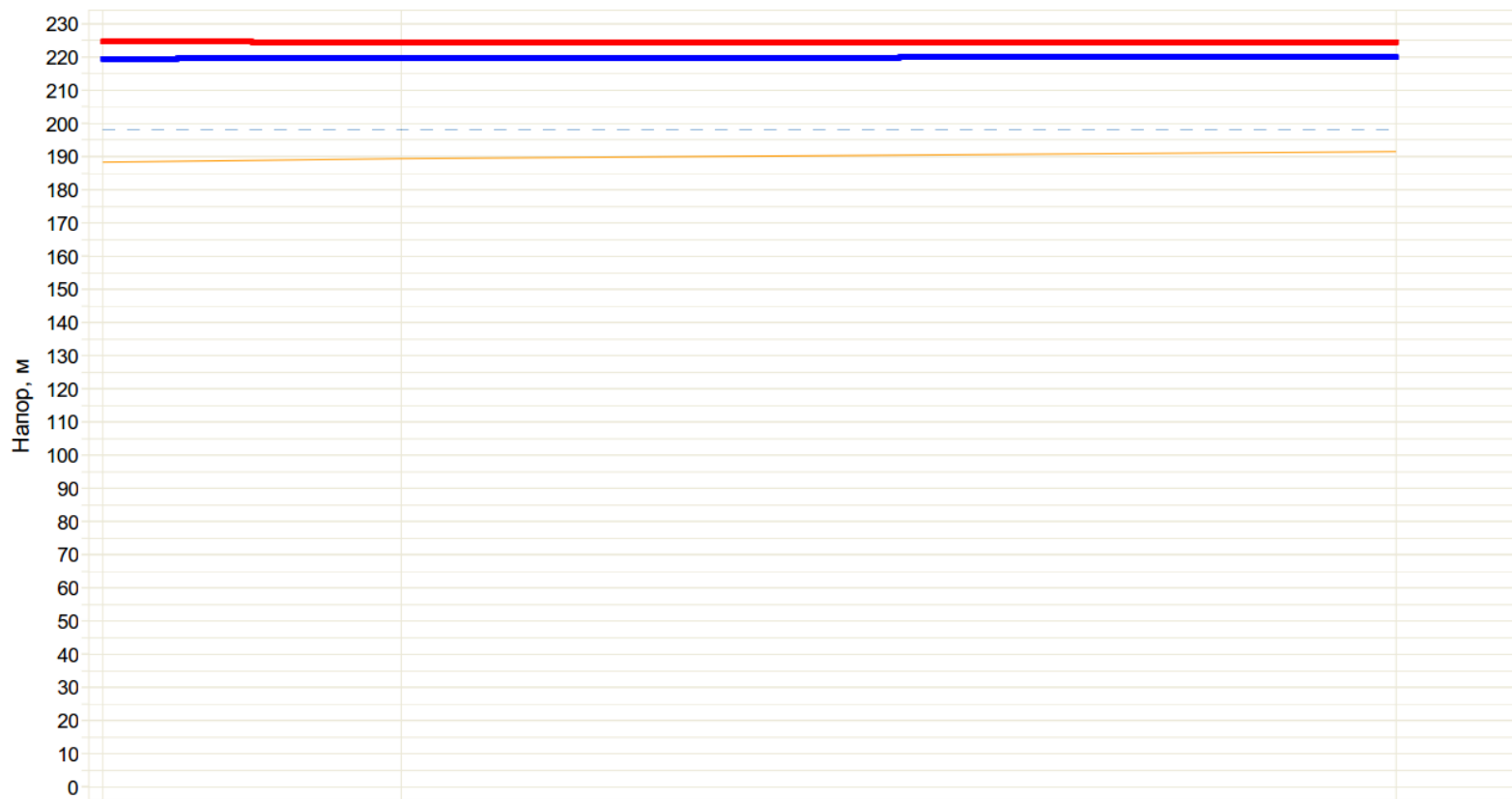
Рисунок 14 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной №9 «Луначарского» до определяющего потребителя – жилой дом (ул. Молчанова, 6)



Наименование узла	Котельная Школа №3	ТК 1	ТК 2	Школа №3
Напор в обратном трубопроводе, м	207.58	207.969	208.967	209.18
Располагаемый напор, м	10	9.221	7.221	6.786
Длина участка, м	21.64	55.64	12.1	
Диаметр участка, м	0.082	0.082	0.082	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.39	1.002	0.218	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.389	0.999	0.217	

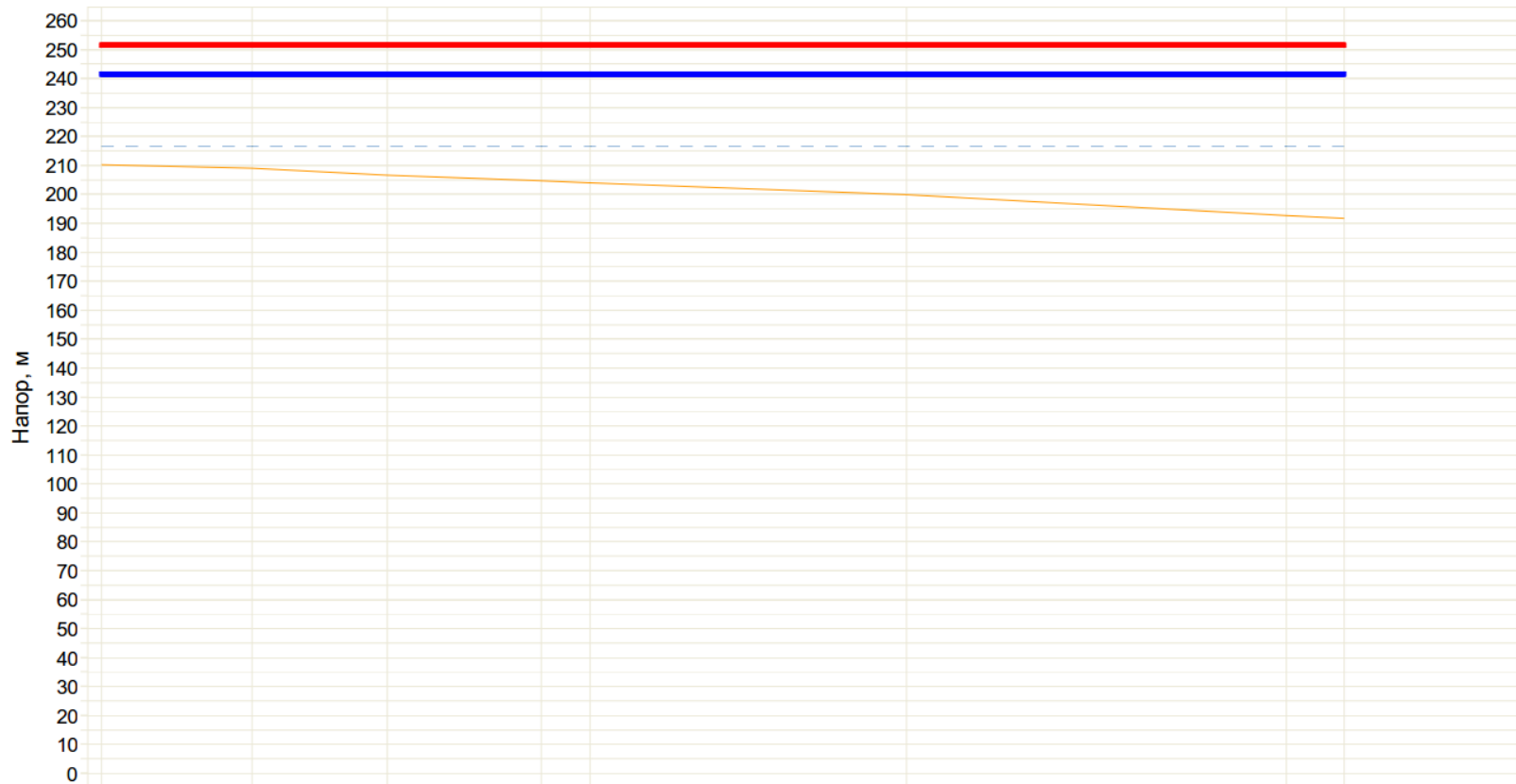
Рисунок 15 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной №3 «Школа №3» до определяющего потребителя – Школа №3 (ул. Степана Разина, 25а)





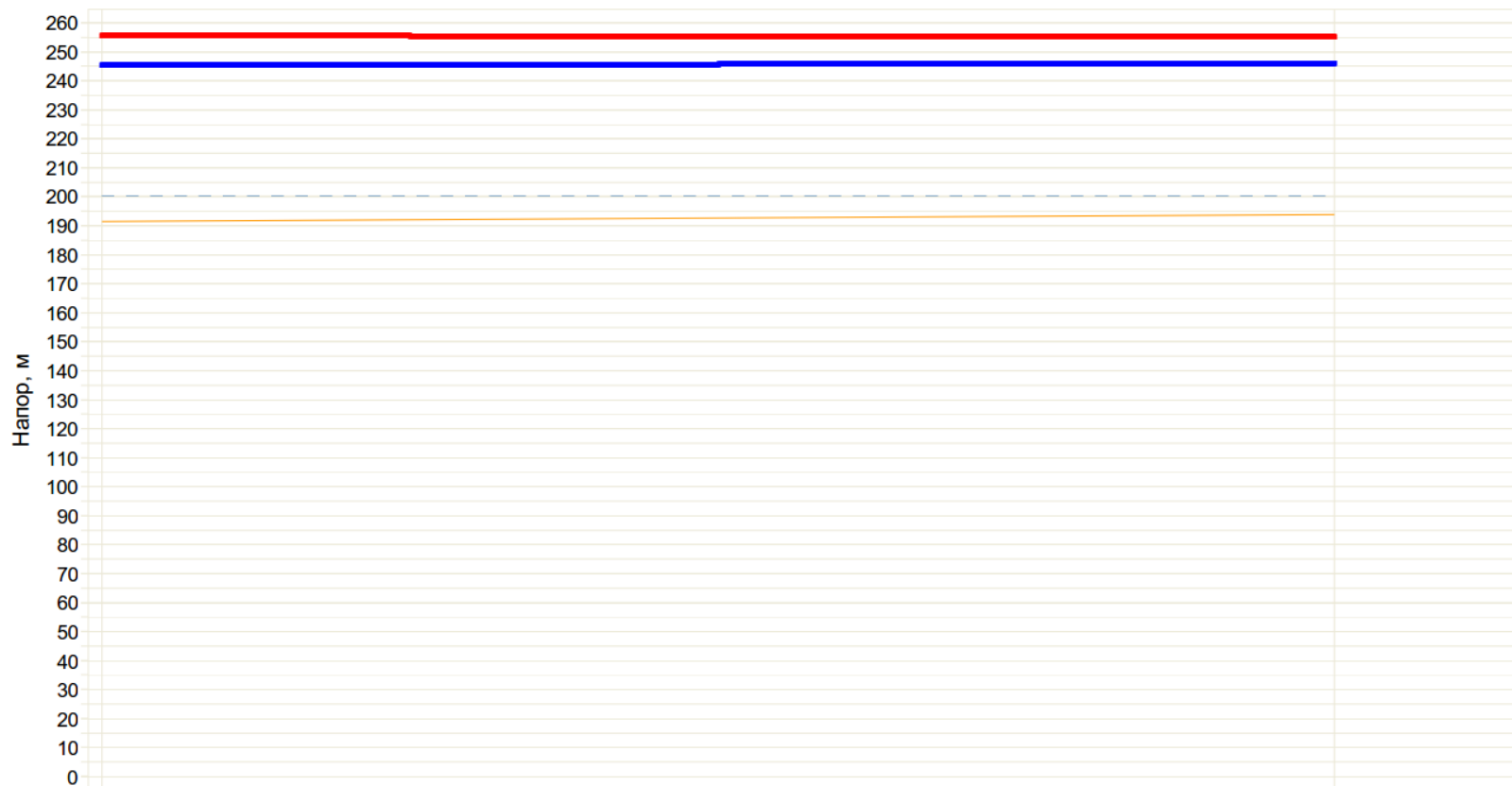
Наименование узла	Котельная Школа №4	ТК 1	Школа №4
Напор в обратном трубопроводе, м	219.57	219.679	219.79
Располагаемый напор, м	5	4.782	4.56
Длина участка, м	29.26	97.33	
Диаметр участка, м	0.1	0.125	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.109	0.112	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.109	0.112	

Рисунок 16 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной №4 «Школа №4» до определяющего потребителя – Школа №4 (ул. Фабричная, 57а)



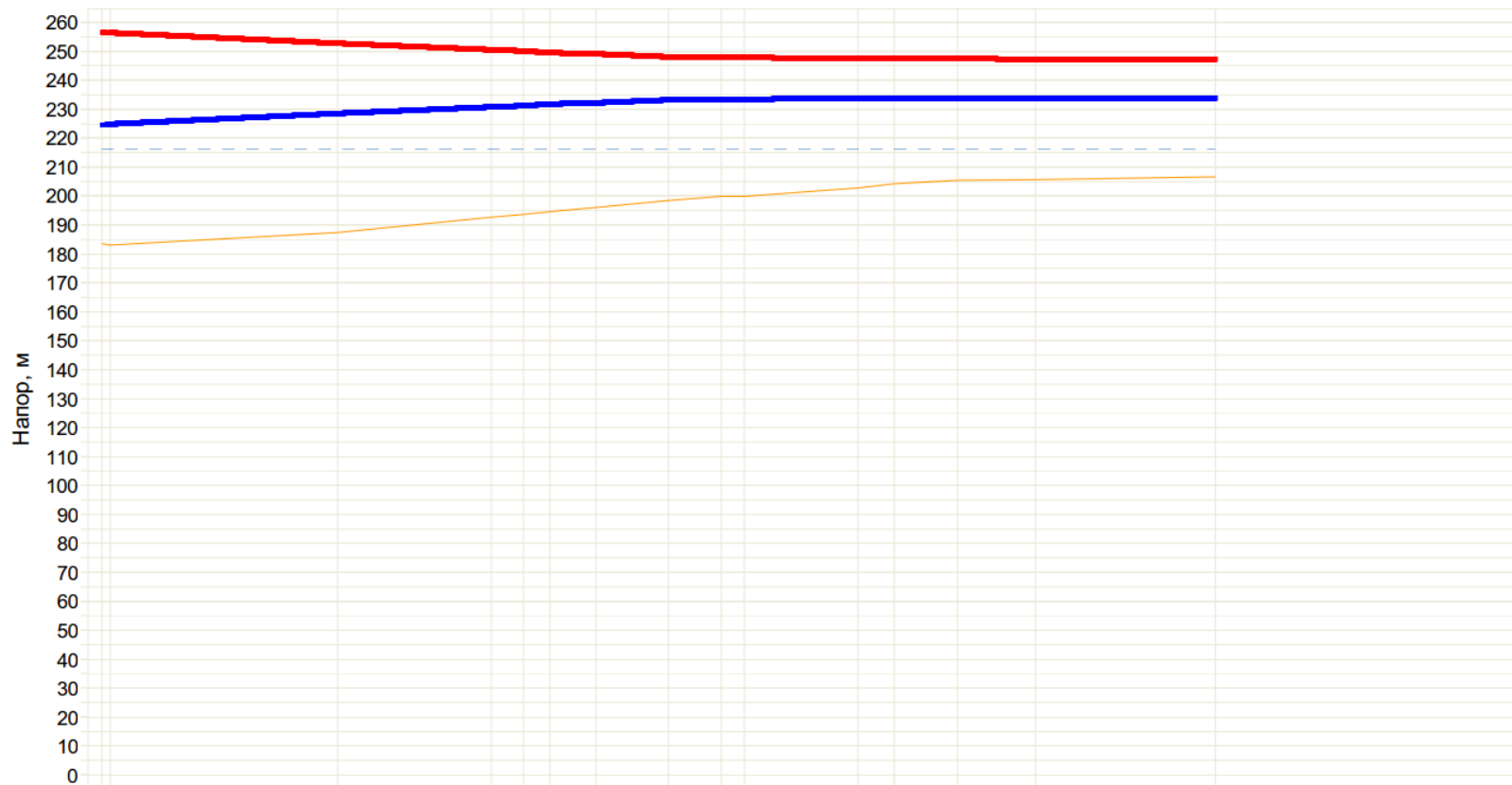
Наименование узла	Котельная Гага	ТК 1	ТК 2	ТК 3	ТК 4	ТК 7	ТК 8	ул. Гагарина №16
Напор в обратном трубопроводе, м	241.5	241.529	241.555	241.5	241.59	241.612	241.6	241.61
Располагаемый напор, м	10	9.942	9.89	9.83	9.82	9.775	9.774	9.77
Длина участка, м	21.29	19.3	21.83	6.9	44.91	53.76	8.22	
Диаметр участка, м	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.05	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.029	0.026	0.03	0.006	0.022	0	0.002	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.029	0.026	0.03	0.006	0.022	0	0.002	

