|  |  |
| --- | --- |
|  | УТВЕРЖДЕНА:  Постановлением  Администрации Суксунского  городского округа  от 07.04.2022 № 181 |

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**СУКСУНСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

**ПЕРМСКОГО КРАЯ ПО 2040 ГОД**

**Том 2 Обосновывающие материалы**

**РАЗРАБОТАНО:**

**Директор ООО «ЛЕГИОН-УРАЛ»**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ **А. Н. Чувашова**

2022 г.

Оглавление

[Введение 14](#_Toc97389136)

[ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ 17](#_Toc97389137)

[Сокращения 20](#_Toc97389138)

[Характеристика Суксунского городского округа Пермского края 21](#_Toc97389139)

[ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ. 22](#_Toc97389140)

[ГЛАВА 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения 22](#_Toc97389141)

[Часть 1 Функциональная структура теплоснабжения 22](#_Toc97389142)

[1.1 Зоны действия производственных котельных 22](#_Toc97389143)

[1.2 Зоны действия индивидуального теплоснабжения 30](#_Toc97389144)

[1.3 Изменения, произошедшие в функциональной структуре теплоснабжения Суксунского ГО за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения 30](#_Toc97389145)

[Часть 2 Источники тепловой энергии. 31](#_Toc97389146)

[2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования 43](#_Toc97389147)

[2.2 Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 49](#_Toc97389148)

[2.3 Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 51](#_Toc97389149)

[2.4 Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 51](#_Toc97389150)

[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 54](#_Toc97389151)

[2.6 Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) 54](#_Toc97389152)

[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 55](#_Toc97389153)

[2.8 Среднегодовая загрузка оборудования 60](#_Toc97389154)

[2.9 Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 62](#_Toc97389155)

[2.10 Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 63](#_Toc97389156)

[2.11 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 63](#_Toc97389157)

[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 63](#_Toc97389158)

[2.13 Изменения, произошедшие в технических характеристиках основного оборудования источников тепловой энергии Суксунского ГО за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения 63](#_Toc97389159)

[Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них 64](#_Toc97389160)

[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 64](#_Toc97389161)

[3.2 Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе 66](#_Toc97389162)

[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 66](#_Toc97389163)

[3.4 Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях 68](#_Toc97389164)

[3.5 Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов 68](#_Toc97389165)

[3.6 Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности 69](#_Toc97389166)

[3.7 Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети 71](#_Toc97389167)

[3.8 Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей 71](#_Toc97389168)

[3.9 Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет 71](#_Toc97389169)

[3.10 Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет 71](#_Toc97389170)

[3.11 Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов 72](#_Toc97389171)

[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 74](#_Toc97389172)

[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 74](#_Toc97389173)

[3.14 Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года 75](#_Toc97389174)

[3.15 Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения 76](#_Toc97389175)

[3.16 Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям 76](#_Toc97389176)

[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 77](#_Toc97389177)

[3.18 Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи 78](#_Toc97389178)

[3.19 Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций 78](#_Toc97389179)

[3.20 Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления 78](#_Toc97389180)

[3.21 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию 78](#_Toc97389181)

[3.22 Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) 79](#_Toc97389182)

[3.23 Изменения, произошедшие в тепловых сетях, сооружениях на них за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения 81](#_Toc97389183)

[Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии 82](#_Toc97389184)

[4.1 Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории городского округа, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 82](#_Toc97389185)

[4.2 Изменения, произошедшие в системе теплоснабжения Суксунского ГО 89](#_Toc97389186)

[Часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии 90](#_Toc97389187)

[5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления 90](#_Toc97389188)

[5.2 Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии 91](#_Toc97389189)

[5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии 92](#_Toc97389190)

[5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом 94](#_Toc97389191)

[5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение 94](#_Toc97389192)

[5.6 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии 97](#_Toc97389193)

[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 97](#_Toc97389194)

[Часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки 98](#_Toc97389195)

[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 98](#_Toc97389196)

[6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения 100](#_Toc97389197)

[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 100](#_Toc97389198)

[6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 101](#_Toc97389199)

[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 101](#_Toc97389200)

[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 101](#_Toc97389201)

[Часть 7 Балансы теплоносителя 102](#_Toc97389202)

[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 102](#_Toc97389203)

[7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения 105](#_Toc97389204)

[7.3 Изменения, произошедшие в балансах водоподготовительных установок источников тепловой энергии городского округа за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения 106](#_Toc97389205)

[Часть 8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом 107](#_Toc97389206)

[8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии 107](#_Toc97389207)

[8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 111](#_Toc97389208)

[8.3 Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки 112](#_Toc97389209)

[8.4 Описание использования местных видов топлива 113](#_Toc97389210)

[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 113](#_Toc97389211)

[8.6 Описание преобладающего в городе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в муниципальном образовании 116](#_Toc97389212)

[8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса городского округа 116](#_Toc97389213)

[8.8 Изменения, произошедшие в топливных балансах источников тепловой энергии системе обеспечения топливом городского округа за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения 116](#_Toc97389214)

[Часть 9 Надежность теплоснабжения 117](#_Toc97389215)

[9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей 124](#_Toc97389216)

[9.2 Частота отключений потребителей 124](#_Toc97389217)

[9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений 124](#_Toc97389218)

[9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) 124](#_Toc97389219)

[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» 124](#_Toc97389220)

[9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте 9.5 настоящей Части 125](#_Toc97389221)

[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 125](#_Toc97389222)

[Часть 10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций 126](#_Toc97389223)

[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 126](#_Toc97389224)

[10.2 Изменения, произошедшие в технико-экономических показателях теплоснабжающих и теплосетевых организаций системы теплоснабжения городского округа, в период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения 128](#_Toc97389225)

[Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения 129](#_Toc97389226)

[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 129](#_Toc97389227)

[11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения 130](#_Toc97389228)

[11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения 131](#_Toc97389229)

[11.4 Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения 134](#_Toc97389230)

[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 134](#_Toc97389231)

[Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа 135](#_Toc97389232)

[12.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 135](#_Toc97389233)

[12.2 Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения городского округа (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) 135](#_Toc97389234)

[12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 136](#_Toc97389235)

[12.4 Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 136](#_Toc97389236)

[12.5 Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 136](#_Toc97389237)

[12.6 Изменения технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа, произошедших в период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения 136](#_Toc97389238)

[ГЛАВА 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения 137](#_Toc97389239)

[2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения 137](#_Toc97389240)

[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 138](#_Toc97389241)

[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 141](#_Toc97389242)

[2.4 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 143](#_Toc97389243)

[2.5 Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе 144](#_Toc97389244)

[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 теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 145](#_Toc97389245)

[2.7 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 145](#_Toc97389246)

[ГЛАВА 3 Электронная модель системы теплоснабжения городского округа 146](#_Toc97389247)

[ГЛАВА 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 147](#_Toc97389248)

[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 147](#_Toc97389249)

[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 151](#_Toc97389250)

[4.3 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 151](#_Toc97389251)

[4.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 151](#_Toc97389252)

[ГЛАВА 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа 153](#_Toc97389253)

[5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения городского округа на период по 2040 год 153](#_Toc97389254)

[5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа 154](#_Toc97389255)

[5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа 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 городского округа 158](#_Toc97389256)

[5.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 159](#_Toc97389257)

[ГЛАВА 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах 160](#_Toc97389258)

[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 160](#_Toc97389259)

[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 164](#_Toc97389260)

[6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов 164](#_Toc97389261)

[6.4 Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии 165](#_Toc97389262)

[6.5 Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения 169](#_Toc97389263)

[6.6 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 169](#_Toc97389264)

[ГЛАВА 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 170](#_Toc97389265)

[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») 170](#_Toc97389266)

[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 173](#_Toc97389267)

[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») 173](#_Toc97389268)

[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») 174](#_Toc97389269)

[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») 174](#_Toc97389270)

[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 174](#_Toc97389271)

[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 174](#_Toc97389272)

[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 174](#_Toc97389273)

[7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 175](#_Toc97389274)

[7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 176](#_Toc97389275)

[7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа малоэтажными жилыми зданиями 177](#_Toc97389276)

[7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа 178](#_Toc97389277)

[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 179](#_Toc97389278)

[7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа 180](#_Toc97389279)

[7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения 181](#_Toc97389280)

[7.16 Состав изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 182](#_Toc97389281)

[ГЛАВА 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 183](#_Toc97389282)

[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) 183](#_Toc97389283)

[8.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа 183](#_Toc97389284)

[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 184](#_Toc97389285)

[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 184](#_Toc97389286)

[8.5 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 184](#_Toc97389287)

[8.6 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 184](#_Toc97389288)

[8.7 Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 184](#_Toc97389289)

[8.8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций 186](#_Toc97389290)

[8.9 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 186](#_Toc97389291)

[ГЛАВА 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 187](#_Toc97389292)

[9.1 Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения 187](#_Toc97389293)

[9.2 Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии 187](#_Toc97389294)

[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 187](#_Toc97389295)

[9.4 Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения 187](#_Toc97389296)

[9.5 Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения 187](#_Toc97389297)

[9.6 Предложения по источникам инвестиций 187](#_Toc97389298)

[ГЛАВА 10 Перспективные топливные балансы 188](#_Toc97389299)

[10.1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа 188](#_Toc97389300)

[10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 190](#_Toc97389301)

[10.3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 192](#_Toc97389302)

[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 195](#_Toc97389303)

[10.5 Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городского округа 195](#_Toc97389304)

[10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа 196](#_Toc97389305)

[10.7 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 196](#_Toc97389306)

[ГЛАВА 11 Оценка надежности теплоснабжения 197](#_Toc97389307)

[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 197](#_Toc97389308)

[11.2 Метод и результаты обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения 199](#_Toc97389309)

[11.3 Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам 200](#_Toc97389310)

[11.4 Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки 200](#_Toc97389311)

[11.5 Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии 200](#_Toc97389312)

[11.6 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 201](#_Toc97389313)

[ГЛАВА 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 202](#_Toc97389314)

[12.1 Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей 202](#_Toc97389315)

[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 205](#_Toc97389316)

[12.3 Расчеты экономической эффективности инвестиций 205](#_Toc97389317)

[12.4 Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения 205](#_Toc97389318)

[12.5 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 206](#_Toc97389319)

[ГЛАВА 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа 207](#_Toc97389320)

[13.1 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 215](#_Toc97389321)

[ГЛАВА 14 Ценовые (тарифные) последствия 216](#_Toc97389322)

[14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 216](#_Toc97389323)

[14.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 219](#_Toc97389324)

[14.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей 219](#_Toc97389325)

[14.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 220](#_Toc97389326)

[ГЛАВА 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций 221](#_Toc97389327)

[15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа 221](#_Toc97389328)

[15.2 Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации 221](#_Toc97389329)

[15.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 222](#_Toc97389330)

[15.4 Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках актуализации проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 225](#_Toc97389331)

[15.5 Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 225](#_Toc97389332)

[15.6 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 225](#_Toc97389333)

[ГЛАВА 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения 226](#_Toc97389334)

[16.1 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 226](#_Toc97389335)

[16.2 Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них 227](#_Toc97389336)

[16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения 228](#_Toc97389337)

[16.4 Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 229](#_Toc97389338)

[ГЛАВА 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения 230](#_Toc97389339)

[17.1 Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения 230](#_Toc97389340)

[17.2 Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения 230](#_Toc97389341)

[17.3 Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения 230](#_Toc97389342)

[ГЛАВА 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 231](#_Toc97389343)

[Обосновывающие материалы 231](#_Toc97389344)

[ГЛАВА 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения 231](#_Toc97389345)

[ГЛАВА 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения 231](#_Toc97389346)

[ГЛАВА 3 Электронная модель системы теплоснабжения городского округа 231](#_Toc97389347)

[ГЛАВА 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 231](#_Toc97389348)

[ГЛАВА 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа 232](#_Toc97389349)

[ГЛАВА 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах 232](#_Toc97389350)

[ГЛАВА 7 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 232](#_Toc97389351)

[ГЛАВА 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 232](#_Toc97389352)

[ГЛАВА 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 232](#_Toc97389353)

[ГЛАВА 10 Перспективные топливные балансы 232](#_Toc97389354)

[ГЛАВА 11 Оценка надежности теплоснабжения 233](#_Toc97389355)

[ГЛАВА 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 233](#_Toc97389356)

[ГЛАВА 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа 233](#_Toc97389357)

[ГЛАВА 14 Ценовые (тарифные) последствия 233](#_Toc97389358)

[ГЛАВА 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций 233](#_Toc97389359)

[ГЛАВА 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения 234](#_Toc97389360)

# 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 надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;

2) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;

3) обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;

4) соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;

5) минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу потребляемой тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;

6) обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;

7) согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

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

1) Генеральный план Суксунского городского округа;

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;

6) 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 мая 2010 г. № 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 разработке 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 сокращении.

***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 федерального 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.

***СЦТ*** – централизованная система теплоснабжения.

***ЦТП*** – центральный тепловой пункт.

***SCADA*** – система визуализации и оперативно-диспетчерского управления.

# Характеристика Суксунского городского округа Пермского края

Суксунский городской округ (далее по тексту - Суксунский ГО) на севере и северо-западе граничит с Кишертским районом, на западе - с Ординским районом, а на юге с Октябрьским районом. На востоке граница Суксунского ГО совпадает с границей Пермского края и Свердловской области.

Площадь Суксунского ГО составляет 167758,95 га, что составляет 1,04 % территории Пермского края.

В соответствии со Схемой территориального планирования Пермского края Суксунский ГО располагается в Юго-Восточной зональной системе расселения и входит в состав Кунгурской локальной системы расселения. Через территорию округа с северо-запада на восток, проходит основная федеральная автодорога Р-242 Пермь-Екатеринбург, связывающая Пермский край с другими регионами страны.

Округ расположен в 150 км от Перми и в 250 км от Екатеринбурга, данные города являются крупными промышленными и культурными центрами России.

Современная планировочная ситуация Суксунского ГО сформировалась на основе ряда факторов: географического положения, природных условий и ресурсов; хозяйственной деятельности; исторически сложившейся системы расселения. В состав округа входит 63 населенных пункта: 1 рабочий посёлок, 1 посёлок, 9 сёл, 52 деревни.

Природно-ресурсный потенциал округа включает природно-климатические и минерально-сырьевые ресурсы (кварцевый песок, песчано-гравийную смесь, тугоплавкие и кирпичные глины, нефть и газ), а также аграрные, лесные, водные ресурсы. Наибольшее значение для развития экономики не только округа, но и Пермского края имеют месторождения грязей лечебных, минеральных подземных вод и разведанные месторождения рудных материалов и микроэлементов (стронций, медь, олово, золото, цинк). Все месторождения общераспространенных полезных ископаемых на территории городского округа в большей части относят к месторождениям регионального значения.

Климат Суксунского ГО умеренно-континентальный с холодной снежной зимой и тёплым коротким летом. Средние месячные температуры воздуха, по данным метеостанции Кунгур, приведены ниже.

Таблица 1 - Средняя месячная температура воздуха

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | X | XI | XII |
| 1 | -15.6 | -14.4 | -8.0 | 3.2 | 10.4 | 16.0 | 18.1 | 15.6 | 9.5 | 2.0 | -6.3 | -13.4 |

Самым холодным месяцем в году является январь, самым тёплым июль.

Зимой морозы могут достигать до минус 49° C, но бывают и оттепели, иногда с переходом температуры через 0° C. В самые жаркие летние дни температура достигает плюс 36-38° C, но летом не исключены резкие похолодания.

Территория округа характеризуется устойчивой зимой с длительным залеганием снежного покрова, который устанавливается в первой декаде ноября и лежит 160 дней.

Средняя глубина снежного покрова 35-40 см, средняя из максимальных высот 60 см. Средняя глубина промерзания почвы 83 см. Относительная влажность воздуха наиболее высокая в зимнее время, а летом она уменьшается. Особенно падает влажность воздуха до 20-30 % при засушливой жаркой погоде.

# 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 Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения, отапливающих жилые и административные и социально-значимые объекты. Суммарная установленная мощность источников тепла составляет 17,798 Гкал/час. Обслуживание котельных осуществляется МУП «Суксунская коммунальная служба» (далее по тексту - МУП «СКС») и Общество с ограниченной ответственностью «Настена» (далее по тексту - ООО «Настена»).

Перечень источников централизованного теплоснабжения с указанием ресурсонабжающих организаций приведен в таблице 2.

Отношения между снабжающими и потребляющими организациями – договорные. Объекты производства и соцкультбыта, удаленные от котельных, снабжаются теплом от индивидуальных источников тепла.

На территории Суксунского ГО также действуют локальные (автономные) источники теплоснабжения, отапливающие административные здания и объекты бюджетной сферы, удаленные от источников централизованного теплоснабжения. В качестве топлива на автономных источниках теплоснабжения используется природный газ, твердое топливо (дрова, уголь), электроэнергия.