Рисунок 17 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной №11 «Гагарина» до определяющего потребителя – жилой дом (ул. Гагарина, 16)



Наименование узла	Котельная ДК Текстильщик	ДК «Текстильщик»
Напор в обратном трубопроводе, м	245.44	245.83
Располагаемый напор, м	10	9.227
Длина участка, м	50	
Диаметр участка, м	0.069	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.387	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.386	

Рисунок 18 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной №15 «Текстильщик» до определяющего потребителя – ДК «Текстильщик» (Фабричная площадь, 14)



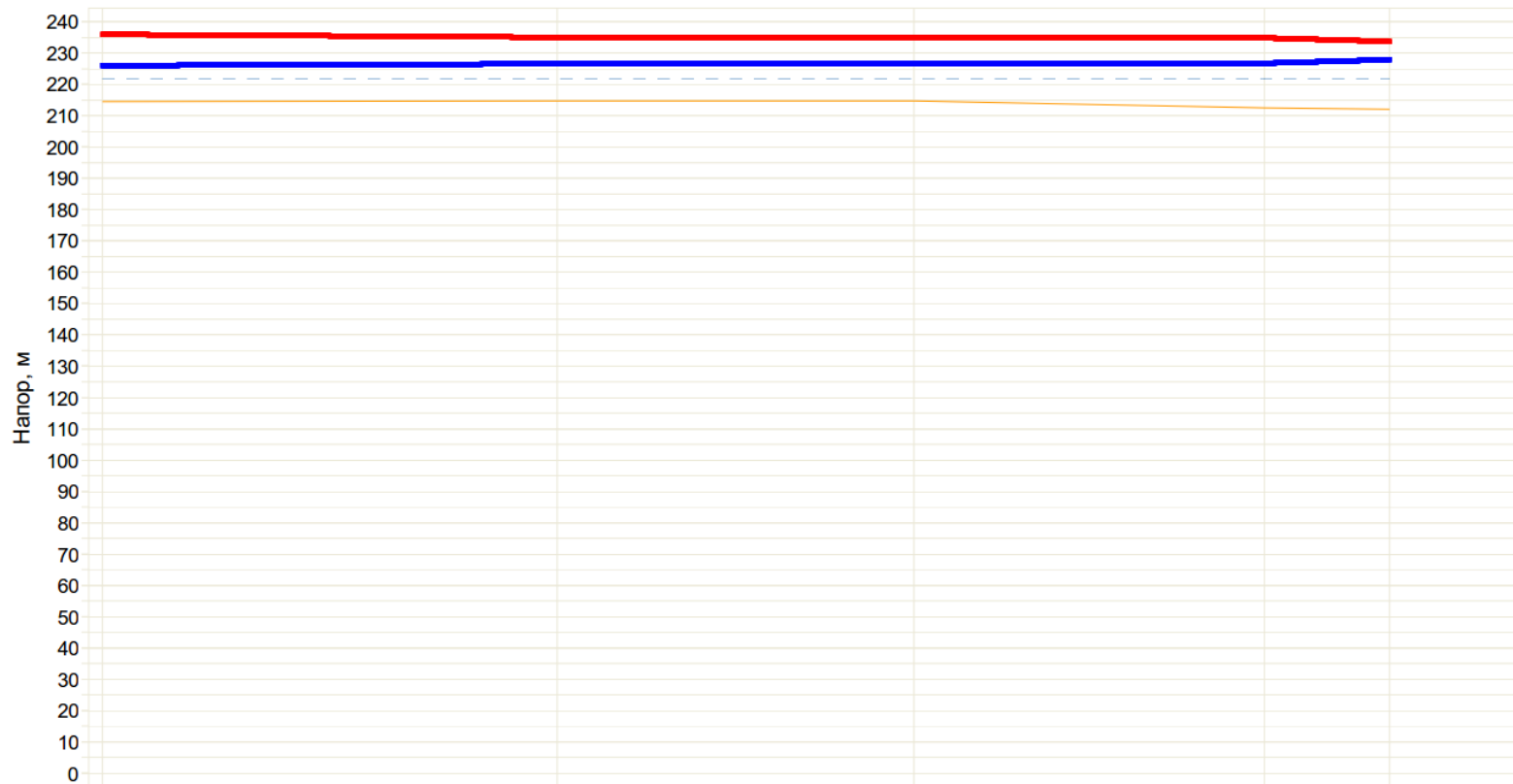
Наименование узла	Уз 5	Уз 7	Уз 13	Уз 14	Уз 1	Уз 19	Уз 20	ТК 1	ТК 2а	Уз 1	ТК 1	ТК 21	ТК 28	ул. 45-й Стрелковой Дивизии 15
Напор в обратном трубопроводе, м	224.996	228.588	230.23	231.1	232.2	233.0	233.454	233.89	233.934	233.967	233.98			
Располагаемый напор, м	31.268	24.059	19.18	17.9	16.814	15.07	14.297	13.416	13.336	13.269	13.237			
Длина участка, м	225.8	152.95	31.26	45.8	71.51	52.92	113.37	62.99	76.9	179.09				
Диаметр участка, м	0.207	0.207	0.20	0.20	0.207	0.207	0.207	0.15	0.1	0.1				
Потери напора в подающем трубопроводе, м	3.617	2.252	0.40	0.57	0.874	0.311	0.389	0.04	0.034	0.016				
Потери напора в обратном трубопроводе, м	3.593	2.238	0.40	0.57	0.869	0.309	0.386	0.04	0.033	0.016				

Рисунок 19 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной №16 «Редуктор» до определяющего потребителя – жилой дом (ул. 45-й Стрелковой Дивизии, 15)



Наименование узла	Котельная «Детский сад»	Детский сад
Напор в обратном трубопроводе, м	227.84	228.99
Располагаемый напор, м	10	7.7
Длина участка, м	30	
Диаметр участка, м	0.08	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	1.152	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	1.148	

Рисунок 20 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной «Детский сад» до определяющего потребителя – Детский сад (ул. Молчанова, 20)



Наименование узла	Котельная ОГБПОУ БИТТ	ТК-1	ТК-2	ТК-3	Общежитие
Напор в обратном трубопроводе, м	225.81	226.569	226.704	226.807	228.01
Располагаемый напор, м	10	8.478	8.209	8.002	5.589
Длина участка, м	73	23	40	50	
Диаметр участка, м	0.1	0.1	0.1	0.05	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.762	0.135	0.104	1.209	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.759	0.134	0.104	1.204	

Рисунок 21 - Пьезометрический график тепловой сети от котельной ОГБПОУ БИТТ до определяющего потребителя – Общежитие (ул. ГПТК-12)

По построенным пьезометрическим графикам видно, что при существующих теплогидравлических режимах, располагаемых перепадах даже у самых удаленных потребителей достаточно для обеспечения качественной услуги теплоснабжения.

Более подробные результаты теплогидравлических расчетов сетей теплоснабжения приведены в актуализированной электронной модели схемы теплоснабжения поселения.

### **3.11 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).











№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
8.6	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
8.7	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
9	<b>Котельная №15 «ДК Текстильщик»</b>									
9.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
9.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
9.3	Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
9.5	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
9.6	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
9.7	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
10	<b>Котельная №16 «Редуктор»</b>									
10.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,505	4,505	4,505	7,515	7,515	7,515	7,515	7,515
10.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,505	4,505	4,505	7,515	7,515	7,515	7,515	7,515
10.3	Ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.4	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
10.5	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
10.6	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614
10.7	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,049	-1,049	-1,049	1,961	1,961	1,961	1,961	1,961



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

При существующих теплогидравлических режимах, располагаемых перепадах даже у самых удаленных потребителей достаточно для обеспечения качественной услуги тепло-снабжения.

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

По данным, приведенным в таблице 41, видно, что в настоящее время в зонах действия Котельной №9 «Луначарского» и Котельной №16 «Редуктор» выявлены дефициты тепловой мощности, в зонах действия прочих источников теплоснабжения дефициты тепловой мощности не выявлены. Сведения о жалобах на снижение качества теплоснабжения не представлены. Для обеспечения эффективной работы системы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть варианты по установке дополнительного котельного оборудования на источниках тепла, а также по снижению потерь тепла в тепловой сети.

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.

#### **4.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Рассмотрены перспективные балансы источников тепловой мощности и тепловой нагрузки в период с 2022 по 2030 гг. (на каждый год).

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## ГЛАВА 5 МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

### 5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения

При развитии системы теплоснабжения необходимо придерживаться следующих принципов:

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

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

- 1) решений по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, №43, ст.5073; 2013, №33, ст.4392; 2014, №9, ст.907; 2015, №5, ст.827; №8, ст.1175; 2018, №34, ст.5483);
- 2) решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;
- 3) решений по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности;
- 4) принятых региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;
- 5) предложений по передаче тепловой нагрузки от котельных на источники комбинированной выработки, при наличии резерва тепловых мощностей установленных турбоагрегатов;
- 6) предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации магистральных теплопроводов для обеспечения возможности регулирования загрузки существующих и перспективных источников комбинированной выработки.

Для территории поселения данные решения отсутствуют. Планом развития поселения предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспе-

чивающей комфортные условия проживания. В настоящее время строительство жилья на территории поселения представлено индивидуальной жилой застройкой.

Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения.

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

В целях повышения надежности и качества теплоснабжения потребителей, рассмотрим два сценария перспективного развития системы централизованного теплоснабжения поселения.

### **Сценарий №1 развития системы централизованного теплоснабжения предусматривает**

Модернизация существующих источников централизованного теплоснабжения, предусматривающая замену изношенного и морально устаревшего оборудования, установку дополнительного котельного оборудования для ликвидации дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной №16 «Редуктор», а также перевод существующих твердотопливных котельных на природный газ. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных тепловых сетей.

Экономическая эффективность реализации мероприятий по сохранению существующей схемы теплоснабжения с проведением работ по модернизации существующих объектов выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке. Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

### **Сценарий №2 развития системы централизованного теплоснабжения**

Сохранение существующей схемы теплоснабжения. Работоспособность объектов системы теплоснабжения при данном варианте развития планируется обеспечивать путем проведения текущих и аварийных ремонтов.

## **5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения**

При реализации мероприятий по варианту 1 планируется снижение расход топлива на выработку тепловой энергии в результате увеличения КПД котлов по сравнению с существующим состоянием, а также в увеличении надежности теплоснабжения и сокращения эксплуатационных затрат.

Экономическая эффективность реализации мероприятий по сохранению существующей схемы теплоснабжения с проведением работ по модернизации существующих объектов выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке. Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

Сравнивая два варианта развития схемы теплоснабжения в первом варианте за счет вложенных инвестиций, мы получаем экономический эффект и увеличиваем надёжность системы теплоснабжения, во втором варианте мы не инвестируем средства соответственно



организация не несет инвестиционных затрат, но надежность и эффективность система либо остаётся на неизменном уровне (в случае проведения своевременных ремонтов и регламентных работ) или ухудшается за счет морального и физического износа оборудования и тепловых сетей.

### **5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения 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**

В настоящей схеме теплоснабжения рекомендуется вариант 1, так как при реализации мероприятий по данному варианту увеличивает надежность теплоснабжения за счет обновления оборудования, снижения расхода топлива на выработку тепловой энергии в результате увеличения КПД котлов по сравнению с существующим состоянием и сокращения эксплуатационных затрат. Снижение эксплуатационных издержек увеличивает НВВ ресурсоснабжающей организации, что в свою очередь может дать средства к дальнейшему развитию системы теплоснабжения (реализация мероприятий ТСО по обновлению оборудования) и поддержанию его в работоспособном состоянии.

### **5.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Глава 5 разработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## ГЛАВА 6 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

**6.1 Расчетная величина нормативных потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - расчетную величину плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по актуализации схем теплоснабжения) теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии**

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

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

Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя приведена в таблице 42.

Таблица 42 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Величина подпитки тепловой сети, тыс.м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Величина подпитки тепловой сети, тыс.м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
		Всего подпитка тепловой сети	Нормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	Нормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)
Котельная №1 «кв.Мира»	3,727	3,465	3,465	-	3,727	3,465	3,465	-
Котельная №5 «Райбольница»	2,180	2,027	2,027	-	2,180	2,027	2,027	-
Котельная №7 «МСО»	0,779	0,724	0,724	-	0,779	0,724	0,724	-
Котельная №8 «Красная горка»	0,403	0,375	0,375	-	0,403	0,375	0,375	-
Котельная №9 «Луначарского»	5,768	5,362	5,362	-	5,768	5,362	5,362	-
Котельная №3 «Школа №3»	0,420	0,390	0,390	-	0,420	0,390	0,390	-
Котельная №4 «Школа №4»	0,314	0,292	0,292	-	0,314	0,292	0,292	-

Источник тепловой энергии	Существующее состояние				Перспективное состояние			
	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Величина подпитки тепловой сети, тыс.м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:			Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час	Величина подпитки тепловой сети, тыс.м <sup>3</sup> /год, в т.ч.:		
		Всего подпитка тепловой сети	Нормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)		Всего	Нормативные утечки теплоносителя	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем тепло снабжения)
Котельная №11 «Гагарина»	0,334	0,311	0,311	-	0,334	0,311	0,311	-
Котельная №15 «ДК Текстильщик»	0,173	0,161	0,161	-	0,173	0,161	0,161	-
Котельная №16 «Редуктор»	4,614	4,289	4,289	-	4,614	4,289	4,289	-
Котельная «Детский сад»	0,576	0,535	0,535	-	0,576	0,535	0,535	-
Котельная ОГБПОУ БИТТ	0,540	0,502	0,502	-	0,540	0,502	0,502	-

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

Централизованное горячее водоснабжение на территории поселения не осуществляется.