Обслуживание автономных котельных осуществляется МУП «СКС», ООО «Настена», а также собственниками источников тепла. Краткая характеристика локальных источников тепла приведена в таблице 3.

Таблица 2 – Перечень источников централизованного теплоснабжения

| № п/п | Наименование населенного пункта | Наименование или № котельной | Адрес | Принадлежность (муниципальная, ведомственная, частная и т.п.) | Собственник источника теплоснабжения | Обслуживающая организация | | Год постройки | Дата последнего капитального ремонта | Износ, % факт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Вид, право владения (аренда, концессия, оперативное управление, хоз.ведение и т.п.) |
| 1 | рп. Суксун | Котельная №1 | Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5 | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 2000 | - | 80 |
| 2 | рп. Суксун | Котельная №2 | Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96 | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 1997 | - | 80 |
| 3 | рп. Суксун | Котельная №3 | Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 2005 | - | 60 |
| 4 | д. Кошелево | Котельная №4 | Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище "Очистные" | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 2005 | - | 80 |
| 5 | рп. Суксун | Котельная №6 | Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1 | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 1995 | - | 100 |
| 6 | рп. Суксун | Котельная №7 | Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9 | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 1996 | - | 70 |
| 7 | рп. Суксун | Котельная №8 | Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 1998 | - | 70 |
| 8 | рп. Суксун | Котельная №9 | Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6 | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 1998 | - | 80 |
| 9 | рп. Суксун | Котельная №11 | Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 2003 | - | 70 |
| 10 | рп. Суксун | Котельная №12 | Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 2013 | - | 50 |
| 11 | рп. Суксун | Котельная №13 | Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 2013 | - | 80 |
| 12 | д. Киселево | Котельная №14 | Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6 | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП "СКС" | хоз.ведение | 2004 | - | 90 |
| 13 | с. Ключи | Котельная №5 | Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20 | частная | ООО "Настена" | ООО "Настена" |  | 2021 | - | 0 |
| 14 | с. Тис | Котельная №10 | Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а | частная | ООО "Настена" | ООО "Настена" |  | 2021 | - | 0 |

Таблица 3 – Перечень локальных (автономных) источников тепла

| № п/п | Наименование населенного пункта | Наименование или № котельной | Адрес | Принадлежность (муниципальная, ведомственная, частная и т.п.) | Собственник источника теплоснабжения | Обслуживающая организация | | Год постройки | Дата последнего капитального ремонта | Износ, % факт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Вид, право владения (аренда, концессия, оперативное управление, хоз.ведение и т.п.) |
| 1 | с. Ключи | Котельная Администрации | Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д.59 | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП «СКС» | договор на ТО | 1972 | 2012 | 40 |
| 2 | д. Киселево | Котельная Администрации | Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП «СКС» | договор на ТО | 2003 | - | 59 |
| 3 | рп. Суксун | Котельная Администрации | Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, д. 44 | муниципальная | Администрация Суксунского городского округа | МУП «СКС» | договор на ТО | 2000 | - | 50 |
| 4 | с. Торговище | Котельная ДК | Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г | муниципальная | МУ "Центр развития культуры" | МУ "Центр развития культуры" | оперативное управление | 1973 | - | 66 |
| 5 | с. Тис | Котельная ДК | Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2 | муниципальная | МУ "Центр развития культуры" | МУ "Центр развития культуры" | оперативное управление | 1967 | - | 67 |
| 6 | с. Ключи | Котельная ДК | Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17 | муниципальная | МУ "Центр развития культуры" | МУ "Центр развития культуры" | оперативное управление | 1972 | - | 66 |
| 7 | д. Поедуги | Котельная ДК | Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д.10 | муниципальная | МУ "Центр развития культуры" | МУ "Центр развития культуры" | оперативное управление | 1970 | - | 62 |
| 8 | д. Бор | Котельная СК | Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а | муниципальная | МУ "Центр развития культуры" | МУ "Центр развития культуры" | оперативное управление | 1981 | - | 63 |
| 9 | д. Н. Истекаевка | Котельная СК | Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14 | муниципальная | МУ "Центр развития культуры" | МУ "Центр развития культуры" | оперативное управление | 1974 | - | 63 |
| 10 | д. Пепелыши | Котельная СК | Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15 | муниципальная | МУ "Центр развития культуры" | МУ "Центр развития культуры" | оперативное управление | 1984 | - | 62 |
| 11 | д. Васькино | Котельная СК | Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47 | муниципальная | МУ "Центр развития культуры" | МУ "Центр развития культуры" | оперативное управление | 1970 | - | 66 |
| 12 | с. Брёхово | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7 | муниципальная | МОУ «Брёховская ООШ» | ООО "Настена" | оперативное управление | 1967 | - | 67 |
| 13 | д. Васькино | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53 | муниципальная | МАОУ «Васькинская ООШ – детский сад» | ООО "Настена" | оперативное управление | 2014 | - | 24,3 |
| 14 | с. Ключи | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул.40 лет Победы, д.18 | муниципальная | МАОУ «Ключевская средняя общеобразовательная школа» | МУП «СКС» | оперативное управление | 1986 | - | 65 |
| 15 | д. Моргуново | Котельная школы | Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41 | муниципальная | МАОУ «Моргуновская ООШ - ДС» | ООО "Настена" | оперативное управление | 1963 | - | 67 |
| 16 | с. Сабарка | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4 | муниципальная | МАОУ «Моргуновская ООШ - ДС» | ООО "Настена" | оперативное управление | 2013 | - | 51 |
| 17 | с. Сабарка | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4 | муниципальная | МАОУ «Моргуновская ООШ - ДС» | ООО "Настена" | оперативное управление | 2013 | - | 50 |
| 18 | д. Ковалево | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д.23 | муниципальная | МАОУ «Моргуновская ООШ - ДС» | ООО "Настена" | оперативное управление | 2014 | - | 53 |
| 19 | д. Пепёлыши | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д.14-1 | муниципальная | МАОУ «Суксунская СОШ № 2» | ООО "Настена" | оперативное управление | 1974 | - | 64 |
| 20 | д. Истекаевка | Котельная школы | Пермский край, р-н. Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10 | муниципальная | МАОУ «Суксунская СОШ № 2» | ООО "Настена" | оперативное управление | 2013 | - | 67,92 |
| 21 | д. Поедуги | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23 | муниципальная | МОУ «Поедугинская ООШ-ДС» | ООО "Настена" | оперативное управление | 1986 | - | 41,7 |
| 22 | д. Поедуги | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14 | муниципальная | МОУ «Поедугинская ООШ-ДС» | ООО "Настена" | оперативное управление | 1981 | - | 47,2 |
| 23 | д. Сызганка | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка | муниципальная | МАОУ «Сызганская ООШ - ДС» | ООО "Настена" | оперативное управление | 1988 | - | 60 |
| 24 | с. Торговище | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б | муниципальная | МАОУ «Тисовская СОШ – ДС» | МАОУ «Тисовская СОШ – ДС» | оперативное управление | 2017 | - | 31,53 |
| 25 | д. Киселево | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14 | муниципальная | МОУ «Киселевская ОШИ» | МОУ «Киселевская ОШИ» | оперативное управление | 1989 | - | 62 |
| 26 | д. Киселево | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14 | муниципальная | МОУ «Киселевская ОШИ» | МОУ «Киселевская ОШИ» | оперативное управление | 1989 | - | 63 |
| 27 | д. Киселево | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14 | муниципальная | МОУ «Киселевская ОШИ» | МОУ «Киселевская ОШИ» | оперативное управление | 1995 | - | 61 |
| 28 | д. Киселево | Котельная школы | Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14 | муниципальная | МОУ «Киселевская ОШИ» | МОУ «Киселевская ОШИ» | оперативное управление | 2000 | - | 60 |
| 29 | с. Брехово | Котельная библиотеки | Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д.3 | муниципальная | МУК "Суксунская ЦБС" | - | - | 1980 | - | 50 |
| 30 | с. Ключи | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» | Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180 | ведомственная | Суксунская ЦРБ | - | - | 2007 | - | 40 |
| 31 | д. Киселево | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» | Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская, д. 6, кв. 2 | ведомственная | Суксунская ЦРБ | - | - | 2009 | - | 45 |

### 1.2 Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Централизованное теплоснабжение на территории Суксунского ГО организованно в пяти населенных пунктах: рп. Суксун, д. Кошелево, с. Ключи, с. Тис, д. Киселево. Теплоснабжение на территории других населенных пунктов городского округа осуществляется от автономных источников тепла (газовые котлы, котлы на твердом топливе, печи и т.п.).

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Теплоснабжение индивидуальных жилых домов осуществляется децентрализовано. Часть населения в индивидуальных жилых домах для нужд отопления и приготовления горячей воды используют автономные установки, работающие на твёрдом топливе, природном газе, либо 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 Суксунского ГО за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения

Суксунский ГО образован в 2020 году, путем объединения муниципальных образований Суксунское городское поселение, Киселёвское сельское поселение, Ключевское сельское поселение, Поедугинское сельское поселение, входящих в состав муниципального образования Суксунский район, в новое муниципальное образование.

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Ранее была разработана схемы теплоснабжения Суксунского городского поселения, в настоящее время входящего в состав Суксунского ГО. С момента разработки схемы теплоснабжения значительных изменений в структуре системы теплоснабжения не произошло.

## Часть 2 Источники тепловой энергии.

На территории муниципального образования действует 14 источников централизованного теплоснабжения и 31 локальный источник теплоснабжения. Краткая характеристика котельных представлена в таблице 4.

Таблица 4 - Источники тепловой энергии, расположенные на территории Суксунского ГО

| № п/п | Наименование котельной | Обслуживающая организация | Установленная мощность, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Источники централизованного теплоснабжения** | | |
| 1.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | МУП «СКС» | 0,688 |
| 1.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | МУП «СКС» | 1,376 |
| 1.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | МУП «СКС» | 0,138 |
| 1.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | МУП «СКС» | 0,086 |
| 1.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | ООО «Настена» | 0,322 |
| 1.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | МУП «СКС» | 3,267 |
| 1.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | МУП «СКС» | 4,299 |
| 1.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | МУП «СКС» | 1,376 |
| 1.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | МУП «СКС» | 1,142 |
| 1.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | ООО «Настена» | 0,280 |
| 1.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | МУП «СКС» | 4,299 |
| 1.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | МУП «СКС» | 0,138 |
| 1.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | МУП «СКС» | 0,215 |
| 1.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | МУП «СКС» | 0,172 |
| **2** | **Локальные источники тепла** | | |
| 2.1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | МУП «СКС» | 0,0232 |
| 2.2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | МУП «СКС» | 0,099 |
| 2.3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, д. 44) | МУП «СКС» | 0,035 |
| 2.4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | МУ "Центр развития культуры" | 0,245 |
| 2.5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | МУ "Центр развития культуры" | 0,25 |
| 2.6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | МУ "Центр развития культуры" | 0,123 |
| 2.7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д. 10) | МУ "Центр развития культуры" | 0,11 |
| 2.8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | МУ "Центр развития культуры" | 0,075 |
| 2.9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | МУ "Центр развития культуры" | 0,3 |
| 2.10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | МУ "Центр развития культуры" | 0,075 |
| 2.11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | МУ "Центр развития культуры" | 0,11 |
| 2.12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | ООО «Настена» | 1,42 |
| 2.13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | ООО «Настена» | 0,516 |
| 2.14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 18) | МУП «СКС» | 0,14 |
| 2.15 | Котельная школы (Пермский край, р-н Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | ООО «Настена» | 0,68 |
| 2.16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | ООО «Настена» | 0,09 |
| 2.17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | ООО «Настена» | 0,015 |
| 2.18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д. 23) | ООО «Настена» | 0,051 |
| 2.19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 14-1) | ООО «Настена» | 0,42 |
| 2.20 | Котельная школы (Пермский край, р-н Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | ООО «Настена» | 0,095 |
| 2.21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | ООО «Настена» | 0,72 |
| 2.22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | ООО «Настена» | 0,72 |
| 2.23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | ООО «Настена» | 1,8 |
| 2.24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | МАОУ «Тисовская СОШ – ДС» | 0,13 |
| 2.25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | МОУ «Киселевская ОШИ» | 0,076 |
| 2.26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | МОУ «Киселевская ОШИ» | 0,086 |
| 2.27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | МОУ «Киселевская ОШИ» | 0,055 |
| 2.28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | МОУ «Киселевская ОШИ» | 0,044 |
| 2.29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | - | 0,22 |
| 2.30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | - | 0,143 |
| 2.31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | - | 0,0119 |

Системы теплоснабжения от газовых котельных №6, №13, №7, №3, имеют отопительную нагрузку и нагрузку ГВС. Котельные №3 и №13 обеспечивают нагрузку системы горячего водоснабжения в межотопительный период, в зонах действия котельных №6 и №7 соответственно. Услуга ГВС предоставляется жителям от индивидуальных тепловых пунктов (далее ИТП) располагающихся внутри зданий, путем нагрева холодной воды в кожухотрубных теплообменниках. Системы ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме через кожухотрубные теплообменники.

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

На подающих трубопроводах котельных, 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.

Ниже приведено краткое описание источников централизованного теплоснабжения.

**Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,688 Гкал/час, фактическая – 0,62 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка - 0,258 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 1992. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная). В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной. Включение и работа подпиточных насосов осуществляется автоматически посредством электроконтактного манометра.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

**Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 1,376 Гкал/час, фактическая – 1,238 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,546 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 1997 (1972). Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная). В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной. Включение и работа подпиточных насосов осуществляется автоматически посредством электроконтактного манометра.

Для подогрева воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной установлен подогреватель подпиточной воды.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку используется цистерна объемом V= 3 м2. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

**Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные»)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,086 Гкал/час, фактическая – 0,077 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,102 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 2005. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная отапливает производственные здания на территории биологических очистных сооружений.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод из системы централизованного водоснабжения рп. Суксун, за счет большего давления. Для предотвращения обратного тока теплоносителя из системы теплоснабжения установлен обратный клапан.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

**Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,322 Гкал/час, фактическая – 0,322 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,302 Гкал/час. В 2021 году котельная была реконструирована, было установлено новое котельное оборудование. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод из системы централизованного водоснабжения с. Ключи, за счет большего давления. Для предотвращения обратного тока теплоносителя из системы теплоснабжения установлен обратный клапан.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения с. Ключи. Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку используется емкость объемом V= 2 м2. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

**Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 1,376 Гкал/час, фактическая – 1,238 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,514 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 1998. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). При температуре наружного воздуха ниже минус 25оС, для предоставления качественной услуги по теплоснабжению, работают оба котла. Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку используется емкость объемом V= 2 м2. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

**Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 1,142 Гкал/час, фактическая – 0,128 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,093 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 1998. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная располагается в пристрое к зданию №6 по ул. Халтурина (МВД). Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 3 котла (2 основных и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает в систему отопления здания МВД, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котлы, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение системы теплоснабжения осуществляется при запуске котлов в начале отопительного периода. Расход подпиточной воды отсутствует, ввиду герметичности системы.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Резервный запас воды в котельной отсутствует. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

Подключение котлов выполнено непосредственно к системе отопления здания. Транзитные тепловые сети отсутствуют.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Учет отпускаемой тепловой энергии осуществляется по показаниям узла учета тепла, установленном в котельной.

**Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,28 Гкал/час, фактическая – 0,28 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,280 Гкал/час. В 2021 году котельная была реконструирована, было установлено новое котельное оборудование. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения с. Тис.

Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку используется емкость объемом V= 2 м2. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

**Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 4,3 Гкал/час, фактическая – 3,87 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 1,568 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 2003. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

При запуске в эксплуатацию система теплоснабжения от котельной была независимая, двухконтурная. Независимая система организовывалась благодаря установленным в котельной двум пластинчатым теплообменникам. В настоящее время пластинчатые теплообменники неисправны и не эксплуатируются.

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителей, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун.

Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку используется емкость объемом V= 5 м2. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

**Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,138 Гкал/час, фактическая – 0,125 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,071 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 2013. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная обеспечивает нагрузку системы отопления и горячего водоснабжения детского сада.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). При температуре наружного воздуха ниже минус 20оС, для предоставления качественной услуги по теплоснабжению, работают оба котла. Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод подпиточными насосами, установленными в котельной.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун.

Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку используется емкость объемом V= 3м2. Для умягчения подпиточной воды в котельной установлен умягчитель воды марки Экодар EMS S-274 производительностью 0,5-0,7м3/час.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

**Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,172 Гкал/час, фактическая – 0,155 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,072 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 2004. Режим работы котельной - отопительный период. Котельная покрывает отопительную нагрузку потребителей. Приготовление ГВС в котельной не производится.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется в обратный трубопровод из системы централизованного водоснабжения рп. Суксун, за счет большего давления. Для предотвращения обратного тока теплоносителя из системы теплоснабжения установлен обратный клапан.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения д. Киселева.

Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку используется емкость объемом V= 3 м2. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельные №6 и №13 работают на одну систему централизованного теплоснабжения. Котельная №6 обеспечивает тепловой энергией (отопление и подогрев ГВС) потребителей в отопительный период Котельная №13 используется для выработки тепловой энергии идущей на приготовление ГВС в летний период. Приготовление горячей воды для нужд ГВС осуществляется в ИТП, установленных у потребителей.

**Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д.1)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 3,237 Гкал/час, фактическая – 2,94 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 1,215 Гкал/час. Режим работы котельной - отопительный период.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). При температуре наружного воздуха ниже минус 25оС, для предоставления качественной услуги по теплоснабжению, работают оба котла. Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется подпиточными насосами, установленными в котельной №13. Включение и работа подпиточных насосов осуществляется автоматически посредством электроконтактного манометра. В качестве резервной используется система подпитки в котельной №6.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Для обеспечения резервного запаса воды в котельной №6 установлен резервуар запаса подпиточной воды объемом V= 2 м3. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной №6 отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

**Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,215 Гкал/час, фактическая – 0,196 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,149 Гкал/час. Режим работы котельной – летний период (обеспечения тепловой энергии на подогрев ГВС в ИТП).

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлен 1 котел. Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котле теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Тепловая энергия используется на подогрев ГВС в ИТП потребителей. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами (основной и резервный), установленными на обратном трубопроводе в котельной №13.

Заполнение и подпитка системы централизованного теплоснабжения осуществляется подпиточными насосами, установленными в котельной №13. Включение и работа подпиточных насосов осуществляется автоматически посредством электроконтактного манометра. В качестве резервной используется система подпитки в котельной №6.

Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Для обеспечения резервного запаса воды в котельной №13 установлен резервуар запаса подпиточной воды объемом V= 2 м3. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной №13 отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

Котельные №7 и №3 работают на одну систему централизованного теплоснабжения. Котельная №7 обеспечивает тепловой энергией (отопление, вентиляции и подогрев ГВС) всех потребителей в отопительный период Котельная №3 в отопительный период выполняет функцию ЦТП по приготовлению горячей воды в теплообменниках, установленных в котельной. В межотопительный период - обеспечивает нагрев горячей воды.

**Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 4,299 Гкал/час, фактическая – 3,87 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 1,442 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 1996. Режим работы котельной - отопительный период.

Система теплоснабжения от котельной закрытая, двухтрубная, зависимая (одноконтурная).

В котельной установлено 2 котла (1 основной и 1 резервный). При температуре наружного воздуха ниже минус 25оС, для предоставления качественной услуги по теплоснабжению, работают оба котла. Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

Нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает по сетям теплоснабжения до потребителя, где отдав часть тепловой энергии, возвращается обратно в котельную, для последующего нагрева. Циркуляция теплоносителя обеспечивается тремя циркуляционными насосами (1 основной и 2 резервных), установленными на обратном трубопроводе в котельной.

Заполнение и подпитка системы теплоснабжения осуществляется подпиточными насосами, установленными в котельной №7. Включение и работа подпиточных насосов осуществляется автоматически посредством электроконтактного манометра.

С целью подогрева подпиточной воды в котельной установлен кожухотрубный подогреватель. Для обеспечения резервного запаса воды в котельной установлен резервуар запаса подпиточной воды объемом V= 4 м3. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует.

На котельной предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный метод регулирования предусматривает изменение температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха. Температура теплоносителя от котельной поддерживается согласно температурному графику 95/70°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

**Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г)**

Проектная тепловая мощность котельной составляет 0,138 Гкал/час, фактическая – 0,124 Гкал/час. Присоединенная тепловая нагрузка равна 0,068 Гкал/час. Год ввода котельной в эксплуатацию – 2005. От котельной предоставляется только ГВС.

В отопительный период котельная выполняет функцию ЦТП. В котельную №3 от котельной №7 по тепловым сетям поступает теплоноситель для подогрева ГВС. Приготовления ГВС осуществляется по двухступенчатой схеме в двух кожухотрубных теплообменниках, установленных в котельной №3. В летний период пускаются в работу водогрейные котлы, для выработки тепловой энергии идущей на подогрев ГВС.

Подогретая вода ГВС из котельной №3 по сетям ГВС поступает к потребителям, где расходуется. Пополнение системы ГВС осуществляется из системы централизованного водоснабжения рп. Суксун.

В котельной установлено 2 котла. В летний период, нагретый в котлах теплоноситель (сетевая вода) поступает в теплообменники, установленные в котельной, где отдав часть тепловой энергии на подогрев ГВС, возвращается обратно в котлы. Циркуляция теплоносителя обеспечивается двумя циркуляционными насосами, по одному насосу на каждый котел.

Основным видом топлива для котельной является природный газ. Поставщиком природного газа является ООО «Газпром межрегионгаз Пермь». Удельный расход условного топлива 154,9 кг.у.т./Гкал. Резервное топливо отсутствует.

В качестве теплоносителя в котельной используется вода. Водоснабжение котельной осуществляется от сетей централизованного водоснабжения рп. Суксун. Система химической очистки воды идущей на подпитку системы теплоснабжения в котельной отсутствует. Заполнение теплоносителем системы теплоснабжения котельной №3 осуществляется при пуске котлов в работу.

Температура ГВС от котельной №3 поддерживается в районе 60-75°С.

На котельной установленны узлы учета потребляемых энергетических ресурсов, а именно холодной воды, электроэнергии, природного газа. Узел учета отпускаемой тепловой энергии отсуствует, определение величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом.

В состав основного оборудования локальных источников тепла входят водогрейные котлы разной мощности, котельные располагаются вблизи отапливаемых объектов. В качестве котельно-печного топлива используется природный газ, твердое топливо (дрова, уголь) и электроэнергия.

### 2.1 Структура и технические характеристики основного оборудования

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

Таблица 5 - Структура основного (котлового) оборудования котельных Суксунского ГО

| № п/п | Тип котлоагрегата | Год ввода в эксплуатацию | Количество единиц | Производительность, Гкал/ч, (т/ч) | | Примечание (резерв, ремонт, требует замены, пр.) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| проектная | фактическая |
| **1** | **Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5)** | | | | | |
| 1.1 | КВ-Г-0,4-95СР №22 2000год | 2000 | 1 | 0,344 | 0,310 | В работе |
| 1.2 | КВ-Г-0,4-95СР №23 2000год | 2000 | 1 | 0,344 | 0,310 | В резерве (требует ремонта) |
| **2** | **Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96)** | | | | | |
| 2.1 | КСВа-0,8 ГН 1997г №23 | 1997 | 1 | 0,688 | 0,619 | В работе |
| 2.2 | КСВа-0,8 ГН 1995г. №8 | 1997 | 1 | 0,688 | 0,619 | В резерве (требует ремонта) |
| **3** | **Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г)** | | | | | |
| 3.1 | Хопер-80 №437 2004 | 2005 | 1 | 0,069 | 0,062 | В работе |
| 3.2 | Хопер-80 №439 2004 | 2005 | 1 | 0,069 | 0,062 | В работе |
| **4** | **Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные»)** | | | | | |
| 4.1 | Хопер-50 2004г | 2005 | 1 | 0,04299 | 0,039 | В работе |
| 4.2 | Хопер-50 2004г | 2005 | 1 | 0,04299 | 0,039 | Требуется замена |
| **5** | **Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20)** | | | | | |
| 5.1 | MICRO New NR375 | 2021 | 1 | 0,322  (375 кВт) | 0,322 | В работе |
| **6** | **Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1)** | | | | | |
| 6.1 | КСВа-1,9 Гс №122 1992 | 1993 | 1 | 1,63371 | 1,470 | В работе (требует замены) |
| 6.2 | КСВа-1,9 Гс № 822 2004 | 2004 | 1 | 1,63371 | 1,470 | В работе (требует ремонта) |
| **7** | **Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9)** | | | | | |
| 7.1 | КСВа-2,5 Гс 1997 № 39 | 1997 | 1 | 2,14961 | 1,935 | В работе (требует ремонта) |
| 7.2 | КСВа-2,5 Гс 1997 № 41 | 1997 | 1 | 2,14961 | 1,935 | В работе (требует ремонта) |
| **8** | **Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса)** | | | | | |
| 8.1 | КСВа-0,8 Гн 1996 №22 | 1996 | 1 | 0,688 | 0,619 | В работе (требует ремонта) |
| 8.2 | КСВа-0,8 Гн 1996 №21 | 1996 | 1 | 0,688 | 0,619 | В работе (требует ремонта) |
| **9** | **Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6)** | | | | | |
| 9.1 | КСГ-100 | 2000 | 1 | 0,08598 | 0,077 | В работе |
| 9.2 | КС-ТГВ-40 | 2000 | 1 | 0,03439 | 0,031 | резерв |
| 9.3 | КС-ТГВ-25 | 2000 | 1 | 0,0215 | 0,019 | В работе |
| **10** | **Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а)** | | | | | |
| 10.1 | MICRO New NR325 | 2021 | 1 | 0,280  (325 кВт) | 0,280 | В работе |
| **11** | **Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А)** | | | | | |
| 11.1 | КВ-Г-2,5-115 №4 2002г. | 2003 | 1 | 2,150 | 1,935 | В работе |
| 11.2 | КВ-Г-2,5-115 №2 2000г. | 2003 | 1 | 2,150 | 1,935 | В работе |
| **12** | **Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б)** | | | | | |
| 12.1 | ИШМА--80У2 №5401 | 2012 | 1 | 97,2кВт | 97,2кВт | В работе |
| 12.2 | ИШМА-80У2 №5402 | 2012 | 1 | 97,2кВт | 97,2кВт | В работе |
| **13** | **Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая)** | | | | | |
| 13.1 | КВГ-к-250 | 2012 | 1 | 0,215 | 0,196 | В работе |
| **14** | **Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6)** | | | | | |
| 14.1 | КСГ-100 | 2007 | 1 | 0,086 | 0,077 | В работе (требует замены) |
| 14.2 | ХПЕР 100№319 2007г. | 2007 | 1 | 0,086 | 0,077 | В работе |

Таблица 6 - Структура насосного оборудования котельных Суксунского ГО

| № п/п | Назначение | Тип насоса | Год установки | Количество (штук) | Техническая характеристика | | Электродвигатель | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| производительность, м3/ч. | Напор, м | Тип | Мощность, кВт | Частота вращения, об./мин. |
| **1** | **Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5)** | | | | | | | | |
| 1.1 | Сетевой | ЛМ-80-50-32 | 1996 | 2 | 50,00 | 40,00 |  | 11,00 | 3 000,00 |
| 1.2 | Подпиточный | К 65 -125-20 | 1996 | 2 | 7,20 | 26,00 |  | 5,00 | 3 000,00 |
| **2** | **Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96)** | | | | | | | | |
| 2.1 | Сетевой | КН80-60-200 | 1997 | 2 | 60,00 | 42,00 |  | 15 | 2800 |
| 2.2 | Подпиточный | К-8/18 | 1997 | 2 | 20,00 | 26,00 |  | 3 | 2800 |
| 2.3 | Подпиточный | К 20/30 | 1995 | 1 | 20,00 | 26,00 |  | 2,2 | 2800 |
| **3** | **Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г)** | | | | | | | | |
| 3.1 | Сетевой | СRUNDFOS UPS 22/80 | 2005 | 1 | 20,00 | 8,00 |  | 0,50 | 2 800,00 |
| 3.2 |  | WiLo TYP |  |  | 20,00 | 8,00 |  | 0,50 | 2 800,00 |
| **4** | **Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные»)** | | | | | | | | |
| 4.1 | Сетевой | GRUNDFOS 25/40 | 2005 | 2 | 16,00 | 8,00 |  | 0,40 | 2 800,00 |
| **5** | **Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20)** | | | | | | | | |
| 5.1 | Сетевой | Wilo SAE-10/30 | 2010 | 2 | 10 | 11 |  | 0,4 |  |
| 5.2 | Сетевой | 1К8/1893,1 | 2010 | 1 | 8 | 18 |  | 1,5 |  |
| **6** | **Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д.1)** | | | | | | | | |
| 6.1 | Сетевой | КН100-80-200 | 1995 | 1 | 100,00 | 80,00 |  | 30,00 | 2 800,00 |
| 6.2 | Подпиточный | К-20-30-60 | 2001 | 1 | 20,00 | 16,00 |  | 7,50 | 2 800,00 |
| 6.3 | Сетевой | КМ100-80-160 | 2005 | 1 | 70,00 | 50,00 |  | 15,00 | 2 800,00 |
| **7** | **Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9)** | | | | | | | | |
| 7.1 | Сетевой | К 100-80-60 | 1992 | 3 | 90,00 | 68,00 |  | 15 | 2800 |
| 7.2 | Подпиточный | 5К 65-50-150 | 2001 | 2 | 32,00 | 26,00 |  | 7,5 | 2800 |
| **8** | **Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса)** | | | | | | | | |
| 8.1 | Сетевой | К 80-50-200 | 1998 | 3 | 80,00 | 62,00 |  | 15,00 | 2 800,00 |
| 8.2 | Подпиточный | НК-20-30-60 | 1998 | 2 | 30,00 | 16,00 |  | 3,00 | 2 800,00 |
| **9** | **Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6)** | | | | | | | | |
| 9.1 | Сетевой | Wilo SAE-10/20 | 2001 | 2 | 16,00 | 8,00 |  | 0,40 | 2 800,00 |
| **10** | **Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а)** | | | | | | | | |
| 10.1 | Циркуляционный | Grundfos TP-32-460/2 | 2011 | 2 | 46,00 | 32,00 |  | 3 | 2800 |
| 10.2 | Циркуляционный | Grundfos TP-32-160/2 | 2011 | 2 | 46,00 | 32,00 |  | 2 | 2800 |
| 10.3 | Циркуляционный (летний) | Grundfos TP-32-180/2 | 2011 | 2 | 18,00 | 32 |  | 1,5 | 2800 |
| 10.4 | Повысительный | СМ1-4 | - | 1 | 16,00 | 8,00 |  | 1,10 | 2800 |
| 10.5 | Подпиточный | СМ-1-3 | - | 2 | 18,00 | 12,00 |  | 0,55 | 2800 |
| **11** | **Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А)** | | | | | | | | |
| 11.1 | Сетевой | КМ-100-65-200 | 2003 | 2 | 80,00 | 80,00 |  | 15 | 2800 |
| 11.2 | Подпиточный | КМ 50-32-125 | 2005 | 2 | 30,00 | 26,00 |  | 3,0 | 2800 |
| **12** | **Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б)** | | | | | | | | |
| 12.1 | Сетевой | Wilo IPL32/100-0,55/2 | 2012 | 2 | 50,00 | 10 |  | 0,55 | 2900 |
| 12.2 | Насос подпиточный | Wilo MHIL 302 | 2012 | 2 | 1 | 20 |  | 0,55 | 2900 |
| **13** | **Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая)** | | | | | | | | |
| 13.1 | Сетевой | 5К658-50-150 | 2001 | 2 | 25 | 32 |  | 5 | 2800 |
| 13.2 | Подпиточный | 5К658-50-150 | 2001 | 1 | 25 | 32 |  | 5 | 2800 |
| 13.3 | Подпиточный | 5К658-50-150 | 2001 | 1 | 25 | 32 |  | 5 | 1500 |
| **14** | **Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6)** | | | | | | | | |
| 14.1 | Сетевой | К 65-50-125 | 2002 | 1 | 12,00 | 8,00 |  | 0,30 | 2800 |
| 14.2 | Сетевой | 1К 8/18 У 3,1 | 2004 | 1 | 12,00 | 8,00 |  | 0,30 | 2800 |

В состав основного оборудования локальных источников тепла входят водогрейные котлы разной мощности, котельные располагаются вблизи отапливаемых объектов. В качестве котельно-печного топлива используется природный газ, твердое топливо и электроэнергия.