### **6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов**

Сведения о наличии баков-аккумуляторов теплоносителя на источниках централизованного теплоснабжения не представлены.

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

Согласно требованию СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Таблица 43 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для эксплуатационного и аварийного режимов работы источников тепловой энергии

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
1	<b>Котельная №1 «кв.Мира»</b>									
1.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,727	3,727	3,727	3,727	3,727	3,727	3,727	3,727
1.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	281,69 2	281,69 2	281,69 2	281,69 2	281,69 2	281,69 2	281,69 2	281,692
1.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
1.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
2	<b>Котельная №5 «Райбольница»</b>									
2.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
2.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	164,76 7	164,76 7	164,76 7	164,76 7	164,76 7	164,76 7	164,76 7	164,767
2.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
2.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
3	<b>Котельная №7 «МСО»</b>									
3.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
3.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	58,878	58,878	58,878	58,878	58,878	58,878	58,878	58,878
3.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
3.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
4	<b>Котельная №8 «Красная горка»</b>									
4.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
4.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	30,459	30,459	30,459	30,459	30,459	30,459	30,459	30,459
4.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
4.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
5	<b>Котельная №9 «Луначарского»</b>									
5.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
5.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	435,953	435,953	435,953	435,953	435,953	435,953	435,953	435,953
5.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090
5.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
6	<b>Котельная №3 «Школа №3»</b>									
6.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
6.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	31,744	31,744	31,744	31,744	31,744	31,744	31,744	31,744
6.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
6.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
7	<b>Котельная №4 «Школа №4»</b>									
7.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
7.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	23,733	23,733	23,733	23,733	23,733	23,733	23,733	23,733
7.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
7.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	<b>Котельная №11 «Гагарина»</b>									
8.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
8.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244	25,244
8.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
8.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
9	<b>Котельная №15 «ДК Текстильщик»</b>									
9.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
9.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076	13,076
9.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
9.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

№ п/п	Показатели баланса производительности СХВП	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
10	<b>Котельная №16 «Редуктор»</b>									
10.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614	4,614
10.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	348,733	348,733	348,733	348,733	348,733	348,733	348,733	348,733
10.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
10.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97	6,97
11	<b>Котельная «Детский сад»</b>									
11.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
11.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	43,503	43,503	43,503	43,503	43,503	43,503	43,503	43,503
11.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
11.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
12	<b>Котельная ОГБПОУ БИТТ</b>									
12.1	присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
12.2	объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	40,814	40,814	40,814	40,814	40,814	40,814	40,814	40,814
12.3	нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
12.4	аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82

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

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития систем теплоснабжения приведен в таблице 42.

### 6.6 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

При актуализации схемы теплоснабжения были рассмотрены перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в период с 2022 г. по 2033 г.). Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и

Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## **ГЛАВА 7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

**7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»)**

Согласно статье 14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительством РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее по тексту - Правила подключения к системам теплоснабжения).

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и заключению соответствующего договора, устанавливаются Правилами подключения к системам теплоснабжения.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных Правилами подключения к системам теплоснабжения.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию си-



стемы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены Правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных Правилами подключения к системам теплоснабжения.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Кроме того, согласно СП 42.13330.2016 «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\*», в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов: экологических; санитарно-гигиенических; противопожарных требований. Групповые котельные допускается размещать на селитебной территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Согласно СП 60.13330.2020 «Свод правил. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. СНиП 41-01-2003», для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять

теплогенераторы полной заводской готовности на газообразном, жидком и твердом топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт с параметрами теплоносителя не более 95°C и 0,6 Мпа. Теплогенераторы следует размещать в отдельном помещении на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП 54.13330.2016 «Свод правил. Здания жилые многоквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003» и СП 60.13330.2020 «Свод правил. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. СНиП 41-01-2003».

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 15 статьи 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 Постановлением Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

В соответствии со строительными нормами и правилами (СНиП 31-01 2003 «Здания жилые многоквартирные») применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только для вновь вводимых зданий, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной или частичной проектной реконструкции инженерных систем переводимого дома, а именно: общей системы теплоснабжения дома, общей системы газоснабжения дома, в том числе внутридомовой газораспределительной сети, газового ввода, а в некоторых случаях и уличного распределительного газопровода; системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа.

Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями приведено в п. 7.11 настоящей Главы.

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

На территории поселения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

**7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»)**

На территории поселения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

**7.4 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 (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»)**

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в утвержденной схеме и программе развития Единой энергетической системы России не предусмотрено.

**7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»)**

На территории поселения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

Реконструкция действующих источников тепловой энергии в источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения приростов тепловых нагрузок в рамках Схемы теплоснабжения не предусмотрена.

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

Основным направлением развития системы теплоснабжения выбрано сохранение существующей системы с проведением работ по модернизации оборудования источников централизованного теплоснабжения (замена изношенного оборудования, проведение текущих и плановых ремонтов и т.д.), установку дополнительного котельного оборудования для ликвидации дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной №16 «Редуктор», а также перевод существующих твердотопливных котельных на природный газ. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения.

Увеличение зон действия котельных путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не предусматривается.

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

На территории поселения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

На территории поселения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

Основным направлением развития системы теплоснабжения выбрано сохранение существующей системы с проведением работ по модернизации оборудования источников централизованного теплоснабжения (замена изношенного оборудования, проведение текущих и плановых ремонтов и т.д.), установку дополнительного котельного оборудования для ликвидации дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной №16 «Редуктор», а также перевод существующих твердотопливных котельных на природный газ. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения.

Вывод в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не планируется.

### **7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями**

Рассмотрим четыре варианта отопления: первый - с использованием электродвигателя при утвержденном тарифе на электроэнергию; второй - с использованием твердотопливного дровяного котла; третий – с использованием газового котла и четвертый – централизованное теплоснабжение.

Ниже приведен расчет затрат на отопление при различных вариантах организации теплоснабжения малоэтажных домов. В таблице 44 приведен расчет стоимости отопления жилого дома площадью 60 кв. м.

Таблица 44 - Расчет стоимости отопления жилого дома площадью

№ п/п	Наименование	Значение
<b>1</b>	<b>Централизованное теплоснабжение</b>	
1.1	Потребность в тепловой энергии	25
1.2	Средневзвешанный тариф на тепло, руб./Гкал	2899,90
1.3	Затраты на теплоснабжение, руб./год	72497,46
<b>2</b>	<b>Индивидуальное отопление (газовый котел)</b>	
2.1	Средний удельный расход топлива на производство тепла в газовых котлах (при КПД котельной 90%), туг/Гкал	0,1588
2.2	Расход топлива (природный газ), туг	3,970
2.3	Натуральный расход топлива, тыс. куб. м	3,440
2.4	Средняя стоимость газа, руб./тыс. куб. м	6 780,00
2.5	Затраты на топливо (природных газ), руб.	23324,61
<b>3</b>	<b>Индивидуальное отопление (твердотопливный котел - дрова)</b>	
3.1	Средний удельный расход топлива на производство тепла (при КПД 60%), туг/Гкал	0,2383
3.2	Расход топлива (дров), туг	5,958
3.3	Натуральный расход топлива, куб. м	22,397

№ п/п	Наименование	Значение
<b>1</b>	<b>Централизованное теплоснабжение</b>	
3.4	Средняя стоимость дров, руб./ куб. м	2500
3.5	Затраты на топливо (дрова), руб.	55991,54
<b>4</b>	<b>Индивидуальное отопление (электроотопление)</b>	
4.1	Средний удельный расход топлива на производство тепла (при КПД котельной 90%), туг/Гкал	0,1505
4.2	Расход топлива (электроэнергия), туг	3,763
4.3	Натуральный расход, тыс. кВт ч	10,922
4.4	Средняя стоимость электроэнергии, руб./ кВт ч	3,16
4.5	Затраты на топливо (электроэнергия), руб.	34512,3

По данным таблицы видно, что стоимость отопления жилого дома от индивидуального газового котла меньше стоимости централизованного теплоснабжения на 67,8%. В случае использования индивидуальных твердотопливных котлов стоимость отопления меньше стоимости централизованного теплоснабжения на 22,8%. Стоимость электроотопления жилого дома меньше стоимости централизованного теплоснабжения на 52,3%.

Таким образом, наиболее экономически выгодным вариантом отопления частных жилых домов является – индивидуальное отопление газовыми котлами. Применительно к индивидуальным жилым домам и домам блокированной застройки можно сделать следующие выводы:

1) для домов расположенных в газифицированной части населенного пункта оптимальным вариантом является теплоснабжение от индивидуальных газовых теплогенераторов. В газифицированных населенных пунктах большинство частных домовладений стремятся к индивидуальному теплоснабжению от газовых теплогенераторов, понимая его преимущества – относительно недорогое и качественное теплоснабжение. Поэтому переход частных домовладений (индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов) на индивидуальное теплоснабжение происходит естественным образом, хотя и не так быстро из-за существенных первичных капитальных затрат.

2) для домов расположенных в негазифицированной части населенного пункта оптимальным вариантом является теплоснабжение с применением очаговых печей и твердотопливных котлов длительного горения или централизованное теплоснабжение. В последнее время широкое распространение среди населения стали получать котлы длительного горения, в том числе пеллетные и «всеядные» котлы.

Поквартирное отопление значительно удешевляет жилищное строительство: отпадает необходимость в дорогостоящих теплосетях, тепловых пунктах, приборах учета тепловой энергии; становится возможным вести жилищное строительство в 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; снимается проблема перебоев в тепле и горячей воде по техническим, организационным и сезонным причинам.

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 газообразном и твердом топливе, а также

посредством печного отопления. Подключение объектов индивидуальной жилой застройки к централизованным системам теплоснабжения не планируется.

#### **7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения**

Перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в системе теплоснабжения рассчитывались на основании предоставленной информации о приростах площадей строительных фондов в зоне действия источника тепловой энергии, с учетом величины подключаемых тепловых нагрузок. Перспективные балансы производительности и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя приведены в Главах 4 и 6 настоящего документа.

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

Мероприятия по использованию возобновляемых источников энергии и местных видов топлив на источниках тепловой энергии не предусмотрены.

Основным направлением развития системы теплоснабжения выбрано сохранение существующей системы с проведением работ по модернизации оборудования источников централизованного теплоснабжения (замена изношенного оборудования, проведение текущих и плановых ремонтов и т.д.), установку дополнительного котельного оборудования для ликвидации дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной №16 «Редуктор», а также перевод существующих твердотопливных котельных на природный газ. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения.

#### **7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения**

Источники тепловой энергии на территории производственных зон используются исключительно для технологических и иных нужд самой производственной зоны.

На расчетный срок строительство производственных предприятий с использованием тепловой энергии от централизованных источников теплоснабжения не планируется.

### 7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве характерного параметра, позволит определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла. При этом возможен также вариант убыточности дальнего транспорта тепла, принимая во внимание важность и сложность проблемы.

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

Результаты расчетов представлены в таблице 45.

Таблица 45 – Расчет радиуса эффективного теплоснабжения, м

№ п/п	Наименование источников теплоснабжения	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
1	МУП «БЭС» (системы теплоснабжения от котельных №11 «Гагарина» и №16 «Редуктор»)	116,37	100,81	96,22	98,79	101,36	93,25	95,58	97,91	100,26	101,24
2	МУП «БЭС» (системы теплоснабжения от котельных №1 «кв.Мира», №5 «Райбольница», №9 «Луначарского», №7 «МСО», №8 «Красная горка»)	25,16	23,92	24,78	27,36	29,96	29,24	31,62	34,03	36,45	45,50

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

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет оценивать возможность подключения объекта к тепловым сетям по сравнению с переходом на автономное теплоснабжение. При принятии решения о подключении новых потребителей необходимо помнить, что оптимальный

радиус теплоснабжения определяется из расчета минимума затрат, включающих в себя стоимость тепловых сетей и источника тепла, а также минимума эксплуатационных затрат. Следует помнить, что расчет радиуса эффективного теплоснабжения носит информативный характер!

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

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

#### **7.16 Состав изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).



## **ГЛАВА 8 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

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

На территории муниципального образования действует двенадцать источников теплоснабжения, отапливающих жилые, административные и социально-значимые объекты.

Основным направлением развития системы теплоснабжения выбрано сохранение существующей системы с проведением работ по модернизации оборудования источников централизованного теплоснабжения (замена изношенного оборудования, проведение текущих и плановых ремонтов и т.д.), установку дополнительного котельного оборудования для ликвидации дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной №16 «Редуктор», а также перевод существующих твердотопливных котельных на природный газ. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения.

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не планируется.

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

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

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

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

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

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

Для отопления и горячего водоснабжения индивидуальных домов рекомендуется применение индивидуальных двухконтурных котлов, работающих на газовом и твердом топливе. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

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

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

Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, не предусматривается.

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

Перевод котельной в пиковый режим на территории поселения не целесообразен в виду отсутствия источников электрогенерации.

### **8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения**

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на данном этапе не предусматривается. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом. Характеристика рекомендуемых мероприятий приведена в п. 8.8).

### **8.6 Предложения по ремонту и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения**

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на данном этапе не предусматривается. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом. Характеристика рекомендуемых мероприятий приведена в п. 8.8).

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

Рекомендации отсутствуют.

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

На территории поселения есть необходимость в реконструкции тепловых сетей в связи с их износом. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется своевременно проводить текущие и плановые ремонты тепловых сетей и запорной арматуры. Характеристика рекомендуемых мероприятий приведена в таблице 46.

Таблица 46 – Мероприятия по реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Объем инвестиций*, тыс. руб
1	Зона действия МУП «БЭС»		
1.1	Поэтапная замена изношенных сетей теплоснабжения, ремонт и замена запорной арматуры	2023-2034	25700,00
2	Зона действия ООО «Снабсервис»		
2.1	Поэтапная замена изношенных сетей теплоснабжения, ремонт и замена запорной арматуры	2023-2034	2800,00

\*- Объемы инвестиций в реконструкцию тепловых сетей определены по укрупненным показателям на основании объектов-аналогов и должны быть уточнены на последующих стадиях проектирования.

Текущий ремонт тепловых сетей локальных котельных рекомендуется выполнять в рамках текущей деятельности обслуживающих организаций.

Рекомендуется при новом строительстве и реконструкции существующих теплопроводов применять предизолированные трубопроводы в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Трубы ППУ изоляции представляют собой трехслойную монолитную конструкцию, которая состоит из стальной трубы, теплоизолирующего слоя из пенополиуретана и защитной оболочки из полиэтилена.