Таблица 7- Структура основного (котлового) оборудования локальных котельных Суксунского ГО

| № п/п | Наименование или № котельной | Год постройки | Износ, % | Вид топлива | Оборудование котельной | | Температурный график (указать максимальные параметры) | Наличие ЦТП |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Основного | Количество котлов | Мощность котлов |
| 1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | 1972 | 40 | природный газ | 1 | 0,0232 | 85-70 | нет |
| 2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | 2003 | 59 | природный газ | 1 | 0,099 | 85-70 | нет |
| 3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун , ул. Кирова, д. 44) | 2000 | 50 | природный газ | 1 | 0,035 | 85-70 | нет |
| 4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | 1973 | 66 | дрова | 1 | 0,245 | 80-70 | нет |
| 5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | 1967 | 67 | дрова | 1 | 0,25 | 80-70 | нет |
| 6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | 1972 | 66 | природный газ | 2 | 0,123 | 80-70 | нет |
| 7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д. 10) | 1970 | 62 | дрова | 1 | 0,11 | 80-70 | нет |
| 8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | 1981 | 63 | дрова | 1 | 0,075 | 80-70 | нет |
| 9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | 1974 | 63 | дрова | 1 | 0,3 | 80-70 | нет |
| 10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | 1984 | 62 | дрова | 1 | 0,075 | 80-70 | нет |
| 11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | 1970 | 66 | дрова | 1 | 0,11 | 80-70 | нет |
| 12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | 1967 | 67 | каменный уголь | 3 | 1,42 | 90-70 | нет |
| 13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | 2014 | 24,3 | каменный уголь | 2 | 0,516 | 90-70 | нет |
| 14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул.40 лет Победы, д. 18) | 1986 | 65 | природный газ | 2 | 0,14 | 90-70 | нет |
| 15 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | 1963 | 67 | каменный уголь | 2 | 0,68 | 90-70 | нет |
| 16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 2013 | 51 | эл.энергия | 2 | 0,09 | 90-70 | нет |
| 17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 2013 | 50 | дрова | 1 | 0,015 | 90-70 | нет |
| 18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д. 23) | 2014 | 53 | дрова | 2 | 0,051 | 90-70 | нет |
| 19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д.14-1) | 1974 | 64 | каменный уголь | 2 | 0,42 | 90-70 | нет |
| 20 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | 2013 | 67,92 | дрова | 1 | 0,095 | 90-70 | нет |
| 21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | 1986 | 41,7 | каменный уголь | 2 | 0,72 | 90-70 | нет |
| 22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | 1981 | 47,2 | каменный уголь | 2 | 0,72 | 90-70 | нет |
| 23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | 1988 | 60 | каменный уголь | 4 | 1,8 | 90-70 | нет |
| 24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | 2017 | 31,53 | дрова | 1 | 0,13 | 90-70 | нет |
| 25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 1989 | 62 | природный газ | 2 | 0,076 | 90-70 | нет |
| 26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 1989 | 63 | природный газ | 2 | 0,086 | 90-70 | нет |
| 27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 1995 | 61 | природный газ | 2 | 0,055 | 90-70 | нет |
| 28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 2000 | 60 | природный газ | 2 | 0,044 | 90-70 | нет |
| 29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | 1980 | 50 | каменный уголь | 1 | 0,22 | 80-70 | нет |
| 30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | 2007 | 40 | природный газ | 2 | 0,143 | 80-70 | нет |
| 31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | 2009 | 45 | природный газ | 1 | 0,0119 | 80-70 | нет |

### 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 8.

Таблица 8 - Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование СЦТ | УТМ | РТМ |
| --- | --- | --- | --- |
| Гкал/час | Гкал/час |
| **1** | **Источники централизованного теплоснабжения** | | |
| 1.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,688 | 0,62 |
| 1.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 1,376 | 1,238 |
| 1.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,138 | 0,124 |
| 1.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,086 | 0,077 |
| 1.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,322 | 0,322 |
| 1.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 3,267 | 2,94 |
| 1.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 4,299 | 3,869 |
| 1.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 1,376 | 1,238 |
| 1.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 1,142 | 0,128 |
| 1.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,28 | 0,28 |
| 1.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 4,299 | 3,869 |
| 1.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,138 | 0,125 |
| 1.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,215 | 0,196 |
| 1.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,172 | 0,155 |
| **2** | **Локальные источники тепла** | | |
| 2.1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | 0,0232 | 0,0232 |
| 2.2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | 0,099 | 0,099 |
| 2.3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, д. 44) | 0,035 | 0,035 |
| 2.4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | 0,245 | 0,245 |
| 2.5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | 0,25 | 0,25 |
| 2.6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | 0,123 | 0,123 |
| 2.7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д.10) | 0,11 | 0,11 |
| 2.8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | 0,075 | 0,075 |
| 2.9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | 0,3 | 0,3 |
| 2.10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | 0,075 | 0,075 |
| 2.11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | 0,11 | 0,11 |
| 2.12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | 1,42 | 1,42 |
| 2.13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | 0,516 | 0,516 |
| 2.14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул.40 лет Победы, д. 18) | 0,14 | 0,14 |
| 2.15 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | 0,68 | 0,68 |
| 2.16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 0,09 | 0,09 |
| 2.17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 0,015 | 0,015 |
| 2.18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д. 23) | 0,051 | 0,051 |
| 2.19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д.14-1) | 0,42 | 0,42 |
| 2.20 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | 0,095 | 0,095 |
| 2.21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | 0,72 | 0,72 |
| 2.22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | 0,72 | 0,72 |
| 2.23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | 1,8 | 1,8 |
| 2.24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | 0,13 | 0,13 |
| 2.25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 0,076 | 0,076 |
| 2.26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 0,086 | 0,086 |
| 2.27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 0,055 | 0,055 |
| 2.28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 0,044 | 0,044 |
| 2.29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | 0,22 | 0,22 |
| 2.30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | 0,143 | 0,143 |
| 2.31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | 0,0119 | 0,0119 |

### 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 17,798 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 9.

Таблица 9 - Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование СЦТ | РТМ,  Гкал/час | Собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал/час | Отношение собственных нужд котельных к расчетной тепловой мощности. % | Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды источника тепловой энергии, Гкал |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Источники централизованного теплоснабжения** | | | | |
| 1.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,62 | - | - | - |
| 1.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 1,238 | - | - | - |
| 1.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,124 | - | - | - |
| 1.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,077 | - | - | - |
| 1.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,322 | - | - | - |
| 1.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 2,94 | - | - | - |
| 1.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 3,869 | - | - | - |
| 1.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 1,238 | - | - | - |
| 1.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 0,128 | - | - | - |
| 1.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,28 | - | - | - |
| 1.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 3,869 | - | - | - |
| 1.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,125 | - | - | - |
| 1.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,196 | - | - | - |
| 1.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,155 | - | - | - |
| **2** | **Локальные источники тепла** | | | | |
| 2.1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | 0,0232 | - | - | - |
| 2.2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | 0,099 | - | - | - |
| 2.3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, д. 44) | 0,035 | - | - | - |
| 2.4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | 0,245 | - | - | - |
| 2.5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | 0,25 | - | - | - |
| 2.6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | 0,123 | - | - | - |
| 2.7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д. 10) | 0,11 | - | - | - |
| 2.8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | 0,075 | - | - | - |
| 2.9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | 0,3 | - | - | - |
| 2.10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | 0,075 | - | - | - |
| 2.11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | 0,11 | - | - | - |
| 2.12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | 1,42 | - | - | - |
| 2.13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | 0,516 | - | - | - |
| 2.14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул.40 лет Победы, д. 18) | 0,14 | - | - | - |
| 2.15 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | 0,68 | - | - | - |
| 2.16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 0,09 | - | - | - |
| 2.17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 0,015 | - | - | - |
| 2.18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д. 23) | 0,051 | - | - | - |
| 2.19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 14-1) | 0,42 | - | - | - |
| 2.20 | Котельная школы (Пермский край, р-н Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | 0,095 | - | - | - |
| 2.21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | 0,72 | - | - | - |
| 2.22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | 0,72 | - | - | - |
| 2.23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | 1,8 | - | - | - |
| 2.24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | 0,13 | - | - | - |
| 2.25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 0,076 | - | - | - |
| 2.26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 0,086 | - | - | - |
| 2.27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 0,055 | - | - | - |
| 2.28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 0,044 | - | - | - |
| 2.29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | 0,22 | - | - | - |
| 2.30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | 0,143 | - | - | - |
| 2.31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | 0,0119 | - | - | - |

### 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, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса приведены в таблицах 5 - 7.

### 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 Суксунского ГО 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 тепловой энергии. 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 10 – Общие сведения о температурных графиках источников тепла

| № п/п | Наименование СЦТ | Температурный график |
| --- | --- | --- |
| **1** | **Источники централизованного теплоснабжения** | |
| 1.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 95/70ºС |
| 1.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 95/70ºС |
| 1.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 95/70ºС |
| 1.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 95/70ºС |
| 1.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 95/70ºС |
| 1.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д.1) | 95/70ºС |
| 1.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 95/70ºС |
| 1.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 95/70ºС |
| 1.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 95/70ºС |
| 1.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 95/70ºС |
| 1.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 95/70ºС |
| 1.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 95/70ºС |
| 1.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 95/70ºС |
| 1.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 95/70ºС |
| **2** | **Локальные источники тепла** | |
| 2.1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | 85-70 ºС |
| 2.2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | 85-70 ºС |
| 2.3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп Суксун, ул. Кирова, д. 44) | 85-70 ºС |
| 2.4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | 80-70 ºС |
| 2.5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | 80-70 ºС |
| 2.6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | 80-70 ºС |
| 2.7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д. 10) | 80-70 ºС |
| 2.8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | 80-70 ºС |
| 2.9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | 80-70 ºС |
| 2.10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | 80-70 ºС |
| 2.11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | 80-70 ºС |
| 2.12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | 90-70 ºС |
| 2.13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | 90-70 ºС |
| 2.14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул.40 лет Победы, д. 18) | 90-70 ºС |
| 2.15 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | 90-70 ºС |
| 2.16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 90-70 ºС |
| 2.17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 90-70 ºС |
| 2.18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д. 23) | 90-70 ºС |
| 2.19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 14-1) | 90-70 ºС |
| 2.20 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | 90-70 ºС |
| 2.21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | 90-70 ºС |
| 2.22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | 90-70 ºС |
| 2.23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | 90-70 ºС |
| 2.24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | 90-70 ºС |
| 2.25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 90-70 ºС |
| 2.26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 90-70 ºС |
| 2.27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 90-70 ºС |
| 2.28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 90-70 ºС |
| 2.29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | 80-70 ºС |
| 2.30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | 80-70 ºС |
| 2.31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | 80-70 ºС |

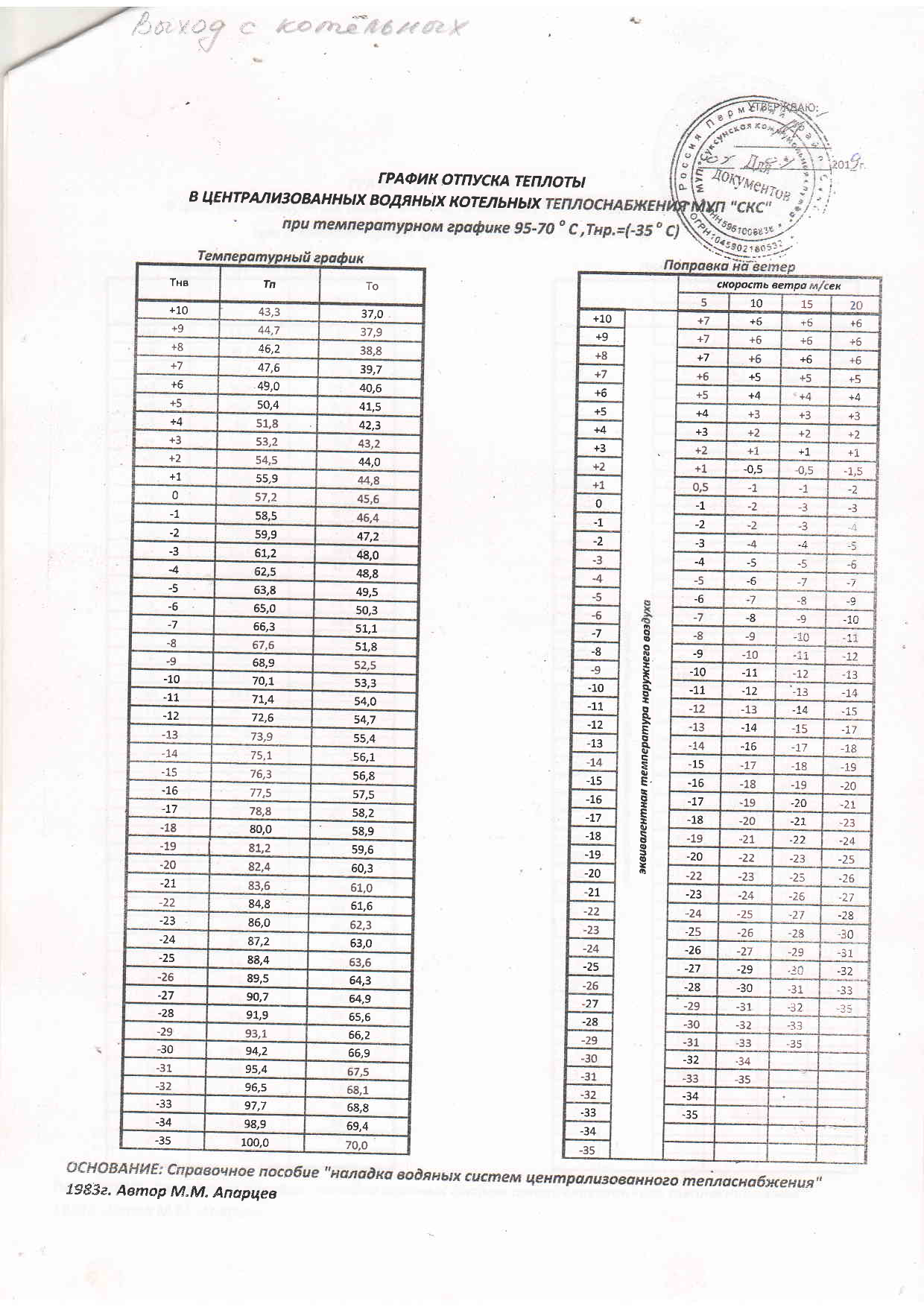


Рисунок 1 – Температурный график котельных рп. Суксун, обслуживаемых МУП «СКС» (график отпуска теплоты на входе из котельных)

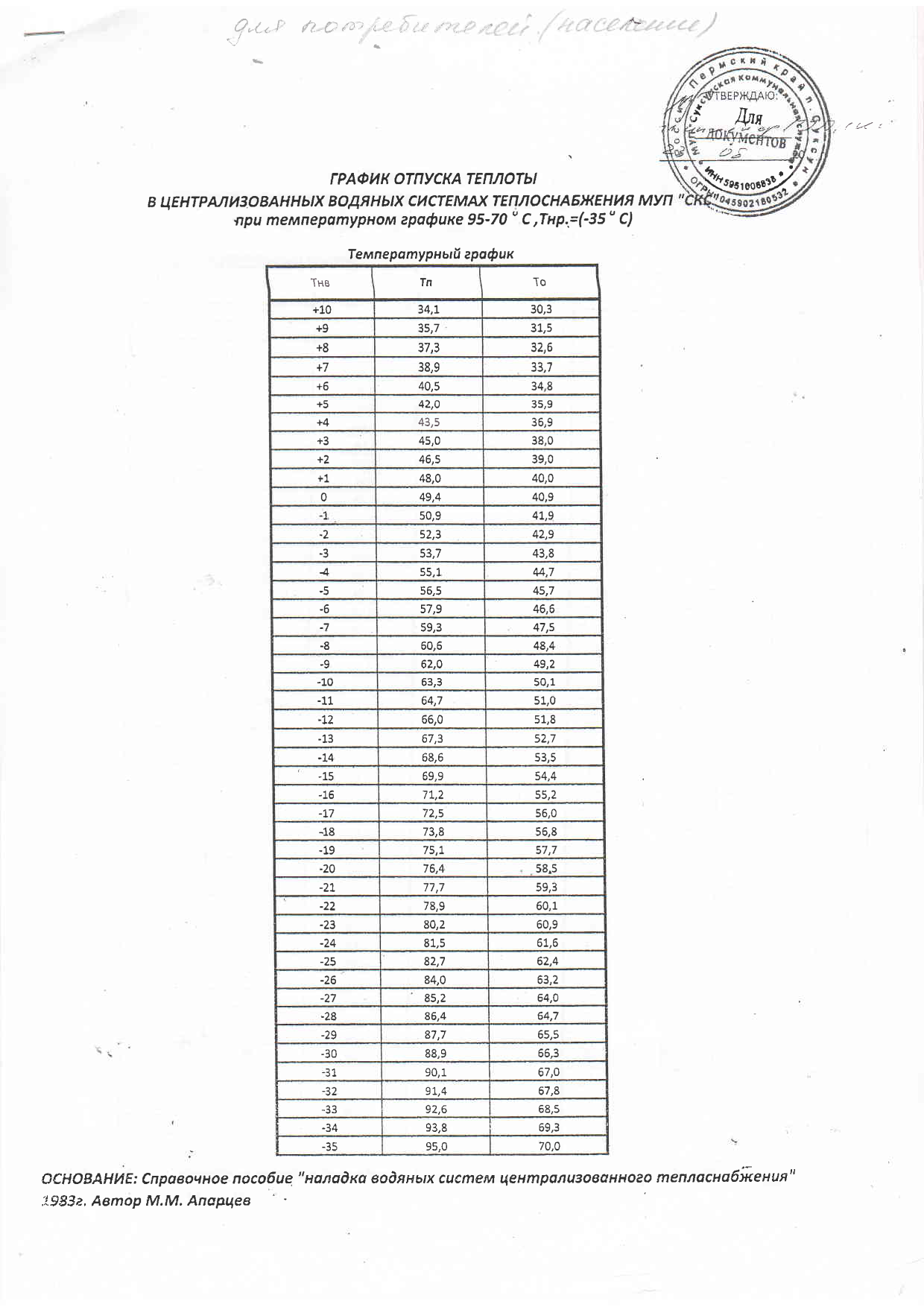


Рисунок 2 – Температурный график в системах теплоснабжения потребителей рп. Суксун, обслуживаемых МУП «СКС»

Таблица 11 – Температурный график в системах теплоснабжения потребителей, обслуживаемых ООО «Настена»

| № п/п | Наружная температура | Температура в подающем трубопроводе, ºС | Температура в обратном трубопроводе, ºС |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 8 | 42 | 36 |
| 2 | 7 | 44 | 37 |
| 3 | 6 | 45 | 39 |
| 4 | 5 | 47 | 40 |
| 5 | 4 | 48 | 40 |
| 6 | 3 | 50 | 41 |
| 7 | 2 | 51 | 42 |
| 8 | 1 | 52 | 43 |
| 9 | 0 | 54 | 44 |
| 10 | -1 | 55 | 45 |
| 11 | -2 | 57 | 46 |
| 12 | -3 | 58 | 47 |
| 13 | -4 | 59 | 48 |
| 14 | -5 | 61 | 49 |
| 15 | -6 | 62 | 50 |
| 16 | -7 | 63 | 51 |
| 17 | -8 | 65 | 51 |
| 18 | -9 | 66 | 52 |
| 19 | -10 | 67 | 53 |
| 20 | -11 | 69 | 54 |
| 21 | -12 | 70 | 55 |
| 22 | -13 | 71 | 56 |
| 23 | -14 | 73 | 56 |
| 24 | -15 | 74 | 57 |
| 25 | -16 | 75 | 58 |
| 26 | -17 | 76 | 59 |
| 27 | -18 | 78 | 59 |
| 28 | -19 | 79 | 60 |
| 29 | -20 | 80 | 61 |
| 30 | -21 | 82 | 62 |
| 31 | -22 | 83 | 63 |
| 32 | -23 | 84 | 63 |
| 33 | -24 | 85 | 64 |
| 34 | -25 | 86 | 65 |
| 35 | -26 | 88 | 66 |
| 36 | -27 | 89 | 66 |
| 37 | -28 | 90 | 67 |
| 38 | -29 | 91 | 68 |
| 39 | -30 | 93 | 69 |
| 40 | -31 | 94 | 69 |
| 41 | -32 | 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 12.

Таблица 12 – Среднегодовая загрузка оборудования котельных

| № п/п | Наименование котельной | Установленная тепловая мощность | 2020 год | | 2021 год (январь-ноябрь) | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Выработка тепла | Число часов использования УТМ | Выработка тепла | Число часов использования УТМ |
| Гкал/ч | Гкал | час | Гкал | час |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,688 | 782,0 | 1136,7 | 721,1 | 1048,2 |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 1,376 | 1586,9 | 1153,3 | 1399,9 | 1017,4 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,138 | 38,2 | 276,8 | 36,9 | 267,4 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,086 | 517,4 | 6015,8 | 707,9 | 8231,3 |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,322 | 391,2 | 1215,0 | 305,5 | 948,6 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 3,267 | 3116,5 | 953,9 | 2450,4 | 750,0 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 4,299 | 3714,5 | 864,0 | 2935,9 | 682,9 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 1,376 | 1318,4 | 958,1 | 1036,0 | 752,9 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 1,142 | 235,9 | 206,6 | 182,0 | 159,4 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,28 | 272,7 | 973,8 | 217,1 | 775,3 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 4,299 | 4048,5 | 941,7 | 3207,6 | 746,1 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,138 | 186,8 | 1353,3 | 150,8 | 1093,0 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,215 | 147,4 | 685,5 | 152,3 | 708,6 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,172 | 185,3 | 1077,3 | 146,0 | 848,9 |
|  | ИТОГО: | 17,798 | 16541,7 | 929,4 | 13649,5 | 766,9 |

Сведения о среднегодовой загрузке котлоагрегатов локальных котельных 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 используемых для учета тепла отпущенного в тепловые сети, приведены в таблице ниже.

Таблица 13- Оснащенность источников тепла УУТЭ

| № п/п | Наименование котельной | Наличие УУТЭ | Тип тепловычислителя |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | Отсутствует | - |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | Отсутствует | - |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | Отсутствует | - |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | Отсутствует | - |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | Отсутствует | - |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | Отсутствует | - |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | Отсутствует | - |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | Отсутствует | - |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | да | ИМ2300 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | Отсутствует | - |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | Отсутствует | - |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | Отсутствует | - |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | Отсутствует | - |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | Отсутствует | - |

Узлы учета тепловой энергии (УУТЭ) осуществляют:

1) учет тепловой энергии, расходуемой объектами на отопление;

2) измерение давления в трубопроводах;

3) измерение температуры в трубопроводах;

4) регистрацию нештатных ситуаций;

5) автоматическую передачу данных с заданным периодом опроса, сигналов предупреждения об аварийных и нештатных ситуациях - немедленно.

При отсутствии приборов учета тепла, расчет величины отпускаемой тепловой энергии осуществляется расчетным способом, исходя из удельного расхода топлива на выработку тепла.

Сведения о приборах учета тепла, установленных в локальных котельных, отсутствуют.

### 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 Суксунского ГО за период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Ранее была разработана схемы теплоснабжения Суксунского городского поселения, в настоящее время входящего в состав Суксунского ГО. С момента разработки схемы теплоснабжения значительных изменений в структуре системы теплоснабжения не произошло.

## 

## 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 Суксунского ГО, приведена в таблице ниже.

Таблица 14 – Общая характеристика тепловых сетей

| № п/п | Наименование СЦТ | Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, км | Материальная характеристика, кв. м |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Источники централизованного теплоснабжения** | | |
| 1.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 1,559 | 467,70 |
| 1.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 1,197 | 299,25 |
| 1.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,12 | 9,60 |
| 1.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | - | - |
| 1.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,112 | 17,92 |
| 1.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 1,1665 | 349,95 |
| 1.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 1,816 | 544,80 |
| 1.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 0,4672 | 140,16 |
| 1.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | - | - |
| 1.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,208 | 41,60 |
| 1.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 2,49 | 747,00 |
| 1.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,12 | 24,00 |
| 1.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 1,08 | 216,00 |
| 1.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,112 | 11,20 |
| **2** | **Автономные источники тепла** | | |
| 2.1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | - | - |
| 2.2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | - | - |
| 2.3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун , ул. Кирова, д. 44) | - | - |
| 2.4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | - | - |
| 2.5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | - | - |
| 2.6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | - | - |
| 2.7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д. 10) | - | - |
| 2.8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | - | - |
| 2.9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | - | - |
| 2.10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | - | - |
| 2.11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | - | - |
| 2.12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | - | - |
| 2.13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | - | - |
| 2.14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул.40 лет Победы, д. 18) | - | - |
| 2.15 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | - | - |
| 2.16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | - | - |
| 2.17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | - | - |
| 2.18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д. 23) | - | - |
| 2.19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д.14-1) | - | - |
| 2.20 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | - | - |
| 2.21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | - | - |
| 2.22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | - | - |
| 2.23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | - | - |
| 2.24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | - | - |
| 2.25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | - | - |
| 2.26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | - | - |
| 2.27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | - | - |
| 2.28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | - | - |
| 2.29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | - | - |
| 2.30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | - | - |
| 2.31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | - | - |

Тепловые сети выполнены в двухтрубном исполнении. От котельной №3, в отопительный период функционирующей в качестве ЦТП, тепловые сети проложены в сочетании с подающим и обратным трубопроводами системы горячего водоснабжения. Подающие и обратные трубопроводы водяных тепловых сетей вместе с соответствующими трубопроводами котельных и систем теплопотребления образуют замкнутые контуры циркуляции теплоносителя. Эта циркуляция поддерживается сетевыми насосами, устанавливаемыми в котельных.

Тепловые сети на территории городского округа выполнены как подземным способом, в непроходных каналах, так и надземным способом. Большая часть тепловых сетей введена в эксплуатацию в период 1990-2000 годы. В качестве тепловой изоляции используются минеральная вата, пенополиуретан. Компенсация температурных удлинений осуществляется П-образными компенсаторами и углами поворотов теплотрассы.

Общее состояние трубопроводов сетей удовлетворительное. По мере износа участки сети теплоснабжения ремонтируются. Однако для безаварийного эксплуатации сетей, а так же с целью снижения потерь тепловой энергии необходимо произвести реконструкцию сетей теплоснабжения с заменой трубопроводов и изоляции.

### 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 Суксунского ГО, приведены в приложениях 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 наименее 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. Характеристика тепловых сетей по каждому источнику централизованного теплоснабжения представлена в таблице ниже.

Таблица 15 - Характеристика тепловых сетей котельных Суксунского ГО

| № п/п | Наименование | Тип прокладки | Условный диаметр трубопровода, мм | Протяженность трубопроводов, м | Материал тепловой изоляции | Год ввода в эксплуатацию |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 150 | 1559,00 | Минеральная вата | 1992 |
| 2 | Котельная №2, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 125 | 1197,00 | Минеральная вата | 1997 |
| 3 | Котельная №3, Российская Федерация, Пермский край, Суксунский р-н район, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 40 | 120,00 | Минеральная вата | 1987-1998г |
| 4 | Котельная №4, Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения урочище (Очистные) | - | - | - | - | - |
| 5 | Котельная №5, Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20 (Школа)  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 80 | 112,00 | Минеральная вата | 2005 |
| 6 | Котельная №6, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 150 | 1166,50 | Минеральная вата | 1995 |
| 7 | Котельная №7, Российская Федерация, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 150 | 1816,00 | Минеральная вата | 1987-1998 |
| 8 | Котельная №8, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 150 | 467,20 | Минеральная вата | 1983 |
| 9 | Котельная №9, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6 | - | - | - | - | - |
| 10 | Котельная №10, Российская Федерация, Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 100 | 208,00 | Минеральная вата | 2012 |
| 11 | Котельная №11, Россия, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 150 | 2490,00 | Минеральная вата | 1985-1986 |
| 12 | Котельная №12, Российская Федерация, Пермский край, м. р-н Суксунский, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 100 | 120,00 | Минеральная вата | 2012 |
| 13 | Котельная №13, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишневая  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 100 | 1080,00 | Минеральная вата | 1989 |
| 14 | Котельная №14, Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселева, ул. Новая, д. 6.  Тепловые сети Т=95..70 С | В непроходных каналах | 50 | 112,00 | Минеральная вата | 2000 |

### 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.). Приямки для отведения сточных вод в сбросные колодцы или дренаж отсутствуют.

Строительная часть тепловых камер выполнена из бетона. Высота камеры не менее 1,8 – 2 м, в перекрытиях камер не менее двух люков. Днище выполнено с уклоном 0,02 в сторону водосборного приямка. Назначением тепловых камер является размещение запорной арматуры, проведение ремонтных работ.

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

Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по расчетному температурному графику. Присоединение потребителей к тепловым сетям непосредственное без смешения и без регуляторов расхода на вводах.

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 16 – Температурные графики

| № п/п | Наименование СЦТ | Температурный график |
| --- | --- | --- |
| **1** | **Источники централизованного теплоснабжения** | |
| 1.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 95/70ºС |
| 1.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 95/70ºС |
| 1.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 95/70ºС |
| 1.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 95/70ºС |
| 1.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 95/70ºС |
| 1.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д.1) | 95/70ºС |
| 1.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 95/70ºС |
| 1.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 95/70ºС |
| 1.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 95/70ºС |
| 1.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 95/70ºС |
| 1.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 95/70ºС |
| 1.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 95/70ºС |
| 1.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 95/70ºС |
| 1.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 95/70ºС |
| **2** | **Локальные источники тепла** | |
| 2.1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | 85-70 ºС |
| 2.2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | 85-70 ºС |
| 2.3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп Суксун, ул. Кирова, д. 44) | 85-70 ºС |
| 2.4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | 80-70 ºС |
| 2.5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | 80-70 ºС |
| 2.6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | 80-70 ºС |
| 2.7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д. 10) | 80-70 ºС |
| 2.8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | 80-70 ºС |
| 2.9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | 80-70 ºС |
| 2.10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | 80-70 ºС |
| 2.11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | 80-70 ºС |
| 2.12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | 90-70 ºС |
| 2.13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | 90-70 ºС |
| 2.14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул.40 лет Победы, д. 18) | 90-70 ºС |
| 2.15 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | 90-70 ºС |
| 2.16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 90-70 ºС |
| 2.17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 90-70 ºС |
| 2.18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д. 23) | 90-70 ºС |
| 2.19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 14-1) | 90-70 ºС |
| 2.20 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | 90-70 ºС |
| 2.21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | 90-70 ºС |
| 2.22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | 90-70 ºС |
| 2.23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | 90-70 ºС |
| 2.24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | 90-70 ºС |
| 2.25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 90-70 ºС |
| 2.26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 90-70 ºС |
| 2.27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 90-70 ºС |
| 2.28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 90-70 ºС |
| 2.29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | 80-70 ºС |
| 2.30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | 80-70 ºС |
| 2.31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | 80-70 ºС |

### 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 - ±3 %;

2) по давлению в подающих трубопроводах - ±5 %;

3) по давлению в обратных трубопроводах - ±0,2 кгс/см 2 ;

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

Информация по статистике отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет ТСО не предоставлена.

На основании отчетных данных, публикуемых в соответствии со стандартами раскрытия информации ТСО, отказов тепловых сетей не зафиксировано.

### 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 17.

Таблица 17 – 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 |

Информация по статистике восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет ТСО не предоставлена.

### 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 окончанию 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.

Нормирование эксплуатационных часовых тепловых потерь через изоляционные конструкции на расчетный период проводится, исходя из значений часовых тепловых потерь при среднегодовых условиях функционирования тепловых сетей.

### 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 18 – 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, % |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,258 | 0,036 | 0,010 | 3,8 |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 0,546 | 0,076 | 0,005 | 0,9 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,068 | 0,010 | 0,001 | 1,5 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,102 | 0,014 | - | - |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,302 | 0,042 | 0,001 | 0,2 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 1,215 | 0,170 | 0,008 | 0,6 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 1,442 | 0,201 | 0,012 | 0,8 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 0,514 | 0,072 | 0,003 | 0,6 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 0,093 | 0,013 | - | - |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,280 | 0,039 | 0,001 | 0,4 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 1,568 | 0,219 | 0,143 | 9,1 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,071 | 0,010 | 0,001 | 1,5 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,149 | 0,021 | 0,013 | 8,8 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,072 | 0,010 | 0,001 | 0,7 |

Сведения о потерях тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя в зонах действия локальных котельных отсутствуют.

### 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 по зависимой элеваторной 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 3 - Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопление), зависимое присоединение, без смешения

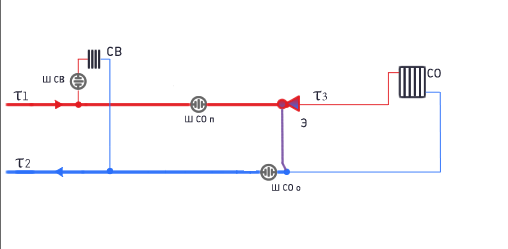


Рисунок 4 – Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопление), в качестве регулятора температуры используется элеватор (СО – система отопления, Э – элеватор, СВ – система вентиляции)

Услуга ГВС предоставляется жителям от индивидуальных тепловых пунктов (далее ИТП) располагающихся внутри зданий, путем нагрева холодной воды в кожухотрубных теплообменниках. Системы ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме через кожухотрубные теплообменники.

### 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.

Таблица 19 – Сведения об оснащенности приборами учета

| № п/п | Категория потребителей | Кол-во потребителей | Кол-во потребителей, тепловые узлы которых оборудованы приборами учета | Доля тела в общем объеме потребления, расчет за который осуществляется по приборам учет |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Бюджетные потребители | 43 | 24 | 81,5 |
| 2 | Прочие потребители | 29 | 9 | 35,1 |
| 3 | Население | 59 | 6 | 75,9 |
|  | ВСЕГО: | 131 | 39 | 75,8 |

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

На источниках теплоснабжения организованно 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 бесхозяйных 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 бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации), орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На территории Суксунского ГО бесхозяйные сети теплоснабжения отсутствуют, за всеми участками тепловых сетей закреплена эксплуатирующая организация.