Преимущества трубопроводов в ППУ-изоляции:

- 1) низкое водопоглощение пенополиуретана;
- 2) пенополиуретан экологически безопасен;
- 3) долговечность пенополиуретана;
- 4) низкая токсичность;
- 5) пенополиуретан имеет низкий коэффициент теплопроводности. Данный показатель у ППУ равен 0,019 - 0,035 Вт/м·К;
- 6) высокая адгезионная прочность пенополиуретана;
- 7) звукопоглощение пенополиуретана;
- 8) пенополиуретан, нанесенные на металлическую поверхность, защищают ее от коррозии;
- 9) ППУ сохраняет тепловую энергию в широком температурном диапазоне от минус 100° до плюс 140°С.

### **8.9 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций**

При проектировании новых и реконструкции действующих тепловых сетей не выявлена необходимость строительства насосных станций.

### **8.10 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## **ГЛАВА 9 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

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

Централизованное горячее водоснабжение на территории поселения не осуществляется.

**9.2 Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии**

Централизованное горячее водоснабжение на территории поселения не осуществляется.

**9.3 Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения**

Централизованное горячее водоснабжение на территории поселения не осуществляется.

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

Централизованное горячее водоснабжение на территории поселения не осуществляется.

**9.5 Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения**

Централизованное горячее водоснабжение на территории поселения не осуществляется.

**9.6 Предложения по источникам инвестиций**

Централизованное горячее водоснабжение на территории поселения не осуществляется.

## ГЛАВА 10 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

На территории муниципального образования действует двенадцать источников теплоснабжения, отапливающий социально-значимые, общественные здания и жилой фонд. В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ и твердое топливо (уголь, дрова). Сведения о фактическом и перспективном потреблении котельно-печного топлива приведены в таблице 47.

Таблица 47 - Существующий и перспективный топливные балансы

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
1	<b>Котельная №1 «кв.Мира»</b>									
1.1	Вид топлива		Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ
1.2	расход натурального топлива	Тыс. куб. м	1279,4	1278,4	1277,4	1276,4	1275,4	1274,4	1273,4	1272,4
1.3	Расход условного топлива	т.у.т.	1476,4	1475,3	1474,1	1473,0	1471,8	1470,7	1469,5	1468,4
1.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	7699,4	7693,3	7687,3	7681,3	7675,3	7669,4	7663,4	7657,6
1.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
1.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	7519,4	7513,3	7507,3	7501,3	7495,3	7489,4	7483,4	7477,6
1.7	Потери тепловой сети	Гкал	1213,6	1207,5	1201,5	1195,5	1189,5	1183,6	1177,6	1171,8
		%	16,1	16,1	16,0	15,9	15,9	15,8	15,7	15,7
1.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	6305,8	6305,8	6305,8	6305,8	6305,8	6305,8	6305,8	6305,8
1.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	196,3	196,3	196,3	196,3	196,3	196,3	196,3	196,3
1.10	Средневзвешенный КПД котель- ной	%	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5
2	<b>Котельная №5 «Райбольница»</b>									
2.1	Вид топлива		Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ
2.2	расход натурального топлива	Тыс. куб. м	1019,2	1018,4	1017,6	1016,8	1016,0	1015,2	1014,4	1013,7
2.3	Расход условного топлива	т.у.т.	1176,2	1175,2	1174,3	1173,4	1172,5	1171,6	1170,7	1169,8
2.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	5232,8	5228,7	5224,6	5220,5	5216,4	5212,4	5208,4	5204,4
2.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
2.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	5109,8	5105,7	5101,6	5097,5	5093,4	5089,4	5085,4	5081,4
2.7	Потери тепловой сети	Гкал	824,8	820,7	816,6	812,5	808,4	804,4	800,4	796,4
		%	16,1	16,1	16,0	15,9	15,9	15,8	15,7	15,7
2.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	4285,0	4285,0	4285,0	4285,0	4285,0	4285,0	4285,0	4285,0
2.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
2.10	Средневзвешенный КПД котельной	%	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6	63,6
3	<b>Котельная №7 «МСО»</b>									
3.1	Вид топлива		Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ
3.2	расход натурального топлива	Тыс. куб. м	249,8	249,6	249,4	249,2	249,0	248,8	248,6	248,4
3.3	Расход условного топлива	т.у.т.	288,3	288,0	287,8	287,6	287,3	287,1	286,9	286,7
3.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1357,4	1356,3	1355,2	1354,1	1353,1	1352,0	1350,9	1349,9
3.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
3.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1355,2	1354,1	1353,0	1351,9	1350,9	1349,8	1348,7	1347,7
3.7	Потери тепловой сети	Гкал	218,7	217,6	216,5	215,4	214,4	213,3	212,2	211,2
		%	16,1	16,1	16,0	15,9	15,9	15,8	15,7	15,7
3.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5
3.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7
3.10	Средневзвешенный КПД котельной	%	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3	67,3
4	<b>Котельная №8 «Красная горка»</b>									
4.1	Вид топлива		Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ
4.2	расход натурального топлива	Тыс. куб. м	122,0	121,9	121,8	121,7	121,6	121,5	121,4	121,3
4.3	Расход условного топлива	т.у.т.	140,8	140,7	140,6	140,4	140,3	140,2	140,1	140,0
4.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	602,8	602,3	601,8	601,4	600,9	600,4	599,9	599,5
4.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	601,8	601,3	600,8	600,4	599,9	599,4	598,9	598,5

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
4.7	Потери тепловой сети	Гкал	97,1	96,6	96,1	95,7	95,2	94,7	94,2	93,8
		%	16,1	16,1	16,0	15,9	15,9	15,8	15,7	15,7
4.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	504,7	504,7	504,7	504,7	504,7	504,7	504,7	504,7
4.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
4.10	Средневзвешенный КПД котельной	%	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2	61,2
5	<b>Котельная №9 «Луначарского»</b>									
5.1	Вид топлива		Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ
5.2	расход натурального топлива	Тыс. куб. м	1587,8	1586,5	1585,3	1584,1	1582,8	1581,6	1580,4	1579,2
5.3	Расход условного топлива	т.у.т.	1832,3	1830,9	1829,4	1828,0	1826,6	1825,2	1823,8	1822,4
5.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	11182,7	11173,9	11165,1	11156,4	11147,7	11139,1	11130,5	11121,9
5.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	262,1	262,1	262,1	262,1	262,1	262,1	262,1	262,1
5.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	10920,6	10911,8	10903,0	10894,3	10885,6	10877,0	10868,4	10859,8
5.7	Потери тепловой сети	Гкал	1762,6	1753,8	1745,0	1736,3	1727,6	1719,0	1710,4	1701,8
		%	16,1	16,1	16,0	15,9	15,9	15,8	15,7	15,7
5.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	9158,0	9158,0	9158,0	9158,0	9158,0	9158,0	9158,0	9158,0
5.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
5.10	Средневзвешенный КПД котельной	%	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2	87,2
6	<b>Котельная №3 «Школа №3»</b>									
6.1	Вид топлива		Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ
6.2	расход натурального топлива	Тыс. куб. м	117,6	117,6	117,6	117,6	117,6	117,5	117,5	117,5
6.3	Расход условного топлива	т.у.т.	135,7	135,7	135,7	135,7	135,7	135,6	135,6	135,6
6.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	823,9	823,8	823,7	823,7	823,6	823,5	823,4	823,3
6.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
6.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	822,6	822,5	822,4	822,4	822,3	822,2	822,1	822,0
6.7	Потери тепловой сети	Гкал	16,5	16,4	16,3	16,3	16,2	16,1	16,0	15,9
		%	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
6.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	806,1	806,1	806,1	806,1	806,1	806,1	806,1	806,1
6.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	160,7
6.10	Средневзвешенный КПД котельной	%	86,7	86,7	86,7	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0
7	<b>Котельная №4 «Школа №4»</b>									
7.1	Вид топлива		Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ
7.2	расход натурального топлива	Тыс. куб. м	118,6	118,6	118,6	118,6	118,5	118,5	118,5	118,5
7.3	Расход условного топлива	т.у.т.	136,9	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8
7.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	745,8	745,7	745,6	745,5	745,4	745,4	745,3	745,2
7.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
7.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	744,6	744,5	744,4	744,3	744,2	744,2	744,1	744,0
7.7	Потери тепловой сети	Гкал	17,9	17,8	17,7	17,6	17,5	17,5	17,4	17,3
		%	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3
7.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	726,7	726,7	726,7	726,7	726,7	726,7	726,7	726,7
7.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8
7.10	Средневзвешенный КПД котельной	%	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8
8	<b>Котельная №11 «Гагарина»</b>									
8.1	Вид топлива		Дрова/уголь	Дрова/уголь	Дрова/уголь	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ
8.2	расход натурального топлива	Куб.м/ Тыс. куб. м	706,1	705,8	705,6	156,9	156,8	156,8	156,7	156,7
8.3	Расход условного топлива	т.у.т.	187,82	187,8	187,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7
8.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	268,8	268,7	268,6	268,5	268,4	268,3	268,2	268,1
8.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
8.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	259,8	259,7	259,6	259,5	259,4	259,3	259,2	259,1
8.7	Потери тепловой сети	Гкал	20,4	20,3	20,2	20,1	20,0	19,9	19,8	19,7
		%	7,9	7,8	7,8	7,7	7,7	7,7	7,6	7,6
8.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4	239,4



№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
8.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	215,2	215,2	215,2	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
8.10	Средневзвешенный КПД котельной	%	20,4	20,4	20,4	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
9	<b>Котельная №15 «ДК Текстильщик»</b>									
9.1	Вид топлива		Дрова/ уголь	Дрова/ уголь	Дрова/ уголь	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ
9.2	расход натурального топлива	Куб.м/ Тыс. куб. м	614,1	614,0	613,9	214,8	214,8	214,8	214,7	214,7
9.3	Расход условного топлива	т.у.т.	163,4	163,3	163,3	57,1	57,1	57,1	57,1	57,1
9.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	367,8	367,7	367,7	367,6	367,6	367,5	367,5	367,4
9.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
9.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	355,8	355,7	355,7	355,6	355,6	355,5	355,5	355,4
9.7	Потери тепловой сети	Гкал	10,4	10,3	10,3	10,2	10,2	10,1	10,1	10,0
		%	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8
9.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4	345,4
9.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	215,2	215,2	215,2	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
9.10	Средневзвешенный КПД котельной	%	32,2	32,2	32,2	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
10	<b>Котельная №16 «Редуктор»</b>									
10.1	Вид топлива		Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ	Природ- ный газ
10.2	расход натурального топлива	Тыс. куб. м	1716,7	1716,0	1715,4	1714,7	1714,1	1713,5	1712,8	1712,2
10.3	Расход условного топлива	т.у.т.	1981,1	1980,3	1979,6	1978,8	1978,1	1977,3	1976,6	1975,9
10.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	8870,8	8867,4	8864,1	8860,7	8857,4	8854,1	8850,8	8847,5
10.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	422,4	422,4	422,4	422,4	422,4	422,4	422,4	422,4
10.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	8448,4	8445,0	8441,7	8438,3	8435,0	8431,7	8428,4	8425,1
10.7	Потери тепловой сети	Гкал	675,9	672,5	669,2	665,8	662,5	659,2	655,9	652,6
		%	8,0	8,0	7,9	7,9	7,9	7,8	7,8	7,7
10.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	7772,5	7772,5	7772,5	7772,5	7772,5	7772,5	7772,5	7772,5
10.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	223,5

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
10.10	Средневзвешенный КПД котельной	%	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
11	<b>Котельная «Детский сад»</b>									
11.1	Вид топлива		Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ
11.2	расход натурального топлива	Тыс. куб. м	90,1	90,1	120,0	120,0	119,9	119,9	119,9	119,9
11.3	Расход условного топлива	т.у.т.	104,0	104,0	104,0	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9
11.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	618,9	618,8	618,8	618,7	618,7	618,6	618,5	618,5
11.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
11.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	617,9	617,8	617,8	617,7	617,7	617,6	617,5	617,5
11.7	Потери тепловой сети	Гкал	12,3	12,2	12,2	12,1	12,1	12,0	11,9	11,9
		%	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9
11.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	605,6	605,6	605,6	605,6	605,6	605,6	605,6	605,6
11.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
11.10	Средневзвешенный КПД котельной	%	85,0	85,0	92,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0

\* Техничко-экономические показатели Котельной ОГБПОУ БИТТ (ООО «Снабсервис») отсутствуют. Перспективные топливно-энергетические балансы котельной не разрабатывались.

## 10.2 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

Расчеты нормативных объемов запаса резервного топлива выполняются в соответствии с Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

1. 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:

$$ННЗТ = Q_{\max} \times H_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \quad \text{тыс. т.}$$

где:  $Q_{\max}$  - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

$H_{\text{ср.т}}$  - 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.

Для котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу

2. Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы.

Таблица 48 – Сведения о количестве суток

№ п/п	Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сут.
1	твердое	железнодорожный транспорт	14
		автотранспорт	7
2	жидкое	железнодорожный транспорт	10
		автотранспорт	5

3. Для расчета размера НЭЗТ принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

по твердому топливу - 45 суток;

по жидкому топливу - 30 суток.

Расчет производится по формуле:

$$НЭЗТ = Q_{\max}^{\text{э}} \times H_{\text{ср.т}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \quad \text{тыс. т.}$$

где:  $Q_{\max}^{\text{э}}$  - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

$H_{\text{ср.т}}$  - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг у.т./Гкал;

$T$  - количество суток.

4. Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав НЭЗТ включается количество резервного топлива, необходимое для замещения ( $V_{\text{зам}}$ ) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение  $V_{3AM}$  определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленном на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение  $V_{3AM}$  может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 процентов.

$$V_{3AM} = Q_{max}^3 \times H_{CP.T} \times T_{3AM} \times d_{3AM} \times K_{3AM} \times K_{ЭКВ} \times \frac{1}{K} \times 10^{-3} \quad \text{тыс.т.}$$

где:  $T_{3AM}$  - количество суток, в течение которых снижается подача газа;  
 $d_{3AM}$  - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;  
 $K_{3AM}$  - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;  
 $K_{ЭКВ}$  - соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа

5. НЭЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно (до начала отопительного сезона), определяется по общему плановому расходу топлива на весь отопительный период по общей его длительности.

Расчет производится по формуле:

$$НЭЗТ_{сез} = Q_{CP} \times H_{CP} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \quad \text{тыс.т.}$$

где:  $Q_{CP}$  - среднесуточное значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в течение отопительного периода, Гкал/сутки;

$H_{CP}$  - средневзвешенный норматив удельного расхода топлива, за отопительный период, т у.т./Гкал;

$T$  - длительность отопительного периода, сут.

ННЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно, не рассчитывается.

Для котельных, работающих на газе, нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) устанавливается по резервному топливу. Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) необходим для надежной и стабильной работы котельных и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии в случае введения ограничений поставок основного вида топлива.

Характеристика основного и резервного топлива котельной приведена в таблице 49.