### 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 таблицах ниже

Таблица 20 - Эксплуатационные показатели тепловых сетей и сооружений на них отдельно по каждой СЦТ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование СЦТ | Ед. изм. | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) |
| 1 | Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м | км | 1,559 | 0,742 | 0,12 | - | 0,112 | 1,257 | 1,816 | 0,469 |
| 2 | Материальная характеристика, кв. м | м2 | 291,1 | 140,38 | 9,6 | - | 16 | 233,92 | 372,18 | 103,58 |
| 3 | Потери тепловой энергии | Гкал | 59,95 | 26,97 | 3,10 | - | 3,55 | 45,34 | 69,35 | 18,60 |
| 3.1 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | 3,80 | 0,88 | 1,47 | - | 0,39 | 0,64 | 0,83 | 0,62 |
| 4 | Нормативные потери теплоносителя | м3 | 198,16 | 419,14 | 52,37 | 78,66 | 117,70 | 933,16 | 1107,30 | 395,12 |
| 5 | Температура теплоносителя в подающем трубопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | 0С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| 6 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха | 0С | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |

Таблица 21 - Эксплуатационные показатели тепловых сетей и сооружений на них отдельно по каждой СЦТ

| № п/п | Наименование СЦТ | Ед. изм. | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м | км | - | 0,208 | 2,492 | 0,12 | 1,08 | 0,112 |
| 2 | Материальная характеристика, кв. м | м2 | - | 28,64 | 397,76 | 21,36 | 194,8 | 11,2 |
| 3 | Потери тепловой энергии | Гкал | - | 6,656 | 83,231 | 6,708 | 38,614 | 3,01 |
| 3.1 | то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии | % | - | 0,39 | 9,12 | 1,55 | 8,79 | 0,70 |
| 4 | Нормативные потери теплоносителя | м3 | 71,46 | 215,06 | 1204,58 | 54,64 | 114,51 | 55,24 |
| 5 | Температура теплоносителя в подающем трубопроводе принятая для проектирования тепловых сетей | 0С | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| 6 | Разность температур теплоносителя в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха | 0С | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. С момента разработки (актуализации) схем теплоснабжения городских и сельских поселений, вошедших в состав округа, значительных изменений в структуре тепловых сетей не произошло. Были проведены работы по замене наиболее изношенных участков сетей, а также работы по устранению прорывов трубопроводов, выявленных в ходе проведения испытаний тепловых сетей.

На основании полученных данных были уточнены сведения по характеристике тепловых сетей, статистике аварийных ситуаций, запорной арматуре, приведены энергетические характеристики тепловых сетей.

## 

## Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии

### 4.1 Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории городского округа, 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 котельных представлены на рисунках ниже.

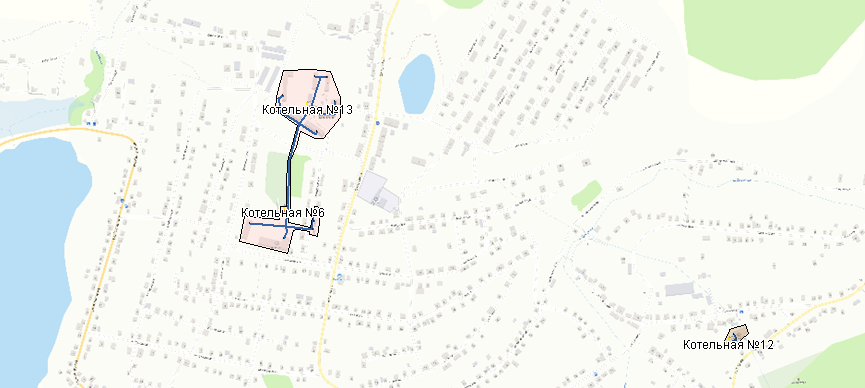


Рисунок 5 – Зоны действия котельных рп. Суксун (котельные №6 и №13, котельная №12)

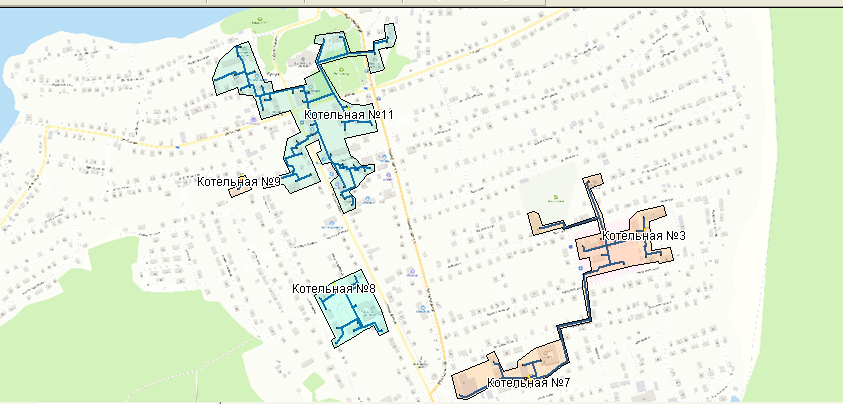


Рисунок 6 – Зоны действия котельных рп. Суксун (котельный №7 и №3, котельная №8, котельная №9, котельная №11)

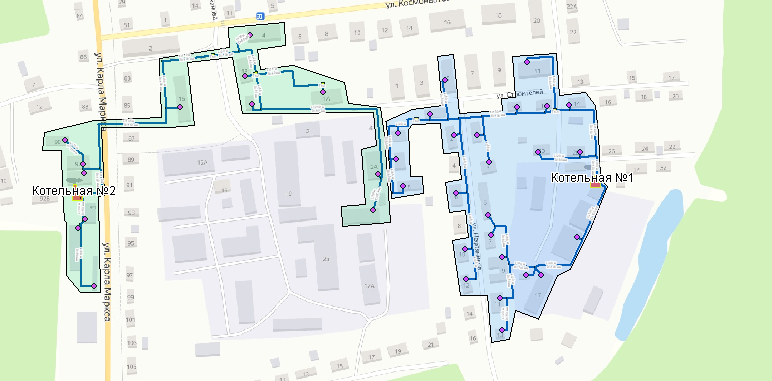


Рисунок 7– Зоны действия котельных рп. Суксун (котельная №1, котельная №2)

Котельные №№ 1, 2, 3, 6, 7, 8, 11, 13 и 14 обеспечивают нагрузку систем отопления и горячего водоснабжения жилых, общественных и социально-значимых объектов.

Котельная №4 (урочище "Очистные") обеспечивает нагрузку отопления здания очистных сооружений.

Единственным потребителем котельной №9 (рп. Суксун, ул. Халтурина, д. 6) является здание МВД.

Единственным потребителем котельной №5 (с. Ключи ул. 40 лет Победы, д. 20) является здание школы.

Котельная №10 (с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) обеспечивает нагрузку системы отопления социально-значимых объектов (детский сад, ФАП).

Котельная №12 (рп. Суксун, ул. Чапаева, 14Б) обеспечивает нагрузку отопления и горячего водоснабжения детского сада, прочие потребители отсутствуют.

На территории Суксунского ГО также действуют локальные (автономные) источники теплоснабжения, отапливающие административные здания и объекты бюджетной сферы, удаленные от источников централизованного теплоснабжения. Сведения об отапливаемых объектах приведены в таблице ниже.

Таблица 22 – Сведения о зонах действия локальных источников тепла

| № п/п | Наименование котельной | Сведения об отапливаемых объектах | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего объектов | Школы | Детские сады | Иные образовательные учреждения | Объекты культуры и искусства | Объекты здравоохранения | Иное |
| 1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | 1 |  |  |  |  |  | 1 |
| 2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | 1 |  |  |  |  |  | 1 |
| 3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, д. 44) | 1 |  |  |  |  |  | 1 |
| 4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | 1 |  |  |  | 1 |  |  |
| 5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | 1 |  |  |  | 1 |  |  |
| 6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | 1 |  |  |  | 1 |  |  |
| 7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д. 10) | 1 |  |  |  | 1 |  |  |
| 8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | 1 |  |  |  | 1 |  |  |
| 9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | 1 |  |  |  | 1 |  |  |
| 10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | 1 |  |  |  | 1 |  |  |
| 11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | 1 |  |  |  | 1 |  |  |
| 12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | 2 | 1 | 1 |  |  |  |  |
| 13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | 1 | 1 |  |  |  |  |  |
| 14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 18) | 1 |  | 1 |  |  |  |  |
| 15 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | 1 | 1 |  |  |  |  |  |
| 16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 1 |  | 1 |  |  |  |  |
| 17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | 1 |  | 1 |  |  |  |  |
| 18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д. 23) | 1 |  | 1 |  |  |  |  |
| 19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д.14-1) | 1 | 1 |  |  |  |  |  |
| 20 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | 1 |  | 1 |  |  |  |  |
| 21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | 1 | 1 |  |  |  |  |  |
| 22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | 1 |  | 1 |  |  |  |  |
| 23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | 2 | 1 | 1 |  |  |  |  |
| 24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | 1 |  | 1 |  |  |  |  |
| 25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 1 | 1 |  |  |  |  |  |
| 26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 1 |  |  | 1 |  |  |  |
| 27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 1 |  |  | 1 |  |  |  |
| 28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | 1 |  |  | 1 |  |  |  |
| 29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | 2 |  |  |  | 1 |  | 1 |
| 30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | 1 | - | - | - | - | 1 | - |
| 31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | 1 | - | - | - | - | 1 | - |

### 4.2 Изменения, произошедшие в системе теплоснабжения Суксунского ГО

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые.

С момента разработки (актуализации) схем теплоснабжения городских и сельских поселений, вошедших в состав округа, значительных изменений в структуре основного оборудования источника теплоснабжения не произошло. Изменение зон действия источников централизованного теплоснабжения не произошло.

## 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 производственного и социально-культурного назначения. Сведения о тепловых нагрузках потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблицах ниже.

Таблица 23 - Тепловые нагрузки потребителей

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Нагрузки, Гкал/ч | Фактический отпуск тепла за период, Гкал | |
| 2020 год | 2021 год (январь-ноябрь) |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,258 | 652,1 | 603,5 |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 0,546 | 1380,0 | 1224,6 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,068 | 35,1 | 29,5 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,102 | 258,7 | 399,3 |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,302 | 387,7 | 301,9 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 1,215 | 3071,1 | 2405,0 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 1,442 | 3645,2 | 2866,6 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 0,514 | 1299,8 | 1017,4 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 0,093 | 235,9 | 182,0 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,280 | 266,0 | 210,4 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 1,568 | 3965,3 | 3124,3 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,071 | 180,1 | 144,1 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,149 | 108,8 | 113,7 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,072 | 182,3 | 143,0 |
|  | ВСЕГО: | 6,532 | 15668,0 | 12854,9 |

Таблица 24 - Тепловые нагрузки потребителей по группам потребителей тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребитель | Потреблено тепловой энергии (Гкал) | % в общей реализации | Потреблено тепловой энергии (Гкал) | % в общей реализации |
| 2020 г. | | 2021 г. (январь-ноябрь) | |
| 1 | Местный бюджет | 7226,1 | 46,12% | 5738,8680 | 44,64% |
| 2 | Федеральный бюджет | 2232,7 | 14,25% | 1795,7200 | 13,97% |
| 3 | Прочие | 1370,9 | 8,75% | 1071,9930 | 8,34% |
| 4 | Население | 4838,3 | 30,88% | 4248,3450 | 33,05% |
| ВСЕГО: | | 15668,0 | 100,00% | 12854,9260 | 100,00% |

Сведения о тепловой нагрузке потребителей и полезном отпуске тепла локальных котельных не представлены.

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

Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии приведены в таблице 25.

Таблица 25 - Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Нагрузки, Гкал/ч | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| отоплен. | ГВС | | вентил. | ВСЕГО |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,258 |  | |  | 0,258 |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 0,546 |  | |  | 0,546 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | - | 0,068 | |  | 0,068 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,102 | |  |  | 0,102 |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,302 | |  |  | 0,302 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 1,215 | | |  | 1,215 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 1,442 | |  |  | 1,442 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 0,514 | |  |  | 0,514 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 0,093 | |  |  | 0,093 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,28 | |  |  | 0,28 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 1,568 | |  |  | 1,568 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,071 | | |  | 0,071 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | - | | 0,149 |  | 0,149 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,072 | |  |  | 0,072 |

Сведения о тепловой нагрузке потребителей и полезном отпуске тепла локальных котельных не представлены.

### 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.

Сведения о применении поквартирного отопления помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии приведены в таблице ниже.

Таблица 26 - Список многоквартирных домов с центральным отоплением

| № п/п | Адрес | всего квартир | в том числе | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| автономное отопление | центральное отопление |
| 1 | ул. Космонавтов, д. 4 | 28 | - | 28 |
| 2 | ул. Плеханова, д. 13 | 12 | - | 12 |
| 3 | ул. Первомайская, д. 50 | 24 | 19 | 5 |
| 4 | ул. Строителей, д. 1а | 12 | 5 | 7 |
| 5 | ул. Строителей, д. 4 | 8 | 4 | 4 |
| 6 | ул. Строителей, д. 6 | 8 | 4 | 4 |
| 7 | ул. Строителей, д. 8 | 12 | 5 | 7 |
| 8 | ул. Строителей, д. 11 | 12 | 7 | 5 |
| 9 | ул. Комсомольская, д. 35 | 12 | - | 12 |
| 10 | ул. Комсомольская, д. 37 | 12 | - | 12 |
| 11 | ул. Карла Маркса, д. 42 | 12 | 5 | 7 |
| 12 | ул. Зеленая, д. 38 | 14 | 5 | 9 |
| 13 | ул. Зеленая, д. 40 | 22 | 14 | 8 |
| 14 | ул. Халтурина, д. 41 | 33 | - | 33 |
| 15 | пер. Школьный, д. 13 | 16 | - | 16 |
| 16 | ул. Вишневая, д. 8 | 60 | 17 | 43 |
| 17 | ул. Мичурина, д. 5 | 29 | 6 | 23 |
| 18 | д. Киселево, ул. Новая, д. 1 | 12 | 6 | 6 |
| 19 | ул. Большевистская, д. 6 | 5 | 5 | 0 |
| 20 | ул. Вишневая, д. 1 | 2 | 1 | 1 |
| 21 | ул. Карла Маркса, д. 90 | 2 | 1 | 1 |
| 23 | ул. Ленина, д. 23 | 4 | 2 | 2 |
| 24 | ул. Ленина, д. 26 | 3 | 1 | 2 |
| 25 | ул. Нефтяников, д. 1 | 4 | 3 | 1 |
| 26 | ул. Нефтяников, д. 2 | 4 | 2 | 2 |
| 27 | ул. Нефтяников, д. 3 | 2 | 1 | 1 |
| 29 | ул. Нефтяников, д. 6 | 4 | 1 | 3 |
| 31 | ул. Нефтяников, д. 10 | 4 | 1 | 3 |
| 32 | ул. Нефтяников, д. 11 | 4 | 1 | 3 |
| 33 | ул. Нефтяников, д. 12 | 4 | 2 | 2 |
| 34 | ул. Нефтяников, д. 13 | 1 | 1 |  |
| 35 | ул. Строителей, д. 12 | 2 | 2 | 0 |
| 36 | ул. Строителей, д. 14 | 2 | 1 | 1 |
| 37 | ул. Строителей, д. 22 | 2 | 1 | 1 |
| 38 | ул. Строителей, д. 24 | 2 | 1 | 1 |
| 39 | ул. Учительская, д. 3 | 2 | 2 |  |
| 40 | ул. Плеханова, д. 15а | 4 | 4 |  |
| 41 | ул. Халтурина, д. 41а | 1 | 1 |  |
|  | ИТОГО | 421 | 145 | 273 |

### 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 27.

Таблица 27 - Потребление тепловой энергии по источникам теплоснабжения

| № п/п | Наименование потребителей | Выработка тепловой энергии, Гкал | Собственное потребление, Гкал | Потери в тепловой сети, Гкал | Полезный от пуск в год, Гкал | Полезный отпуск в отопительный период, Гкал |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2020 год** | | | | | |
| 1 | Источники централизованного теплоснабжения МУП «СКС» | 15748,5 | 624,6 | 365,1 | 14758,8 | 14614,97 |
|  | **2021 год** | | | | | |
| 1 | Источники централизованного теплоснабжения, обслуживаемые МУП «СКС» (период – январь-ноябрь) | 13734,6 | 514,6 | 365,1 | 12854,9 | 12760,29 |
| 2 | Источники централизованного теплоснабжения ООО «Настена» (Котельные № 5 и №10) | 685,56 | - | - | 685,56 | 685,56 |

Сведения о балансах производства потребления тепла в зонах действия локальных котельных не представлены.