Таблица 49 – Описание видов используемого топлива

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	
		основное	Резервное/аварийное
1	Котельная №1 «кв.Мира»	Природный газ	-
2	Котельная №5 «Райбольница»	Природный газ	-
3	Котельная №7 «МСО»	Природный газ	-
4	Котельная №8 «Красная горка»	Природный газ	-
5	Котельная №9 «Луначарского»	Природный газ	-
6	Котельная №3 «Школа №3»	Природный газ	-
7	Котельная №4 «Школа №4»	Природный газ	-
8	Котельная №11 «Гагарина»	Дрова/уголь	-
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	Дрова/уголь	-
10	Котельная №16 «Редуктор»	Природный газ	-
11	Котельная «Детский сад»	Природный газ	-
12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	Каменный уголь	-

Расчет НЭЗТ производится ежегодно для каждой котельной, сжигающей или имеющей в качестве резервного твердое или жидкое топливо (уголь, мазут, торф, дизельное топливо).

Результаты ориентировочного расчета нормативных запасов топлив приведены в таблице 50.

Таблица 50 – Результаты ориентировочного расчета нормативных запасов топлив приведены (тн)

№ п/п	Источник тепловой энергии	Вид топлива (основной/резервный)	Базовый год 2022		
			ННЗТ	НЭЗТ	ОНЗТ
1	Котельная №11 «Гагарина»	Дрова/уголь	0,0105	0,1411	0,1516
2	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	Дрова/уголь	0,0141	0,1839	0,1980

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

На территории муниципального образования действует двенадцать источников теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ и твердое топливо (уголь, дрова)

### **10.4 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**

На территории муниципального образования действует двенадцать источников теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ и твердое топливо (уголь, дрова). Преобладающим вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в поселении, является природный газ.

### **10.5 Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в поселении**

На территории муниципального образования действует двенадцать источников теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ и твердое топливо (уголь, дрова). Преобладающим вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в поселении, является природный газ. Доля его потребления в общем объеме потребления котельно-печного топлива на источниках теплоснабжения составляет 94%.

### **10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения**

На территории муниципального образования действует двенадцать источников теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на котельных используется природный газ и твердое топливо (уголь, дрова)

Основным направлением развития системы теплоснабжения выбрано сохранение существующей системы с проведением работ по модернизации оборудования источников централизованного теплоснабжения (замена изношенного оборудования, проведение текущих и плановых ремонтов и т.д.), установку дополнительного котельного оборудования для ликвидации дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной №16 «Редуктор», а также перевод существующих твердотопливных котельных на природный газ. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения.

### **10.7 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## ГЛАВА 11 ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Методика расчета и оценки показателей надежности системы теплоснабжения выполняется в соответствии с приложением 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения». Основные положения данной методики приведены в части 9 Главы 1 настоящего документа.

Таблица 51 – Надежность систем теплоснабжения котельной

№ п/п	Наименование источника	Нормативные значения показателей надежности теплоснабжения	Расчетные значения показателей надежности теплоснабжения	Заключение
1	Котельная №1 «кв.Мира»	Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения $P=0,9$ ; Коэффициент готовности $Kг=0,97$	$P=0,99571$ ; $Kг=0,999758$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
2	Котельная №5 «Райбольница»		$P=0,72014$ ; $Kг=0,988849$	Вероятность безотказной работы системы не соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
3	Котельная №7 «МСО»		$P=0,99980$ ; $Kг=0,999934$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
4	Котельная №8 «Красная горка»		$P=0,99963$ ; $Kг=0,999973$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
5	Котельная №9 «Луначарского»		$P=0,99162$ ; $Kг=0,999733$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
6	Котельная №3 «Школа №3»		$P=0,99998$ ; $Kг=0,999987$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
7	Котельная №4 «Школа №4»		$P=0,99948$ ; $Kг=0,999978$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
8	Котельная №11 «Гагарина»		$P=0,96541$ ; $Kг=0,968982$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»		$P=1,00000$ ; $Kг=0,999998$	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям

№ п/п	Наименование источника	Нормативные значения показателей надежности теплоснабжения	Расчетные значения показателей надежности теплоснабжения	Заключение
10	Котельная №16 «Редуктор»	Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения P=0,9; Коэффициент готовности Kг=0,97	P=0,98490; Kг=0,999393	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
11	Котельная «Детский сад»		P=1,00000; Kг=0,999998	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям
12	Котельная ОГ-БПОУ БИТТ		P=0,97186; Kг=0,972866	Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям

Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения Котельной №5 «Райбольница» не соответствует нормативным требованиям, вероятность безотказной работы прочих систем теплоснабжения соответствует нормативным требованиям. Коэффициент готовности систем теплоснабжения поселения соответствует нормативным требованиям. Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется заменить изношенные участки тепловых сетей, а также своевременно проводить текущие и плановые ремонты объектов системы теплоснабжения.

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

Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже плюс 12°C, в промышленных зданиях ниже плюс 8°C, в соответствии со СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». С учетом данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплоснабжения (зданий) определяется время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения.

Период времени снижения температуры при внезапном прекращении теплоснабжения до критического значения (плюс 12°C) рассчитывается по формуле:

$$z = \beta \times \ln \frac{t_{\text{в}} - t_{\text{н}}}{t_{\text{в.а}} - t_{\text{н}}}$$

где  $t_{\text{в.а}}$  – внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (плюс 12°C);

$t_{\text{в}} = 20^{\circ}\text{C}$  – температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события;

$\beta = 40 \text{ ч}$  – коэффициент аккумуляции помещения (здания).

На рисунке 22 представлено графическое сравнение периода времени снижения температуры внутреннего воздуха до критического значения и периода времени, необходимого для восстановления участка тепловой сети.

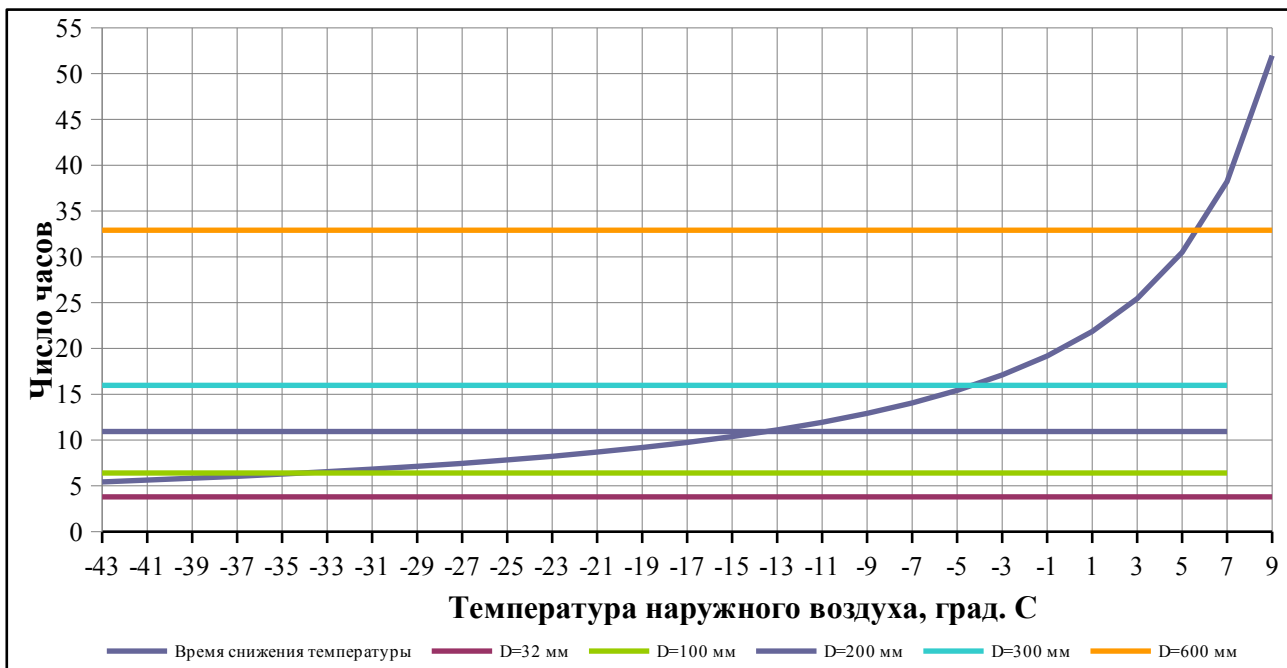


Рисунок 22- Графическое сравнение периода времени снижения температуры внутреннего воздуха до критического значения и периода времени, необходимого для восстановления участка тепловой сети

По графику видно, что минимальное значение периода времени снижения температуры внутреннего соответствует расчетной температуре наружного воздуха. При увеличении температуры наружного воздуха период времени снижения температуры возрастает, так при температуре  $t_n = -30^\circ\text{C}$  период времени составляет  $z = 6,0492$  часов, а при температуре плюс  $t_n = 9^\circ\text{C}$  -  $51,9713$  часов.

Период восстановления участка тепловой сети зависит от диаметра трубопроводом, большему диаметру соответствует больший период времени восстановления. Период времени восстановления участка тепловой сети диаметром 32 мм составляет 3,803 часов, а участка тепловой сети диаметром 300 мм - 15,967 часов.

По графику видно, что период времени восстановления диаметра тепловой сети диаметром 32 мм меньше периода времени снижения температуры внутреннего воздуха в любом температурном диапазоне.

Период времени восстановления диаметра тепловой сети диаметром 300 мм меньше периода времени снижения температуры внутреннего воздуха при температуре наружного воздуха более минус  $4^\circ\text{C}$ . При температуре наружного воздуха менее минус  $4^\circ\text{C}$ , повышается вероятность «замораживания» систем отопления зданий, в связи с тем, что период времени снижения температуры до критического значения меньше, чем период времени восстановления участков тепловой сети.

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

Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения Котельной №5 «Райбольница» не соответствует нормативным требованиям, вероятность безотказной работы прочих систем теплоснабжения соответствует нормативным требованиям. Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется заменить изношенные участки тепловых сетей, а также своевременно проводить текущие и плановые ремонты объектов системы теплоснабжения.



#### 11.4 Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Коэффициент готовности систем теплоснабжения поселения соответствует нормативным требованиям. Для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется заменить изношенные участки тепловых сетей, а также своевременно проводить текущие и плановые ремонты объектов системы теплоснабжения.

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

Согласно СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» при авариях (отказах) на источнике теплоты на его выходных коллекторах в течение всего ремонтно-восстановительного допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления определяется по таблице 51. При средневзвешенном допустимом времени восстановления тепловой сети (как самого слабого элемента системы теплоснабжения), можно рассчитать допустимый недоотпуск тепловой энергии.

Таблица 52 - Допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха

№ п/п	Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления $t_{\text{н}}$ , °С				
		минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
1	Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91

Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92.

Согласно Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации» частичное ограничение режима потребления влечет за собой снижение объема или температуры теплоносителя, подаваемого потребителю, по сравнению с объемом или температурой, определенными в договоре теплоснабжения, или фактической потребностью (для граждан-потребителей) либо прекращение подачи тепловой энергии или теплоносителя потребителю в определенные периоды в течение суток, недели или месяца. Поставщик освобождается от обязанности поставить объем тепловой энергии, недопоставленный в период ограничения режима потребления, введенного в случае нарушения потребителем своих обязательств, после возобновления (восстановления до прежнего уровня) подачи тепловой энергии.

Поскольку параметры поставляемого теплоносителя потребителю определяются договором теплоснабжения, то имеет смысл говорить о качестве теплоносителя, отпускаемого с источника тепловой энергии.

В аварийной ситуации при качественном регулировании, используемое в системах теплоснабжения, возможно снижение температуры теплоносителя при расчетных расходах сетевой воды в системах теплоснабжения в пределах, позволяющих при том же расходе теплоносителя достичь минимально необходимого количества отпускаемой тепловой энергии. Для этого необходимо рассмотреть возможный температурный график отпуска тепловой энергии при увеличенном расчетном удельном расходе сетевой воды на передачу тепловой энергии.

#### 11.6 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019

№ 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## ГЛАВА 12 ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

### 12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Анализ состояния существующей системы теплоснабжения показал, что дальнейшая эксплуатация системы теплоснабжения невозможна без проведения неотложных работ, связанных с заменой изношенных тепловых сетей и реконструкцией котельной. Эксплуатация системы теплоснабжения, без решения насущных задач, постепенно приведет к существенному сокращению надежности работы всей системы, а также может привести к аварийным отключениям потребителей тепла.

Для поддержания требуемых у потребителей объема теплоносителя, учитывая фактическое техническое состояние и высокую степень износа установленного котельного оборудования и тепловых сетей, а также для решения задачи по минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе, требуется реконструкция и техническое перевооружение рассматриваемых объектов.

Предложения по величине необходимых инвестиций в техническое перевооружение и строительство источников тепла и реконструкции тепловых сетей на каждом этапе планируемого периода представлено в таблице 53.

Таблица 53 – Мероприятия по техническое перевооружение и строительство источников тепла (Централизованное теплоснабжение), в тыс. руб.

№ п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.							
		Всего	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
<b>1.</b>	<b>Строительство, реконструкция, технического перевооружения и (или) модернизация источников тепловой энергии, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>								
1.1	Зона действия МУП «БЭС»								
1.1.1	Реконструкция котельной №11 «Гагарина» с переводом на природный газ	21600,0			21600				
1.1.2	Реконструкция котельной №15 «ДК Текстильщик» с переводом на природный газ	12600,0			12600				
1.1.3	Установка котла типа Argus IgnusF-3500 (3,5 МВт) на котельной №16 «Редуктор»	5850,0			5850				
1.1.4	Модернизация котельных (ремонт, замена изношенного оборудования)	4800,0	250	650	650	650	650	650	<b>1300</b>
1.2	Зона действия ООО «Снабсервис»								
1.2.1	Реконструкция котельной Котельная ОГБПОУ БИТТ с переводом на природный газ	9800,0			9800				

№ п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.							
		Всего	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
<b>2.</b>	<b>Реконструкция и (или) модернизация сетей теплоснабжения</b>								
2.1	Зона действия МУП «БЭС»								
2.1.1	Поэтапная замена изношенных сетей теплоснабжения, ремонт и замена запорной арматуры	25700,0	1200,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	7000,0
2.2	Зона действия ООО «Снабсервис»								
2.2.1	Поэтапная замена изношенных сетей теплоснабжения, ремонт и замена запорной арматуры	2800,0	0,0	0,0	0,0	800,0	2000,0	0,0	0,0
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>83150,0</b>	<b>1450,0</b>	<b>4150,0</b>	<b>54000,0</b>	<b>4950,0</b>	<b>6150,0</b>	<b>4150,0</b>	<b>8300,0</b>

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

## **12.2 Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей**

Общий объем необходимых инвестиций в осуществление программы складывается из суммы капитальных затрат на реализацию предлагаемых мероприятий по теплоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для обслуживания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

В качестве источников финансирования рассматриваются:

- 1) собственные средства теплоснабжающих организаций;
- 2) заемные средства;
- 3) бюджетные средства;
- 4) инвестиционная программа.

К собственным средствам организации относятся: прибыль, плата за подключение и амортизация. В качестве источника финансирования рассматривается не вся прибыль организации, а только часть, превышающая нормируемую прибыль организации. Амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующего оборудования и поэтому не является источником финансирования. В качестве источника финансирования рассматривается только часть амортизации, начисляемой по объектам, введенным при реализации программы.

Заемные средства, полученные в виде долгового обязательства, могут быть привлечены организациями для реализации мероприятий на различный срок и на различных условиях.

Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов. Кроме того, бюджетные средства могут быть использованы для финансирования мероприятий, реализуемых муниципальными предприятиями.

### **12.3 Расчеты экономической эффективности инвестиций**

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

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

### **12.4 Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения**

Снижение темпа роста тарифа на услуги централизованного теплоснабжения для потребителей возможно в случае выделения большего объема бюджетного финансирования для реализации мероприятий, или для выплаты процентов по займам.

При реализации низкоэффективных мероприятий, таких как реконструкция тепловых сетей, установка приборов учета тепловой энергии, замена оборудования без увеличения эффективности его работы за счет собственных средств, а также за счет заемных средств организаций, будет происходить рост тарифа на услуги теплоснабжения потребителей.

Поэтому для снижения темпов роста тарифа предполагается, что для реализации низкоэффективных мероприятий, связанных с реконструкцией существующих систем, будут использоваться бюджетные средства.

При подключении новых потребителей, реализации мероприятий, связанных с повышением эффективности работы тепловых сетей, источников тепловой энергии и замене малоэффективного оборудования, возможно использование собственных средств теплоснабжающих организаций, а также использование заемных средств. Для выплат по займам используются собственные средства организации, образующиеся в результате реализации мероприятий (амортизация и дополнительная прибыль). При этом затраты на возврат займов, и на использование собственных средств включаются в тариф на услуги теплоснабжения.

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения приведены в главе 14.

### **12.5 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## ГЛАВА 13 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ

Целевой показатель – это ожидаемая норма усовершенствования, установленная для конкретного процесса, продукта, услуги и т.д. Целевые значения устанавливаются в конкретных единицах (деньги, количество, процент, отношение) и ориентированы на определенный период времени.

Необходимо регулярно сравнивать фактически достигнутые результаты с запланированными целевыми показателями, для своевременного выявления динамики изменений и принятия при необходимости корректирующих действий.

Индикаторами развития системы теплоснабжения являются:

- 1) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- 2) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- 3) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- 4) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- 5) коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- 6) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- 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);
- 8) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- 9) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- 10) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- 11) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- 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);
- 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);
- 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.

Индикаторы развития системы теплоснабжения приведены в таблице 54.

Таблица 54 - Индикаторы развития систем централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование	Ед. изм	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед. год	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу отпускаемой тепловой энергии									
3.1	Котельная №1 «кв.Мира»	кг у.т./Гкал	196,3	196,3	196,3	196,3	196,3	196,3	196,3	196,3
3.2	Котельная №5 «Райбольница»	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
3.3	Котельная №7 «МСО»	кг у.т./Гкал	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7	212,7
3.4	Котельная №8 «Красная горка»	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
3.5	Котельная №9 «Луначарского»	кг у.т./Гкал	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
3.6	Котельная №3 «Школа №3»	кг у.т./Гкал	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	160,7
3.7	Котельная №4 «Школа №4»	кг у.т./Гкал	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8
3.8	Котельная №11 «Гагарина»	кг у.т./Гкал	215,2	215,2	215,2	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
3.9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	кг у.т./Гкал	215,2	215,2	215,2	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
3.10	Котельная №16 «Редуктор»	кг у.т./Гкал	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	223,5
3.11	Котельная «Детский сад»	кг у.т./Гкал	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
3.12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети									
4.1	Котельная №1 «кв.Мира»	Гкал/м.кв	1,280	1,273	1,267	1,261	1,254	1,248	1,242	1,236
4.2	Котельная №5 «Райбольница»	Гкал/м.кв	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922	1,922
4.3	Котельная №7 «МСО»	Гкал/м.кв	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
4.4	Котельная №8 «Красная горка»	Гкал/м.кв	1,194	1,188	1,182	1,177	1,171	1,165	1,159	1,153
4.5	Котельная №9 «Луначарского»	Гкал/м.кв	1,337	1,330	1,324	1,317	1,311	1,304	1,297	1,291
4.6	Котельная №3 «Школа №3»	Гкал/м.кв	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317	1,317
4.7	Котельная №4 «Школа №4»	Гкал/м.кв	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
4.8	Котельная №11 «Гагарина»	Гкал/м.кв	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
4.9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	Гкал/м.кв	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
4.10	Котельная №16 «Редуктор»	Гкал/м.кв	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
4.11	Котельная «Детский сад»	Гкал/м.кв	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303
4.12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	Гкал/м.кв	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



№ п/п	Наименование	Ед. изм	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
5	Отношение величины потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети									
5.1	Котельная №1 «кв.Мира»	куб.м/м.кв	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702
5.2	Котельная №5 «Райбольница»	куб.м/м.кв	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493	3,493
5.3	Котельная №7 «МСО»	куб.м/м.кв	3,477	3,477	3,477	3,477	3,477	3,477	3,477	3,477
5.4	Котельная №8 «Красная горка»	куб.м/м.кв	3,408	3,408	3,408	3,408	3,408	3,408	3,408	3,408
5.5	Котельная №9 «Луначарского»	куб.м/м.кв	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008
5.6	Котельная №3 «Школа №3»	куб.м/м.кв	23,047	23,047	23,047	23,047	23,047	23,047	23,047	23,047
5.7	Котельная №4 «Школа №4»	куб.м/м.кв	12,358	12,358	12,358	12,358	12,358	12,358	12,358	12,358
5.8	Котельная №11 «Гагарина»	куб.м/м.кв	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523
5.9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	куб.м/м.кв	15,651	15,651	15,651	15,651	15,651	15,651	15,651	15,651
5.10	Котельная №16 «Редуктор»	куб.м/м.кв	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
5.11	Котельная «Детский сад»	куб.м/м.кв	74,111	74,111	74,111	74,111	74,111	74,111	74,111	74,111
5.12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	куб.м/м.кв	10,209	10,209	10,209	10,209	10,209	10,209	10,209	10,209
6	Коэффициент использования установленной тепловой мощности									
6.1	Котельная №1 «кв.Мира»	%	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32	62,32
6.2	Котельная №5 «Райбольница»	%	51,73	51,73	51,73	51,73	51,73	51,73	51,73	51,73
6.3	Котельная №7 «МСО»	%	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02
6.4	Котельная №8 «Красная горка»	%	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10
6.5	Котельная №9 «Луначарского»	%	81,79	81,79	81,79	81,79	81,79	81,79	81,79	81,79
6.6	Котельная №3 «Школа №3»	%	80,77	80,77	80,77	80,77	80,77	80,77	80,77	80,77
6.7	Котельная №4 «Школа №4»	%	60,38	60,38	60,38	60,38	60,38	60,38	60,38	60,38
6.8	Котельная №11 «Гагарина»	%	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83	27,83
6.9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	%	24,71	24,71	24,71	24,71	24,71	24,71	24,71	24,71
6.10	Котельная №16 «Редуктор»	%	102,42	102,42	102,42	102,42	102,42	102,42	102,42	102,42
6.11	Котельная «Детский сад»	%	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83	75,83
6.12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	%	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63	99,63
7	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке									
7.1	Котельная №1 «кв.Мира»	Гкал/час.м.кв	0,00393	0,00393	0,00393	0,00393	0,00393	0,00393	0,00393	0,00393
7.2	Котельная №5 «Райбольница»	Гкал/час.м.кв	0,00508	0,00508	0,00508	0,00508	0,00508	0,00508	0,00508	0,00508
7.3	Котельная №7 «МСО»	Гкал/час.м.кв	0,00506	0,00506	0,00506	0,00506	0,00506	0,00506	0,00506	0,00506
7.4	Котельная №8 «Красная горка»	Гкал/час.м.кв	0,00496	0,00496	0,00496	0,00496	0,00496	0,00496	0,00496	0,00496

№ п/п	Наименование	Ед. изм	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
7.5	Котельная №9 «Луначарского»	Гкал/ час.м.кв	0,00438	0,00438	0,00438	0,00438	0,00438	0,00438	0,00438	0,00438
7.6	Котельная №3 «Школа №3»	Гкал/ час.м.кв	0,03352	0,03352	0,03352	0,03352	0,03352	0,03352	0,03352	0,03352
7.7	Котельная №4 «Школа №4»	Гкал/ час.м.кв	0,01797	0,01797	0,01797	0,01797	0,01797	0,01797	0,01797	0,01797
7.8	Котельная №11 «Гагарина»	Гкал/ час.м.кв	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221	0,00221
7.9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	Гкал/ час.м.кв	0,02276	0,02276	0,02276	0,02276	0,02276	0,02276	0,02276	0,02276
7.10	Котельная №16 «Редуктор»	Гкал/ час.м.кв	0,00247	0,00247	0,00247	0,00247	0,00247	0,00247	0,00247	0,00247
7.11	Котельная «Детский сад»	Гкал/ час.м.кв	0,10779	0,10779	0,10779	0,10779	0,10779	0,10779	0,10779	0,10779
7.12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	Гкал/ час.м.кв	0,01485	0,01485	0,01485	0,01485	0,01485	0,01485	0,01485	0,01485
8	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	%	-	-	-	-	-	-	-	-
9	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
10	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)		-	-	-	-	-	-	-	-
11	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	60	60	70	80	90	100	100	100
12	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)									
12.1	Котельная №1 «кв.Мира»	лет	23,7	23,4	23,2	23,0	22,8	22,5	22,3	22,1
12.2	Котельная №5 «Райбольница»	лет	41,4	41,0	40,6	40,2	39,8	39,4	39,0	38,6
12.3	Котельная №7 «МСО»	лет	24,8	24,6	24,3	24,1	23,9	23,6	23,4	23,2
12.4	Котельная №8 «Красная горка»	лет	22,5	22,3	22,0	21,8	21,6	21,4	21,2	21,0
12.5	Котельная №9 «Луначарского»	лет	21,6	21,4	21,2	21,0	20,8	20,6	20,4	20,2
12.6	Котельная №3 «Школа №3»	лет	30,0	29,7	29,4	29,1	28,8	28,5	28,2	28,0
12.7	Котельная №4 «Школа №4»	лет	28,0	27,7	27,4	27,2	26,9	26,6	26,4	26,1
12.8	Котельная №11 «Гагарина»	лет	50,0	47,5	45,1	42,9	40,7	38,7	36,8	34,9

№ п/п	Наименование	Ед. изм	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
12.9	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	лет	20,0	19,8	19,6	19,4	19,2	19,0	18,8	18,6
12.10	Котельная №16 «Редуктор»	лет	28,0	27,7	27,4	27,1	26,9	26,6	26,3	26,1
12.11	Котельная «Детский сад»	лет	4,0	4,0	3,9	3,9	3,8	3,8	3,8	3,7
12.12	Котельная ОГБПОУ БИТТ	лет	50,0	47,5	45,1	42,9	40,7	38,7	36,8	34,9
13	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	10	10	10	10	10	10	10	10
14	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.	%	0	0	0	0	0	0	0	0
15	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.	%	0	0	0	0	0	0	0	0

### 13.1 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.07.2016 № 208, от 27.07.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 07.04.2018 № 405, от 16.07.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## ГЛАВА 14 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

### 14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

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

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

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

1) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ, от 22.09.2023 г.);

2) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2019 г.).

Таблица 55 – Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду (базовый вариант развития)

№ п/п	Наименование	Период, год												
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), $I_{ипц,i}$	1,037	1,124	1,055	1,057	1,048	1,043	1,020	1,020	1,020	1,020	1,02	1,02	1,02
2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения), $I_{ог,i}$	1,367	1,122	0,929	1,159	0,999	1,007	1,021	1,020	1,020	1,020	1,02	1,02	1,02
3	Индекс роста цены на каменный уголь, $I_{ку,i}$	1,165	1,537	0,875	1,057	1,029	1,03	1,038	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения), $I_{ээ,i}$	1,034	1,050	1,075	1,056	1,049	1,03	1,015	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведе-	1,039	1,042	1,043	1,044	1,06	1,045	1,028	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027

№ п/п	Наименование	Период, год												
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	ния, $I_{BC/VO}$													
6	Индекс роста цены на покупную тепловую энергию, $I_{TЭ,i}$	1,148	1,139	1,045	1,064	1,044	1,039	1,023	1,023	1,039	1,039	1,023	1,023	1,039

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

Таблица 56 - Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей МУП «БЭС» (системы теплоснабжения от котельных №11 «Гагарина» и №16 «Редуктор»)

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
1	Производство тепловой энергии	Гкал	9136,1	9132,7	9129,2	9125,8	9122,4	9119,0	9115,6
2	Собственные нужды	Гкал	431,4	431,4	431,4	431,4	431,4	431,4	431,4
3	Потери в тепловой сети	Гкал	692,8	689,4	685,9	682,5	679,1	675,7	672,3
4	Полезный отпуск	Гкал	8011,9	8011,9	8011,9	8011,9	8011,9	8011,9	8011,9
5	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе	тыс.руб.	24620,99	27051,56	26966,74	27673,24	28211,30	28693,69	29698,69
5.1	расходы на топливо	тыс.руб.	10242,16	11861,66	11043,56	11112,51	11337,39	11555,53	12013,46
5.2	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность),	тыс.руб.	3152,91	3328,21	3489,98	3593,33	3645,86	3644,51	3643,15
5.3	Расходы на приобретение холодной воды	тыс.руб.	247,12	257,90	273,27	285,46	293,34	301,15	317,52
5.4	ФОТ	тыс.руб.	5995,93	6337,70	6641,91	6927,51	7066,06	7207,38	7498,56
5.5	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	907,73	959,47	1005,53	1048,77	1069,74	1091,14	1135,22
5.6	Общепроизводственные расходы:	тыс.руб.	2000,38	2113,59	2214,21	2308,56	2353,85	2400,03	2496,07
5.7	Общехозяйственные расходы:	тыс.руб.	523,67	553,52	580,09	605,03	617,13	629,48	654,91
6	прочие расходы	тыс.руб.	1551,09	1639,50	1718,20	1792,08	1827,92	1864,48	1939,80
7	Прибыль	тыс.руб.	673,56	711,52	745,88	775,60	790,21	802,35	827,50
8	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс.руб.	25294,55	27763,09	27712,62	28448,84	29001,50	29496,04	30526,19
9	Оценочная стоимость производства тепла	руб./Гкал	3157,12	3465,23	3458,93	3550,82	3619,80	3681,53	3810,11

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

Таблица 57 - Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей МУП «БЭС» (системы теплоснабжения от котельных №1 «кв.Мира», №5 «Райбольница», №9 «Луначарского», №7 «МСО», №8 «Красная горка»)