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

Нормативы потребления тепловой энергии для территории Суксунского ГО утверждаются Министерством жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского. При установлении нормативов применяются: метод аналогов, экспертный метод, расчетный метод. Решение о применении одного из методов либо их сочетании принимается уполномоченными органами.

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

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

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

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

Таблица 28 - Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях многоквартирных (жилых) домов на территории Пермского края, рассчитанных на 8 месяцев отопительного периода, утв. Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края от 16.12.2019 № СЭД-24-02-46-149 (в ред. [Приказов Министерства жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края от 23.04.2020 № СЭД-24-02-50-81](https://docs.cntd.ru/document/570768635), [от 08.06.2020 № СЭД-24-03-10-ПР-1](https://docs.cntd.ru/document/570817250))

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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 |
| 1 | Этажность | многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно | | |
| 1.1 | 1 | 0,0438 | 0,0438 | 0,0417 |
| 1.2 | 3-4 | 0,0257 | 0,0257 | - |
| 1.3 | 5-9 | 0,0225 | 0,0225 | - |
| 1.4 | 10 | - | - | - |
| 1.5 | 11 | - | - | \_ |
| 1.6 | 12 | - | - | - |
| 1.7 | 13 | - | - | - |
| 1.8 | 14 | \_ | - | - |
| 1.9 | 15 | - | - | - |
| 1.10 | 16 и более | - | - | - |
| 2 | Этажность | многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки | | |
| 2.1 | 1 | 0,0164 | 0,0164 | 0,0164 |
| 2.2 | 3 | 0,0132 | - | - |
| 2.3 | 4-5 | 0,0130 | 0,0129 | - |
| 2.4 | 6-7 | - | - | - |
| 2.5 | 8 | - | - | - |
| 2.6 | 9 | - | - | - |
| 2.7 | 10 | - | - | - |
| 2.8 | 11 | - | - | - |
| 2.9 | 12 и более | - | - | - |

Таблица 29 - Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях 2-этажных многоквартирных (жилых) домов на территории Пермского края (утв. Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края от 27.11.2019 № СЭД-24-02-46-133 , в ред. [Приказа Министерства жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края от 08.06.2020 № СЭД-24-03-10-ПР-1](https://docs.cntd.ru/document/570817250))

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Этажность | многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно | | |
| 1.2 | 2 | 0,0283 <\*> | 0,0368 | 0,0365 |
| 2 | Этажность | многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки | | |
| 2.2 | 2 | 0,0150 | 0,0155 | 0,0144 |

Таблица 30 - Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Пермского края (утв. Приказом Министерства жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства Пермского края от 29.12.2017 № СЭД-46-09-24-11)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид системы горячего водоснабжения. Конструктивные особенности многоквартирного или жилого дома | Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению (Гкал на 1 куб. м) | |
|  |  | С наружной сетью горячего водоснабжения | Без наружной сети горячего водоснабжения |
| 1 | Открытая система горячего водоснабжения | | |
| 1.1 | с изолированными стояками | | |
|  | с полотенцесушителями | 0,064 | 0,061 |
|  | без полотенцесушителей | 0,059 | 0,056 |
| 1.2 | с неизолированными стояками | | |
|  | с полотенцесушителями | 0,069 | 0,066 |
|  | без полотенцесушителей | 0,064 | 0,061 |
| 2 | Закрытая система горячего водоснабжения | | |
| 2.1 | с изолированными стояками | | |
|  | с полотенцесушителями | 0,064 | 0,061 |
|  | без полотенцесушителей | 0,059 | 0,056 |
| 2.2 | с неизолированными стояками | | |
|  | с полотенцесушителями | 0,069 | 0,066 |
|  | без полотенцесушителей | 0,064 | 0,061 |

Таблица 31 - Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению в жилых помещениях (утв. Постановлением Правительства Пермского края от 17.09.2015 № 647-п)

| № п/п | Категория жилых помещений | Единица измерения | Норматив потребления коммунальной услуги холодного водоснабжения | Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем | куб. метр в месяц на человека | 3,783 | 2,684 |
| 2 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500-1550 мм с душем | куб. метр в месяц на человека | 3,832 | 2,743 |
| 3 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650-1700 мм с душем | куб. метр в месяц на человека | 3,881 | 2,802 |
| 4 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа | куб. метр в месяц на человека | 3,291 | 2,090 |
| 5 | Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем | куб. метр в месяц на человека | 3,291 | 2,090 |
| 6 | Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением | куб. метр в месяц на человека | 2,395 | 1,598 |

### 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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Раздел разработан с учетом требований методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

## 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 32.

Таблица 32 - Балансы установленной мощности источников централизованного теплоснабжения, Гкал/ч

| № п/п | Наименование котельной | Тепловая мощность, Гкал/ч | | Расход тепла на собственные нужды источника, Гкал/ч | Тепловая мощность котельной нетто | Тепловая нагрузка, Гкал/час | Резерв/  дефицит, | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная | Располагаемая | Гкал/ч | % |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,688 | 0,62 | - | 0,62 | 0,258 | 0,36 | 58,4 |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 1,376 | 1,238 | - | 1,24 | 0,546 | 0,69 | 55,9 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,138 | 0,124 | - | 0,12 | 0,068 | 0,06 | 45,0 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,086 | 0,077 | - | 0,08 | 0,102 | -0,03 | -33,0 |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,322 | 0,322 | - | 0,32 | 0,302 | 0,02 | 6,2 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 3,267 | 2,94 | - | 2,94 | 1,215 | 1,73 | 58,7 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 4,299 | 3,869 | - | 3,87 | 1,442 | 2,43 | 62,7 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 1,376 | 1,238 | - | 1,24 | 0,514 | 0,72 | 58,4 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 1,142 | 0,128 | - | 0,13 | 0,093 | 0,03 | 27,3 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,28 | 0,28 | - | 0,28 | 0,280 | 0,00 | 0,0 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 4,299 | 3,869 | - | 3,87 | 1,568 | 2,30 | 59,5 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,138 | 0,125 | - | 0,13 | 0,071 | 0,05 | 43,1 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,215 | 0,196 | - | 0,20 | 0,149 | 0,05 | 23,9 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,172 | 0,155 | - | 0,16 | 0,072 | 0,08 | 53,6 |

Сведения о балансах тепловой мощности локальных котельных не представлены.

### 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 таблицы 32, видно, что в зоне действия котельной №4 наблюдается дефицит тепловой мощности котельной, рекомендуется рассмотреть вариант реконструкции котельной.

На большей части котельных имеется значительный запас тепловой мощности. Для обеспечения эффективной работы системы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть варианты реконструкции котельных с приведением мощности котельных к тепловой нагрузке.

### 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 допускаемого 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 таблицы 28, видно, что в зоне действия котельной №4 наблюдается дефицит тепловой мощности котельной.

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:

1) недостаточно тепловой мощности тепловых источников (котельных);

2) 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

Сведения о резервах тепловой мощности источников теплоснабжения приведены в таблице 32.

На большей части котельных имеется значительный запас тепловой мощности. Для обеспечения эффективной работы системы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть варианты реконструкции котельных с приведением мощности котельных к тепловой нагрузке.

### 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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Раздел разработан с учетом требований методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

## 

## 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.

На всех котельных (кроме котельной №12) отсутствует система химической очистки теплоносителя (воды) идущего на подпитку системы теплоснабжения. Для умягчения подпиточной воды в котельной №12 установлен умягчитель воды марки Экодар EMS S-274 производительностью 0,5-0,7 м3/час.

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 теплопотребления. Среднегодовая утечка теплоносителя (м3/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 теплопотребления 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 33.

Таблица 33 – Балансы потребления теплоносителя

| № п/п | Источник тепловой энергии | Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час | Объем тепловых сетей, м3 | Нормативная величина подпитки тепловых сетей по СП 124.13330, м3/ч | подпитка тепловой сети, м³/год, в т.ч.: | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | | | 2021 год (январь-ноябрь) | | |
| Всего | нормативные утечки теплоносителя | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | Всего | нормативные утечки теплоносителя | отпуск теплоносителя из тепловых сетей на гвс (для открытых систем теплоснабжения) |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,258 | 14,42 | 0,036 | 920,4 | 5131,37 | - | 1324,0 | 4460,78 | - |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 0,546 | 30,51 | 0,076 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,068 | 3,81 | 0,010 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,102 | 5,73 | 0,014 |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,302 | 16,88 | 0,042 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д.1) | 1,215 | 67,92 | 0,170 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 1,442 | 80,59 | 0,201 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 0,514 | 28,76 | 0,072 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 0,093 | 5,20 | 0,013 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,280 | 15,65 | 0,039 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 1,568 | 87,67 | 0,219 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,071 | 3,98 | 0,010 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,149 | 8,33 | 0,021 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,072 | 4,02 | 0,010 |

Сведения о балансах потребления теплоносителя на локальных котельных не представлены.

### 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 34.

Таблица 34 - Производительности ВПУ в аварийном режиме

| № п/п | Источник тепловой энергии | Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час | Нормативная величина подпитка тепловых сетей по СП 124.13330, м3/ч | Аварийная подпитка тепловых сетей СП 124.13330.2012, м3/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,258 | 0,036 | 0,288 |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 0,546 | 0,076 | 0,610 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,068 | 0,010 | 0,076 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,102 | 0,014 | 0,115 |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,302 | 0,042 | 0,338 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 1,215 | 0,170 | 1,358 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 1,442 | 0,201 | 1,612 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 0,514 | 0,072 | 0,575 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 0,093 | 0,013 | 0,104 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,280 | 0,039 | 0,313 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 1,568 | 0,219 | 1,753 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,071 | 0,010 | 0,080 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,149 | 0,021 | 0,167 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,072 | 0,010 | 0,080 |

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Раздел разработан с учетом требований методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

## 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 Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения и 31 локальный источник теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на централизованных котельных округа используются природный газ, на локальных котельных природный газ, твердое топливо (дрова, уголь) и электроэнергия. Сведения о потреблении котельно-печного топлива приведены в таблице 35.

Таблица 35 - Описание видов и количества топлива

| № п/п | Источник тепла | Вид топлива | 2020 год | | 2021 год (январь-ноябрь) | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Расход натурального топлива, тн | Расход условного топлива,  т у.т. | Расход натурального топлива, тн | Расход условного топлива,  т у.т. |
| **1** | **Источники централизованного теплоснабжения** | | | | | |
| 1.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | Природный газ | 2505,3 | 2891,1 | 2415,0 | 2786,9 |
| 1.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | Природный газ |
| 1.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | Природный газ |
| 1.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | Природный газ |
| 1.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | Природный газ |
| 1.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | Природный газ |
| 1.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | Природный газ |
| 1.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | Природный газ |
| 1.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | Природный газ |
| 1.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | Природный газ |
| 1.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | Природный газ |
| 1.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | Природный газ |
| 1.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | Природный газ |
| 1.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | Природный газ |
| **2** | **Локальные источники тепла** | | | | | |
| 2.1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун , ул. Кирова, д. 44) | природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д. 10) | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | каменный уголь | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | каменный уголь | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул.40 лет Победы, д. 18) | природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.15 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | каменный уголь | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | эл.энергия | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д.23) | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д.14-1) | каменный уголь | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.20 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | каменный уголь | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | каменный уголь | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | каменный уголь | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | дрова | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | каменный уголь | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2.31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | природный газ | н/д | н/д | н/д | н/д |

Сведения о потреблении котельно-печного топлива на локальных котельных не представлены.

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

Характеристика основного и резервного топлива котельной приведена в таблице 36.

Таблица 36 – Описание видов используемого топлива

| № п/п | Наименование источника | Вид топлива | |
| --- | --- | --- | --- |
| основное | Резервное/аварийное |
| **1** | **Источники централизованного теплоснабжения** | | |
| 1.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | Природный газ | отсутствует |
| 1.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | Природный газ | отсутствует |
| 1.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | Природный газ | отсутствует |
| 1.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | Природный газ | отсутствует |
| 1.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | Природный газ | отсутствует |
| 1.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | Природный газ | отсутствует |
| 1.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | Природный газ | отсутствует |
| 1.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | Природный газ | отсутствует |
| 1.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | Природный газ | отсутствует |
| 1.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | Природный газ | отсутствует |
| 1.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | Природный газ | отсутствует |
| 1.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | Природный газ | отсутствует |
| 1.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | Природный газ | отсутствует |
| 1.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | Природный газ | отсутствует |
| **2** | **Локальные источники тепла** | | |
| 2.1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | Природный газ | отсутствует |
| 2.2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | Природный газ | отсутствует |
| 2.3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, д. 44) | Природный газ | отсутствует |
| 2.4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | дрова | отсутствует |
| 2.5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | дрова | отсутствует |
| 2.6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | Природный газ | отсутствует |
| 2.7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д. 10) | дрова | отсутствует |
| 2.8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | дрова | отсутствует |
| 2.9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | дрова | отсутствует |
| 2.10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | дрова | отсутствует |
| 2.11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | дрова | отсутствует |
| 2.12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | каменный уголь | дрова |
| 2.13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | каменный уголь | дрова |
| 2.14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул.40 лет Победы, д. 18) | Природный газ | отсутствует |
| 2.15 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | каменный уголь | дрова |
| 2.16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | эл.энергия | отсутствует |
| 2.17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | дрова | отсутствует |
| 2.18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д. 23) | дрова | эл.энергия |
| 2.19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д.14-1) | каменный уголь | дрова |
| 2.20 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | дрова | отсутствует |
| 2.21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | каменный уголь | дрова |
| 2.22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | каменный уголь | дрова |
| 2.23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | каменный уголь | дрова |
| 2.24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | дрова | отсутствует |
| 2.25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | Природный газ | отсутствует |
| 2.26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | Природный газ | отсутствует |
| 2.27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | Природный газ | отсутствует |
| 2.28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | Природный газ | отсутствует |
| 2.29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | каменный уголь | дрова |
| 2.30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | Природный газ | отсутствует |
| 2.31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | Природный газ | отсутствует |

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

На территории Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения, отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд, а также 31 локальный источник теплоснабжения. Локальные источники тепла отапливают социально-значимые объекты (школы, детские сады, дома культуры, объекты здравоохранения), удаленные от источников централизованного теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на централизованных котельных округа используются природный газ, на локальных котельных – природный газ, твердое топливо (дрова, уголь) и электроэнергия.

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 от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»).

Доминирующее положение среди полезных ископаемых, добываемых на территории Пермского края, занимает нефть и природный газ. В качестве основного вида топлива на источниках централизованного теплоснабжения используется природный газ.

### 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

На территории Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения и 31 локальный источник теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на централизованных котельных округа используются природный газ, на локальных котельных – природный газ, твердое топливо (дрова, уголь) и электроэнергия.

Таблица 37 - Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла

| № п/п | Источник | Вид топлива | Показатель | Значение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Источники централизованного теплоснабжения** | | | |
| 1.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| **2** | **Локальные источники тепла** | | | |
| 2.1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, д. 44) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д. 10) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул.40 лет Победы, д. 18) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.15 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | эл.энергия | - | - |
| 2.17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д. 23) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 14-1) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.20 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |

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

На территории Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения и 31 локальный источник теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на централизованных котельных округа используются природный газ, на локальных котельных – природный газ, твердое топливо (дрова, уголь) и электроэнергия.

Преобладающим видом топлива, используемые на котельных Суксунского ГО, является природный газ.

### 8.7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса городского округа

В рамках развития системы теплоснабжения и повышения эффективности использования котельно-печного топлива рекомендуется провести работы по модернизации существующего источников теплоснабжения.

Перевод источников централизованного теплоснабжения на другие виды топлива не планируется, перевод локальных твердотопливных источников тепла на природный газ рекомендуется выполнять в рамках развития системы газоснабжения Суксунского ГО.

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Раздел разработан с учетом требований методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

## 

## 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°С, промышленных зданий до 8°С.

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 [Р]; коэффициенту готовности [Кг] 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 λ с учетом времени его эксплуатации:

|  |  |
| --- | --- |
| , 1/(км·ч) | (1) |

где – начальная интенсивность отказов теплопровода, соответствующая периоду нормальной эксплуатации, 1/(км·ч);

- продолжительность эксплуатации участка, лет;

α- коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации участка

|  |  |
| --- | --- |
|  | (2) |

2. Параметр потока отказов участков ТС:

|  |  |
| --- | --- |
| , 1/ч, | (3) |

где L- длина участка ТС, км;

3. Среднее время до восстановления участков ТС

|  |  |
| --- | --- |
| , ч | (4) |

где: - расстояние между секционирующими задвижками, км;

*d* – диаметр теплопровода, м.

Значения коэффициентов *a, b, c* для формулы *,*приведенные в таблице 38, получены на основе численных значений времени восстановления теплопроводов в зависимости от их диаметров, рекомендуемых СНиП 41-02-2003.