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
1	Производство тепловой энергии	Гкал	26054,5	26034,0	26013,7	25993,4	25973,2	25953,1	25933,2
2	Собственные нужды	Гкал	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3
3	Потери в тепловой сети	Гкал	4096,2	4075,7	4055,4	4035,1	4014,9	3994,8	3974,9
4	Полезный отпуск	Гкал	21390,0	21390,0	21390,0	21390,0	21390,0	21390,0	21390,0
5	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе	тыс.руб.	54315,78	60356,14	61565,73	62880,62	64108,34	65230,24	67577,69
5.1	расходы на топливо	тыс.руб.	29295,47	33926,76	33866,30	34076,78	34765,39	35433,29	36836,42
5.2	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность),	тыс.руб.	5494,92	5798,07	6077,41	6254,86	6343,75	6338,85	6333,97
5.3	Расходы на приобретение холодной воды	тыс.руб.	296,24	309,03	327,32	341,78	351,08	360,28	379,70
5.4	ФОТ	тыс.руб.	9128,53	9648,85	10112,00	10546,81	10757,75	10972,90	11416,21
5.5	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	1064,74	1125,43	1179,45	1230,16	1254,77	1279,86	1331,57
5.6	Общепроизводственные расходы:	тыс.руб.	3527,25	3725,37	3901,13	4065,71	4143,81	4223,42	4390,66
5.7	Общехозяйственные расходы:	тыс.руб.	2103,54	2223,44	2330,16	2430,36	2478,97	2528,55	2630,70
6	прочие расходы	тыс.руб.	3405,11	3599,20	3771,96	3934,15	4012,84	4093,09	4258,45
7	Прибыль	тыс.руб.	1197,78	1265,20	1326,00	1378,68	1404,41	1425,85	1470,48
8	Необходимая валовая выручка от вида деятельности	тыс.руб.	55513,56	61621,34	62891,73	64259,30	65512,75	66656,09	69048,17
9	Оценочная стоимость производства тепла	руб./Гкал	2595,30	2880,85	2940,24	3004,17	3062,77	3116,23	3228,06

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

Таблица 58 - Оценка ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
1	Капитальные затраты на реализацию мероприятий	тыс.руб.	1450,0	4150,0	54000,0	4950,0	6150,0	4150,0	8300,0
2	Средневзвешенная оценочная стоимость производства тепла (по округу)	руб./Гкал	2748,40	3040,09	3081,58	3153,13	3214,56	3270,27	3386,66
3	Средневзвешенная оценочная стоимость производства тепла с учетом инвестиционной составляющей (по округу)	руб./Гкал	2797,71	3181,24	4918,20	3321,49	3423,73	3411,42	3433,71
4	Оценочная стоимость производства тепла (с использованием индекса роста цен на тепловую энергию, по округу)	руб./Гкал	2899,05	3084,59	3220,31	3345,90	3422,86	3501,58	3780,03

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

По данным таблицы видно, что реализация мероприятий по реконструкции объектов системы теплоснабжения позволит снизить оценочную стоимость производства тепла к 2030 году на 11,6%, по сравнению с оценочной стоимостью производства тепла, рассчитанной с использованием индекса роста цен на тепловую энергию.

#### **14.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации**

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

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

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

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

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

### **14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей**

Основным направлением развития системы теплоснабжения выбрано сохранение существующей системы с проведением работ по модернизации оборудования источников централизованного теплоснабжения (замена изношенного оборудования, проведение текущих и плановых ремонтов и т.д.), установку дополнительного котельного оборудования для ликвидации дефицита тепловой мощности в зоне действия котельной №16 «Редуктор», а также перевод существующих твердотопливных котельных на природный газ. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных сетей теплоснабжения.

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей приведены в таблице 58.

### **14.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.07.2016 № 208, от 27.07.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 07.04.2018 № 405, от 16.07.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).



## ГЛАВА 15 РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

### 15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

В настоящее время на территории г. Барыш действует двенадцать источников централизованного теплоснабжения, отапливающих жилые, административные и социально-значимые объекты. Обслуживание объектов систем централизованного теплоснабжения осуществляется МУП «БарышЭнергоСервис» (МУП «БЭС») и ООО «Снабсервис».

Реестр систем теплоснабжения приведен в таблице 59.

### 15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 59.

Таблица 59 - Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование Единой теплоснабжающей организации	Наименование источника системы централизованного теплоснабжения	Зона деятельности	Информация о подаче заявки на присвоение ЕТО
1	МУП «БЭС»	Котельная №1 «кв.Мира»	Котельная, тепловые сети	отсутствует
2	МУП «БЭС»	Котельная №5 «Райбольница»	Котельная, тепловые сети	отсутствует
3	МУП «БЭС»	Котельная №7 «МСО»	Котельная, тепловые сети	отсутствует
4	МУП «БЭС»	Котельная №8 «Красная горка»	Котельная, тепловые сети	отсутствует
5	МУП «БЭС»	Котельная №9 «Луначарского»	Котельная, тепловые сети	отсутствует
6	МУП «БЭС»	Котельная №3 «Школа №3»	Котельная, тепловые сети	отсутствует
7	МУП «БЭС»	Котельная №4 «Школа №4»	Котельная, тепловые сети	отсутствует
8	МУП «БЭС»	Котельная №11 «Гагарина»	Котельная, тепловые сети	отсутствует
9	МУП «БЭС»	Котельная №15 «ДК Текстильщик»	Котельная, тепловые сети	отсутствует
10	МУП «БЭС»	Котельная №16 «Редуктор»	Котельная, тепловые сети	отсутствует
11	МУП «БЭС»	Котельная «Детский сад»	Котельная, тепловые сети	отсутствует
12	ООО «Снабсервис»	Котельная ОГБПОУ БИТТ	Котельная, тепловые сети	отсутствует

### 15.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

#### Основные понятия и нормативно-правовая база.

*Зона деятельности единой теплоснабжающей организации* - 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.

*Система теплоснабжения* - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.

*Тепловая сеть* - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.

*Источник тепловой энергии* - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии.

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

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный 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.

В соответствии с пунктом 1 статьи 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

#### **Порядок и критерии определения единой теплоснабжающей организации.**

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) определены пунктами 3-19 Правил организации теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус ЕТО присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения.

В случае если на территории поселения существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- 1) определить ЕТО в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
- 2) определить на несколько систем теплоснабжения одну ЕТО.

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории поселения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 Правила организации теплоснабжения, заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа об ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения.

В случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана одна 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 ЕТО присваивается указанному лицу. В 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 ЕТО в соответствии с пунктами 7-10 Правила организации теплоснабжения:

Критериями определения ЕТО являются:

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

Для определения указанных критериев уполномоченный орган При актуализации схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

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 ЕТО, статус ЕТО присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса ЕТО с отметкой налогового органа о ее принятии.

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 обосновывается в схеме теплоснабжения.

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

ЕТО при осуществлении своей деятельности обязана:

- 1) заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- 2) заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

3) заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус ЕТО в следующих случаях:

1) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате тепловой энергии (мощности), и (или) теплоносителя, и (или) услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, в размере, превышающем объем таких обязательств за 2 расчетных периода, либо систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение иных обязательств, предусмотренных условиями таких договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

2) принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус ЕТО, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус ЕТО;

3) принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус ЕТО, банкротом;

4) прекращение права собственности или владения имуществом, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

5) несоответствие организации, имеющей статус ЕТО, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

6) подача организацией заявления о прекращении осуществления функций ЕТО.

Границы зоны деятельности ЕТО могут быть изменены в следующих случаях:

1) подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

2) технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

В настоящее время МУП «БАРЫШЭНЕРГОСЕРВИС» (МУП «БЭС») и ООО «Снабсервис» отвечают всем требованиям, предъявляемым к единым теплоснабжающим организациям в зонах действия обслуживаемых систем теплоснабжения. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности единой теплоснабжающей организаций, приведен в таблице 59.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

#### **15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках актуализации проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

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

#### **15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

После присвоения статуса ЕТО границы зон деятельности ЕТО будут совпадать с зонами действия соответствующих систем централизованного теплоснабжения.

#### **15.6 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разра-

ботки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.07.2016 № 208, от 27.07.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 07.04.2018 № 405, от 16.07.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## ГЛАВА 16 РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

### 16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии приведен в таблице 60.

Таблица 60 – Мероприятия по техническое перевооружение и строительство источников тепла, в тыс. руб.

№ п/п	Наименование мероприятий	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.							
		Всего	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029-2030 годы
<b>1.</b>	<b>Строительство, реконструкция, технического перевооружения и (или) модернизация источников тепловой энергии, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>								
1.1	Зона действия МУП «БЭС»								
1.1.1	Реконструкция котельной №11 «Гагарина» с переводом на природный газ	21600,0			21600				
1.1.2	Реконструкция котельной №15 «ДК Текстильщик» с переводом на природный газ	12600,0			12600				
1.1.3	Установка котла типа Argus IgnusF-3500 (3,5 МВт) на котельной №16 «Редуктор»	5850,0			5850				
1.1.4	Модернизация котельных (ремонт, замена изношенного оборудования)	4800,0	250	650	650	650	650	650	<b>1300</b>
1.2	Зона действия ООО «Снабсервис»								
1.2.1	Реконструкция котельной Котельная ОГБПОУ БИТТ с переводом на природный газ	9800,0			9800				
<b>2.</b>	<b>Реконструкция и (или) модернизация сетей теплоснабжения</b>								
2.1	Зона действия МУП «БЭС»								
2.1.1	Поэтапная замена изношенных сетей теплоснабжения, ремонт и замена запорной арматуры	25700,0	1200,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	3500,0	7000,0
2.2	Зона действия ООО «Снабсервис»								
2.2.1	Поэтапная замена изношенных сетей теплоснабжения, ремонт и замена запорной арматуры	2800,0	0,0	0,0	0,0	800,0	2000,0	0,0	0,0
	<b>ВСЕГО:</b>	<b>83150,0</b>	<b>1450,0</b>	<b>4150,0</b>	<b>54000,0</b>	<b>4950,0</b>	<b>6150,0</b>	<b>4150,0</b>	<b>8300,0</b>

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

**16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них**

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них приведен в таблице 60.

**16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения**

Централизованное горячее водоснабжение не осуществляется.

**16.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.07.2016 № 208, от 27.07.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 07.04.2018 № 405, от 16.07.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## **ГЛАВА 17 ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

### **17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения**

Замечания, поступившие в ходе разработки и утверждения схемы теплоснабжения, были учтены в итоговом варианте схему теплоснабжения.

### **17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения**

Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения были доработаны по условиям Технического задания на разработку схемы теплоснабжения.

### **17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения**

В проект схемы теплоснабжения были внесены следующие изменения:

- 1) скорректированы объемы выработки и полезного отпуска тепловой энергии;
- 2) скорректированы мощности источников тепловой энергии;
- 3) уточнены планы мероприятий по развитию систем теплоснабжения;
- 4) доработаны все разделы и главы схемы теплоснабжения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.07.2016 № 208, от 27.07.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 07.04.2018 № 405, от 16.07.2019 № 276) и Методических указаний (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).



## **ГЛАВА 18 СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

### **Обосновывающие материалы**

#### **ГЛАВА 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения**

С момента разработки схемы теплоснабжения Муниципального образования «Барышское городское поселение» (утв. Постановлением Администрации МО «Барышский район» от 27.12.2019 г. №770-А) выявлены следующие изменения:

- введена в эксплуатацию газовая котельная «Детский сад», отапливающая здания детского сада. Год ввода в эксплуатацию - 2019 г.

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

#### **ГЛАВА 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

#### **ГЛАВА 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

#### **ГЛАВА 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

Рассмотрены перспективные балансы источников тепловой мощности и тепловой нагрузки в период с 2022 по 2030 гг. (на каждый год).

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

#### **ГЛАВА 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения**

Глава 5 разработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## **ГЛАВА 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах**

При актуализации схемы теплоснабжения были рассмотрены перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в период с 2022 по 2030 гг. (на каждый год).

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## **ГЛАВА 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## **ГЛАВА 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## **ГЛАВА 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

Не разрабатывалась, так как горячее водоснабжение на территории поселения не осуществляется.

## **ГЛАВА 10 Перспективные топливные балансы**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## **ГЛАВА 11 Оценка надежности теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## **ГЛАВА 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

## **ГЛАВА 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разра-

ботки и утверждения» и Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

#### **ГЛАВА 14 Ценовые (тарифные) последствия**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

#### **ГЛАВА 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

#### **ГЛАВА 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения**

Глава переработана в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 года №212).

## ГЛАВА 19 СЦЕНАРИИ РАЗВИТИЯ АВАРИЙ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С МОДЕЛИРОВАНИЕМ ГИДРАВЛИЧЕСКИХ РЕЖИМОВ РАБОТЫ ТАКИХ СИСТЕМ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИ ОТКАЗЕ ЭЛЕМЕНТОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ПРИ АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СВЯЗАННЫХ С ПРЕКРАЩЕНИЕМ ПОДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В настоящее время на территории г. Барыш действует двенадцать источников централизованного теплоснабжения, отапливающих жилые, административные и социально-значимые объекты. Обслуживание объектов систем централизованного теплоснабжения осуществляется МУП «БарышЭнергоСервис» (МУП «БЭС») и ООО «Снабсервис».

### 19.1 Риски возникновения аварий, масштабы и последствия

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы теплоснабжения \ могут послужить:

- неблагоприятные погодно-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии;
- внеплановая остановка (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

Основные причины возникновения аварии, описания аварийных ситуаций, возможные масштабы аварии их последствия и уровень реагирования приведены в таблице 61.

Таблица 61 -Риски возникновения аварий

Причина возникновения аварии	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварии и последствия	Уровень реагирования
Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии.	Остановка работы источника тепловой энергии	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры в зданиях. возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный
Прекращение подачи холодной воды на источник-тепловой энергии	Ограничение работы источника тепловой энергии	Ограничение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный
Прекращение подачи топлива	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Прекращение подачи нагретой воды в систему теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный (топливо-газ)
Выход из строя Сетевого (сетевых) насоса	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный
Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Ограничение (прекращение) подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Объектовый
Предельный износ	Порыв на	Прекращение циркуляции в части системы теп-	Объектовый

Причина возникновения аварии	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварии и последствия	Уровень реагирования
сетей, гидродинамические удары	тепловых сетях	лоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	

## 19.2 Схема теплоснабжения объектов

Потребители, подключённые к тепловым сетям отопления двух и более источников тепла отсутствуют. Аварийное переключение нагрузки между источниками тепла не предусмотрено.

В соответствии с п. 4.2 4.2 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

*Первая категория* - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

**Вторая категория** - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилые и общественные здания до 12 °С;
- промышленные здания до 8 °С.

**Третья категория** - остальные потребители.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 06.05.2011 N 354 «О предоставлении коммунальных услуг...», в жилых помещениях в нормативная температура воздуха должна составлять не ниже +18 °С. Допустимая продолжительность перерыва отопления:

- не более 24 часов (суммарно) в течение 1 месяца;
- не более 16 часов одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от +12 °С до нормативной температуры;
- не более 8 часов одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от +10 °С до +12 °С;
- не более 4 часов одновременно – при температуре воздуха в жилых помещениях от +8 °С до +10 °С.

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», на период ликвидации аварии не допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий второй категории ниже +12 °С, промышленных зданий ниже +8 °С. Сведения о допустимом снижении при расчетной температуре наружного воздуха приведено в таблице ниже.

Таблица 62 - Допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С				
	минус 10	минус 20	минус 30	минус 40	минус 50
Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91
Примечание - Таблица соответствует температуре наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92.					

Для потребителей первой категории допускается предусматривать местные резервные источники теплоты (стационарные или передвижные) при отсутствии возможности резервирования от нескольких независимых источников тепла или тепловых сетей.

### 19.3 Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений

Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже плюс 12°C, в промышленных зданиях ниже +8°C, в соответствии со СП 124.13330.2012. «Тепловые сети. Актуализированная редакция. СНиП 41-02-2003». С учетом данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплоснабжения (зданий) определяется время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения.

Таблица 63 - Допустимое время устранения технологических нарушений на объектах теплоснабжения

N п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, С			
			0	-10	-20	более -20
1.	Отключение отопления	2 часа	18	18	15	15
2.	Отключение отопления	4 часа	18	15	15	15
3.	Отключение отопления	6 часов	15	15	15	10
4.	Отключение отопления	8 часов	15	15	10	10

Период времени снижения температуры при внезапном прекращении теплоснабжения до критического значения (плюс 12°C) рассчитывается по формуле:

$$z = \beta \times \ln \frac{t_{в} - t_{н}}{t_{в.а} - t_{н}}$$

где  $t_{в.а}$  - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (плюс 12°C);

$t_{в} = 20^{\circ}\text{C}$  - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события;

$\beta = 40 \text{ ч}$  - коэффициент аккумуляции помещения (здания).

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха. Результаты расчета приведены в таблице 64.

Таблица 64 – Расчет времени снижения температуры до критического значения.

Температура воздуха, °С	Температура в отапливаемом помещении, °С	Критерий отказа теплоснабжения, °С	Коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч	Период времени снижения температуры z, час
-34, -32,1	20	12	40	6,5452
-32, -30,1	20	12	40	6,8250
-30, -28,1	20	12	40	7,1299
-28, -26,1	20	12	40	7,4634

Температура воздуха, °С	Температура в отапливаемом помещении, °С	Критерий отказа теплоснабжения, °С	Коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч	Период времени снижения температуры z, час
-26, -24,1	20	12	40	7,8298
-24, -22,1	20	12	40	8,2341
-22, -20,1	20	12	40	8,6826
-20, -18,1	20	12	40	9,1830
-18, -16,1	20	12	40	9,7449
-16, -14,1	20	12	40	10,3804
-14, -12,1	20	12	40	11,1053
-12, -10,1	20	12	40	11,9397
-10, -8,1	20	12	40	12,9109
-8, -6,1	20	12	40	14,0559
-6, -4,1	20	12	40	15,4265
-4, -2,1	20	12	40	17,0978
-2, -0,1	20	12	40	19,1829
0-1,9	20	12	40	21,8617
2-3,9	20	12	40	25,4396
4-5,9	20	12	40	30,4856
6-7,9	20	12	40	38,2205
8-9,9	20	12	40	51,9713
Выше 10				

Сведения о допустимом времени устранения технологических нарушений на объектах водоснабжения и электроснабжения приведено в таблицах ниже.

Таблица 65 - Допустимое время устранения технологических нарушений на объектах водоснабжения:

N п/п	Наименование технологического нарушения	Диаметр труб, мм	Время устранения, ч, при глубине заложения труб, м	
			до 2	более 2
1	Отключение водоснабжения	до 400	8	12

Таблица 66 - Допустимое время устранения технологических нарушений на объектах электроснабжения:

N п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения
1.	Отключение электроснабжения	2 часа

#### 19.4 Расчет потерь теплоносителя на участке тепловой сети при возникновении аварийной ситуации

Потери теплоносителя при возникновении аварийной ситуации включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды на заполнение попавших под отключение участков сети и системы отопления отключаемых потребителей.

Объемы воды во всех попавших под отключение участков сети (подающем и обратном трубопроводе) вычисляется по формуле:

$$V_i = L_i \cdot D_i^2 \cdot \frac{\pi}{4}, \text{ м}^3$$

где,  $L_i$  - длина участка, м;

$D_i$  - диаметр подающего (обратного) трубопровода, м.

Расчетные нагрузки на отопление, вентиляцию суммируются по каждому потребителю. Расчетные средние нагрузки на ГВС суммируются по каждому потребителю.

Объем внутренних систем теплоснабжения рассчитывается исходя из следующей зависимости:

$$V_{\text{сист}} = Q_{\text{сист}} \cdot V, \text{ м}^3$$

где

$Q_{\text{сист}}$  - расчетная тепловая нагрузка системы теплоснабжения, Гкал/ч;

$V$  - удельный объем воды, принимаемый в зависимости от вида основного теплоснабжающего оборудования, (м<sup>3</sup>\*ч)/Гкал.

### 19.5 Анализ переключения тепловых сетей при возникновении аварийных ситуаций

Потребители, подключённые к тепловым сетям отопления двух и более источников тепла отсутствуют. Аварийное переключение нагрузки между источниками тепла не предусмотрено.

Задачи по ликвидации последствий аварийных ситуаций, решаемые с применением электронного моделирования, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой.

В эти задачи входят:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;
- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;
- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

Для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций применяются:

- программное обеспечение, позволяющее создать математическую модель всех технологических объектов (паспортизировать), составляющих систему теплоснабжения, в их совокупности и взаимосвязи, и на основе этого описания решать весь спектр расчетно-аналитических задач, необходимых для многовариантного моделирования режимов работы всей системы теплоснабжения и ее отдельных элементов;
- средства создания и визуализации графического представления сетей теплоснабжения в привязке к плану территории, неразрывно связанные со средствами технологического описания объектов системы теплоснабжения и их связности;
- собственно данные, описывающие каждый в отдельности элементарный объект и всю совокупность объектов, составляющих систему теплоснабжения населенного пункта, - от источника тепла и вплоть до каждого потребителя, включая все трубопроводы и тепловые камеры, а также электронный план местности, к которому привязана модель системы теплоснабжения.

В рамках данной работы было выполнено:



- Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения и с полным топологическим описанием связности объектов. Графическое представление объектов выполнено с использованием ГИС «Zulu», с учетом привязки к топографической основе и схемы расположения инженерных коммуникаций, согласно предоставленных данных.

- Паспортизация объектов системы теплоснабжения. Паспортизация объектов системы теплоснабжения осуществлялась на основе предоставленных исходных и расчетных данных.

- Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное. Разбивка объектов по территориальному делению происходит на основе данных утвержденного генерального плана и карте территориального планирования.

Описание разработанной электронной модели схемы теплоснабжения поселения приведено в Главе 3 Обосновывающих материалов.

Разработанная модель схемы теплоснабжения поселения позволяет локализовать на карте место возникновения аварии, а также определить количество потребителей, попадающих под отключение на время устранения аварии.

### **19.6 Организация управления ликвидацией аварий на теплопроизводящих объектах и тепловых сетях**

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

- на муниципальном уровне – ответственный специалист муниципального образования;
- на объектовом уровне – оперативный персонал источников тепла.

Координацию работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности поселения, на объектовом уровне – руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

### **19.7 Силы и средства для ликвидации аварий тепло-производящих объектов и тепловых сетей**

В зависимости от вида и масштаба аварии принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в дома с центральным отоплением и социально значимые объекты.

Для ликвидации аварий создаются и используются

- резервы финансовых и материальных ресурсов муниципального образования,
- резервы финансовых материальных ресурсов организаций.

Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки.

Время готовности к работам по ликвидации аварии- 45 мин. При возникновении крупномасштабной аварии, срок ликвидации последствий более 12 часов.

### **19.8 Порядок действий по ликвидации аварий на теплопроизводящих объектах и тепловых сетях**

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на тепло-производящих объектах (далее — ТПО) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляется руководством организации, эксплуатирующей ТПО (ТС).

Принятию решения на ликвидацию аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.

Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ.

К работам привлекаются аварийно-ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся ТПО (ТС) в круглосуточном режиме, посменно.

О сложившейся обстановке население информируется администрацией муниципального образования, эксплуатирующей организацией через местную систему оповещения и информирования.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает Главе администрации муниципального образования, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых домах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

Таблица 67 - Мероприятия при аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
<b>При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения</b>			
1.	При поступлении информации (сигнала) об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения: определение объема последствий аварийной ситуации (количество жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений социальных объектов); принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения муниципального образования; организация электроснабжения объектов жизнеобеспечения населения по обводным каналам; организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них; принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, общеобразовательных учреждений	Немедленно	Руководители объектов электро-водо – газо-, тепло-снабжения
2.	Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций, учреждений здравоохранения, общеобразовательных учреждений, подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток;	Ч+ (0ч.30 мин.- 01.ч.00 мин)	Аварийно-восстановительные формирования

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
	обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы.		
3.	При поступлении сигнала об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения: доведение информации до заместителя главы администрации по ЖКХ и руководителя рабочей группы (его зама) оповещение и сбор рабочей и оперативной группы	Немедленно Ч+1ч. 30мин.	Оперативный дежурный ЕДДС
4.	Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и выдача рекомендаций в администрации района.	Ч+ 2ч.00мин.	Рабочая и Оперативная группа
5.	Организация работы оперативной группы	Ч+2ч.30 мин.	Руководитель оперативной группы
6.	Выезд оперативной группы МО в район населенного пункта, в котором произошла авария. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации. Определение котельных, учреждений здравоохранения, общеобразовательных учреждений, попадающих в зону возможной аварийной ситуации.	Ч+(2ч.00мин -3 час. 00мин).	- Руководитель рабочей группы
7.	Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава администрации муниципального образования	Ч+3ч.00мин.	Оперативная группа
8.	Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.	Ч+3ч.00 мин.	Руководитель Оперативной группы
9.	Оповещение населения об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (при необходимости)	Ч+3ч.00 мин.	Оперативный дежурный ЕДДС, группа оповещения
10.	Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования объектов экономики, жизнеобеспечения населения.	Ч+3ч.00мин.	Руководитель, рабочей и оперативной группы
11.	Организация сбора и обобщения информации: о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения; о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, о наличии резервного топлива.	Через каждые 1 час (в течении первых суток) 2 часа (в последующие сутки).	оперативный дежурный ЕДДС и оперативная группа
12	Организация контроля за устойчивой работой объектов и систем жизнеобеспечения населения.	В ходе ликвидации аварии.	Руководитель Оперативной группы
13	Проведение мероприятий по обеспечению	Ч+3 ч 00 мин.	Отдел полиции

№ п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
	общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии.		
14	- Доведение информации до рабочей группы о ходе работ по ликвидации аварии и необходимости привлечения дополнительных сил и средств.	Ч + 3ч.00 мин.	Руководитель Оперативной группы
15	Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения.	По решению рабочей группы	
По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварии в режим чрезвычайной ситуации)			
19	Принятие решения и подготовка распоряжения Руководителя Оперативной группы о переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ	Ч + 24 час 00 мин	Руководитель Оперативной группы
20	Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС. Приведение в готовность нештатных аварийно-спасательных формирований (НАСФ). Определение количества сил и средств, направляемых в муниципальное образование для оказания помощи в ликвидации ЧС	По решению руководителя оперативной группы	Администрация муниципального образования
21	Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации в заинтересованные ведомства о результатах мониторинга	Через каждые 2 часа	Оперативная группа
22	Подготовка проекта распоряжения о переводе муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения	Секретарь оперативной группы
23	Доведение распоряжения руководителя оперативной группы о переводе звена ОТП РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	По завершении работ по ликвидации ЧС	Оперативный штаб комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ
24	Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС	В течение месяца после ликвидации ЧС	Руководитель Оперативной группы

## **19.9 Взаимодействие между органами и организациями при ликвидации аварий, инцидентов**

О сложившейся аварийной ситуации население информируется администрацией муниципального образования, эксплуатирующей организацией через местную систему оповещения и информирования.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает Главе администрации муниципального образования, Руководителю оперативной группы по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых домах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

## **19.10 Порядок организации мониторинга состояния системы теплоснабжения**

Мониторинг состояния системы теплоснабжения должен предусматривать:

- проведение ежедневного анализа состояния работы объектов теплоснабжения;
- оперативное решение вопросов по принятию неотложных мер в целях обеспечения работы объектов теплоснабжения, обеспечивающих жизнедеятельность населения и работу социально значимых объектов, в нормальном (штатном) режиме.

- установление взаимодействия органов повседневного управления - органов местного самоуправления, теплоснабжающих и теплосетевых организаций при осуществлении сбора и обмена информацией по вопросам устойчивого и надежного теплоснабжения жилищного фонда, объектов жилищно-коммунального хозяйства и социально значимых объектов; оперативного контроля за принятием мер, необходимых для обеспечения работы объектов теплоснабжения, обеспечивающих жизнедеятельность населения и работу социально значимых объектов, в нормальном (штатном) режиме.

Функционирование системы мониторинга осуществляется на муниципальном и объектовом уровнях. На муниципальном уровне координацию деятельности системы мониторинга осуществляет Администрация муниципального образования. На объектовом уровне - осуществляют теплоснабжающие организации.

На объектовом уровне собирается следующая информация:

1. Реестр учета аварийных ситуаций, технологических отказов, возникающих на объектах теплоснабжения, с указанием наименования объекта, адреса объекта, причин, приведших к возникновению аварийной ситуации, мер, принятых по ликвидации аварийной ситуации, технологических отказов, а также при отключении потребителей от теплоснабжения - период отключения и перечень отключенных потребителей;

2. Данные о проведенных ремонтных (в т.ч. капитальных) работах на объектах теплоснабжения, исполнительная документация по проведенным ремонтным работам;

3. Данные о вводе в эксплуатацию законченного строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения объектов теплоснабжения.

На муниципальном уровне собирается следующая информация:

1. Реестр учета аварийных ситуаций, технологических отказов, возникающих на объектах теплоснабжения, с указанием наименования объекта, адреса объекта, причин, приведших к возникновению аварийной ситуации, мер, принятых по ликвидации аварийной ситуации, технологических отказов, а также при отключении потребителей от теплоснабжения - период отключения и перечень отключенных потребителей;

2. Данные о проведенных капитальных ремонтных работах на объектах теплоснабжения, исполнительная документация по проведенным капитальным ремонтным работам;

3. Данные о вводе в эксплуатацию законченного строительства, расширения, реконструкции, технического перевооружения объектов теплоснабжения.

Результаты анализа данных мониторинга являются основанием для принятия решений о ремонте, модернизации, реконструкции или выводе из эксплуатации объектов теплоснабжения.