Расстояния между *СЗ* должны соответствовать требованиям СНиП 41–02–2003 и приниматься в соответствии с таблицей 39.

Таблица 38. Значения коэффициентов a, b и c в формуле .

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

Таблица 39. 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) |
| 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:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (5) |

5. Стационарная вероятность рабочего состояния сети:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (6) |

где *N* – число элементов ТС.

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

|  |  |
| --- | --- |
|  | (7) |

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

|  |  |
| --- | --- |
|  | (8) |

где - расчетная температура воздуха в здании *j*-го потребителя, 0С;

- расчетная для отопления температура наружного воздуха, 0С;

– часовой расход тепла у *j*-го потребителя при отказе *f-*го элемента при , Гкал/ч;

– расчетная часовая нагрузка *j*-го потребителя при , Гкал/ч;

– относительный часовой расход тепла у *j*-го потребителя при отказе *f*-го элемента при :

- время восстановления *f*-го элемента ТС, ч;

- 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):

|  |  |
| --- | --- |
| , | (9) |

где: *-* 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):

|  |  |
| --- | --- |
| , | (10) |

где – продолжительность (число часов) стояния в течение отопительного периода температуры наружного воздуха ниже - температура наружного воздуха, при которой время восстановления *f*-го элемента равно временному резерву *j*-го потребителя, т.е. времени снижения температуры воздуха в здании *j*-го потребителя до минимально допустимого значения .

9.1 Температура наружного воздуха , при которой время восстановления *f*-го элемента равно временному резерву *j*-го потребителя

При (*j*-ый потребитель при аварии на *f*-ом участке не получает тепло):

|  |  |
| --- | --- |
|  | (11) |

При :

|  |  |
| --- | --- |
|  | (12) |

Здесь - минимально допустимая температура воздуха в здании *j*-го потребителя, 0С.

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

9.2 Правила определения - числа часов стояния температуры наружного воздуха ниже .

Если оказывается равной или выше плюс 8 оС (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 величина берется равной продолжительности отопительного периода.

Если оказывается равной , отказ *f*-го элемента влияет на теплоснабжение *j*-го потребителя только при температурах ниже расчетных и в формуле берется равной - числу часов стояния температуре наружного воздуха ниже .

Если (минимальная температура наружного воздуха), отказ *f*-го элемента не влияет на теплоснабжение *j*-го потребителя и в формуле берется равной нулю.

Если , то = .

|  |  |
| --- | --- |
|  | (13) |

Если и значение определяется по графику продолжительностей стояния температур (график Россандера):

где: - продолжительность стояния температуры наружного воздуха ниже расчетной для отопления, ч;

- продолжительность отопительного периода, ч;

- средняя за отопительный период температура наружного воздуха, 0С.

Расчет выполняется для каждого участка, входящего в путь от источника до 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 ºС:

Итоговые значения показателей надежности систем теплоснабжения приведены в таблице 40.

Таблица 40 – Надежность систем теплоснабжения централизованных котельных

| № п/п | Наименование источника | Нормативные значения показателей надежности теплоснабжения | Расчетные значения показателей надежности теплоснабжения | Заключение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения Р=0,9;  Коэффициент готовности Кг=0,97 | Р=0,99433  Кг=0,99983 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | Р=0,99981  Кг=0,99997 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 3 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | Р=1,00000  Кг=1,00000 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 4 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | Р=1,00000  Кг=1,00000 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 5 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д.1),  Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | Р=0,99678  Кг=0,99979 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 6 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9),  Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | Р=0,99082  Кг=0,99909 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 7 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | Р=0,98710  Кг=0,99962 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 8 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | Р=1,00000  Кг=0,99999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | Р=1,00000  Кг=1,00000 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 10 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | Р=0,99001  Кг=0,99963 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 11 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | Р=1,00000  Кг=1,00000 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 12 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | Р=1,00000  Кг=1,00000 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |

Вероятность безотказной работы и коэффициент готовности систем теплоснабжения Суксунского ГО соответствует нормативным требованиям. 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.

### 9.1 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 41.

Таблица 41 – 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 и коэффициент готовности систем теплоснабжения Суксунского ГО соответствует нормативным требованиям. Зоны действия котельных приведены 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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Раздел разработан с учетом требований методических указаний по разработке схем теплоснабжения.

## Часть 10 Технико-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

Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Таблица 42- 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 на коллекторах котельных, Гкал/ч | Вид топлива | 2020 год | | | | | Удельный расход у.т. на выработку тепловой энергии, кг.у.т./Гкал |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Производство тепловой энергии, Гкал | Собственные нужды, Гкал | Потери в тепловой сети, Гкал | Полезный отпуск, Гкал | Расход топлива в год, тыс. куб.м |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,688 | 0,62 | 0,258 | Природный газ | 712,0 | - | 60,0 | 652,1 | 2505,3 | 154,9 |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 1,376 | 1,238 | 0,546 | Природный газ | 1586,9 | 180,0 | 27,0 | 1380,0 | 154,9 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,138 | 0,124 | 0,068 | Природный газ | 38,2 | 0,0 | 3,1 | 35,1 | 154,9 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,086 | 0,077 | 0,102 | Природный газ | 517,4 | 258,7 |  | 258,7 | 154,9 |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,322 | 0,322 | 0,302 | Природный газ | 391,2 |  | 3,5 | 387,7 | 154,9 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 3,267 | 2,94 | 1,215 | Природный газ | 3116,5 |  | 45,3 | 3071,1 | 154,9 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 4,299 | 3,869 | 1,442 | Природный газ | 3714,5 |  | 69,3 | 3645,2 | 154,9 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 1,376 | 1,238 | 0,514 | Природный газ | 1318,4 |  | 18,6 | 1299,8 | 154,9 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 1,142 | 0,128 | 0,093 | Природный газ | 235,9 |  |  | 235,9 | 154,9 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,28 | 0,28 | 0,280 | Природный газ | 272,7 |  | 6,7 | 266,0 | 154,9 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 4,299 | 3,869 | 1,568 | Природный газ | 4048,5 |  | 83,2 | 3965,3 | 154,9 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,138 | 0,125 | 0,071 | Природный газ | 186,8 |  | 6,7 | 180,1 | 154,9 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,215 | 0,196 | 0,149 | Природный газ | 147,4 |  | 38,6 | 108,8 | 154,9 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,172 | 0,155 | 0,072 | Природный газ | 185,3 |  | 3,0 | 182,3 | 154,9 |

Сведения о балансах производства и потребления тепла в зонах действия локальных котельных не представлены.

Раскрытие информации организациями, осуществляющими регулируемую 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 городского округа, в период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Раздел разработан 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 Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края. Сведения о тарифах на услуги теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 43 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утвержденные Постановлением РСТ Пермского края от 06.12.2017 № 213-Т (в ред. Постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 03.11.2020 № 166-т)

| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| 1 | Муниципальное унитарное предприятие "Суксунская коммунальная служба" (котельные по адресам: Суксунский городской округ, рабочий поселок Суксун, ул. Нефтяников, д. 9, ул. Карла Маркса, д. 96, ул. Зеленая, в границах Суксунского городского поселения, урочище "Очистные", ул. Школьная, д. 1, ул. Большевистская, д. 16а, пер. Карла Маркса, ул. Халтурина, д. 6, ул. Кирова, д. 48, ул. Чапаева, ул. Вишневая, село Ключи, село Тис, ул. Северная, д. 32, деревня Киселево, ул. Новая, д. 6) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1310,39 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1394,38 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1394,38 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1450,03 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1450,03 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1501,17 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1793,15 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1793,15 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1495,37 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1592,73 |
| Население (с НДС) | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2018 по 30.06.2018 | 1546,26 |
| с 01.07.2018 по 31.12.2018 | 1645,37 |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | 1673,26 |
| с 01.07.2019 по 31.12.2019 | 1740,04 |
| с 01.01.2020 по 30.06.2020 | 1740,04 |
| с 01.07.2020 по 31.12.2020 | 1801,40 |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 1793,15 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 1793,15 |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1764,54 |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1879,42 |

Таблица 44 - Тарифы в сфере горячего водоснабжения МУП «СКС» на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года, утвержденные Постановлением Министерством по тарифам Пермского края от 06.11.2020 № 204-вг

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид оказываемых услуг | Единица измерения | Тарифы | |
| с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | Горячая вода (Суксунский городской округ, рабочий поселок Суксун) | | | |
| 1.1 | население | руб./м3 | 161,26 | 161,36 |
| 1.2 | иные потребители | руб./м3 | 161,26 | 161,36 |

Таблица 45 - Тарифы в сфере горячего водоснабжения МУП «СКС» на период с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года, утвержденные Постановлением Министерством по тарифам Пермского края от 10.12.2021 № 280-вг

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид оказываемых услуг | Единица измерения | Тарифы | |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | с 01.07.2022 по 31.12.2022 |
| Горячая вода (Суксунский городской округ, рабочий поселок Суксун) | | | | |
| 1 | Закрытая система горячего водоснабжения, без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками с полотенцесушителями | | | |
| население | руб./м3 | 161,36 | 166,18 |
| иные потребители | руб./м3 | 161,36 | 166,18 |
| 2 | Закрытая система горячего водоснабжения, без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками без полотенцесушителей | | | |
| население | руб./м3 | 161,36 | 157,00 |
| иные потребители | руб./м3 | 161,36 | 157,00 |

Таблица 46 - Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утвержденные Постановлением Министерства по тарифам Пермского края от 10.11.2021 №183-т

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Вид. тарифа | Год | Вода | |
| 1 | Общество с ограниченной ответственностью "Настена" (котельная: Суксунский городской округ, с. Тис, ул. Северная, зу 32а) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | |
| одноставочный, руб./Гкал | с момента вступления в силу настоящего постановления по 31.12.2021 | 1551,53 | |
| с 01.01.2022 по 30.06.2022 | 1551,53 | |
| с 01.07.2022 по 31.12.2022 | 1609,89 | |

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

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую 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 регулируемую 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) регулируемыми 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 организации;

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 Суксунского ГО 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](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_302970/264375cc84de16ce0dbf829a5708d9c799335772/#dst100760) - [18 статьи 23.13](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_302970/264375cc84de16ce0dbf829a5708d9c799335772/#dst100773) 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 Суксунского ГО не относиться к ценовой зоне теплоснабжения. Сведения о предельном уровне цен на тепловую энергию (мощность) на территории Суксунского ГО приведены в таблице ниже.

Таблица 47 – Предельные уровни цен на тепловую энергию мощность

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Населенный пункт | Вид топлива | Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), (без НДС), руб./Гкал | |
| 1 полугодие 2021 года | 2 полугодие 2021 года |
| 1 | Система теплоснабжения населенных пунктов, расположенных на территории Суксунского ГО | Газ природный | 1 524,65 | 1 582,11 |

Предельные уровни тарифов на тепловую энергию (мощность) определенны в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)». Предельные уровни тарифов носят информационный характер, применению не подлежат и не отражают экономически-обоснованный уровень тарифов.

### 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 48.

Таблица 48 - Динамика средневзвешенного тарифа на отпущенную тепловую энергию за период с 2020 по 2022 гг

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование муниципального образования | Ед. изм. | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
| 1 | Тариф на тепло | руб/Гкал | 1740,04 | 1793,15 | 1764,54 |
| 2 | Изменение | % | - | 3,05 | -1,60 |

### 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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Раздел разработан с учетом требований методических указаний по разработке схем теплоснабжения. Динамика изменения средневзвешенного тарифа на отпущенную тепловую энергию в 2020-2022 годах приведена в таблице 48.

## Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа

### 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 Суксунского ГО оценивается как удовлетворительное. В ходе общего анализа систем выявлен ряд факторов, негативно влияющих на качественную, эффективную работу систем теплоснабжения:

1) оборудование котельных значительно изношено и морально устарело;

2) в котельной №4 резервный котел требует замены в связи с высоким износом;

3) на всех котельных, за исключением котельной №12, отсутствует система химической очистки воды идущей на подпитку систем теплоснабжения, в результате чего при эксплуатации котельного и насосного оборудования снижается ресурс эксплуатации;

4) на большей части котельных имеется значительный запас тепловой мощности. Для обеспечения эффективной работы системы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть варианты реконструкции котельных с приведением мощности котельных к тепловой нагрузке;

5) часть тепловых сетей в рп. Суксун отработала свой ресурс. Часть колодцев, камер и опор находятся в аварийном состоянии. Регулирование системы теплоснабжения осуществляется крайне неэффективно из-за отсутствия автоматики в котельных;

6) высоким износом сетей обусловлены значительные потери тепла и низкая эффективность системы теплоснабжения;

7) внутридомовые системы отопления требуют комплексной регулировки и наладки.

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

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

1) системы теплоснабжения выполняют свои функции, как системы жизнеобеспечения, но не в полной мере отвечает соответствующим техническим требованиям;

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.

Многих аварийных ситуаций можно было бы избежать, если бы системы теплоснабжения были вовремя отрегулированы на нормативные характеристики. Для этого не требуется значительных средств. Затраты на восстановительные работы в десятки раз превышают затраты на наладку тепловых сетей.

В части обеспечения безопасности теплоснабжения должно предусматриваться резервирование системы теплоснабжения, живучесть и обеспечение бесперебойной работы источников тепла и тепловых сетей. Перемычек, как правило, нет. Расстояние между источниками тепловой энергии в основном превышают радиусы эффективного теплоснабжения, что делает строительство перемычек экономически нецелесообразным.

Система теплоснабжения представляет собой энергетический комплекс, состоящий из источника тепла с котельными агрегатами, насосным и прочим оборудованием, разводящих магистральных и внутриквартальных наружных тепловых сетей и внутренних систем теплопотребления зданий. Все это представляет собой единый организм. В системе теплоснабжения расход теплоносителя и располагаемый напор тепловой сети, обеспечиваемый насосами на источнике тепла, есть взаимозависимые величины.

### 12.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

В качестве теплоизоляционных материалов трубы в каналах используются, как правило, волокнистые материалы и в этом главная причина катастрофического состояния сетей. При износе теплосетей более 60 % количество аварий лавинообразно возрастает. Капитальный ремонт теплотрасс рекомендуется выполнять с заменой трубопроводов на предварительно изолированные в заводских условиях.

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 Суксунского ГО 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 городского округа, произошедших в период, предшествующий разработке (актуализации) схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Раздел разработан 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 расчетный уровень потребления тепловой энергии в 2020 году. Базовый уровень потребления тепловой энергии с разделением по источникам теплоснабжения представлен в таблице 49.

Таблица 49 – Базовый уровень потребления тепла на цели теплоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Нагрузки, Гкал/ч | Фактический отпуск тепла за период, Гкал | |
| 2020 год | 2021 год (январь-ноябрь) |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,258 | 652,1 | 603,5 |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 0,546 | 1380,0 | 1224,6 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,068 | 35,1 | 29,5 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,102 | 258,7 | 399,3 |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,302 | 387,7 | 301,9 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 1,215 | 3071,1 | 2405,0 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 1,442 | 3645,2 | 2866,6 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 0,514 | 1299,8 | 1017,4 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 0,093 | 235,9 | 182,0 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,280 | 266,0 | 210,4 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 1,568 | 3965,3 | 3124,3 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,071 | 180,1 | 144,1 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,149 | 108,8 | 113,7 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,072 | 182,3 | 143,0 |
|  | ВСЕГО: | 6,532 | 15668,0 | 12854,9 |

Сведения о тепловой нагрузке потребителей и полезном отпуске тепла локальных котельных не представлены. Изменение тепловой нагрузки локальных котельных не планируется.

## 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

Планом развития Суксунского ГО 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 Суксунского ГО планируется строительство жилых и общественных зданий, а также индивидуальных жилых домов.

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

Таблица 50 – Сведения о строительстве жилья на территории Суксунского ГО (по данным Федеральной службы Государственной статистики)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Ед. измерения | 2018 год | 2019 год | 2020  год | 2021 год |
| 1 | Ввод в действие жилых домов на территории муниципального образования |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Жилые здания | квадратный метр общей площади | 5908 | 6928 | 5609 | 5945 |
| 2 | Ввод в действие индивидуальных жилых домов на территории муниципального образования, кв.м. общей площади |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Жилые дома, построенные населением | квадратный метр общей площади | 5908 | 6928 | 5609 | 5864 |

Генеральным планом Суксунского ГО предусматривается компактное развитие селитебной территории в рп. Суксун, д. Опалихино, с. Верх-Суксун, с. Ключи, с. Брехово, д. Киселево.

Развитие застроенных территорий и освоение резервных территорий под многоэтажное и малоэтажное строительство (в т.ч. ИЖС) предполагает:

1) создание качественной городской среды в рабочем поселке Суксун, селе Ключи;

2) организацию комплексного освоения резервных территорий под многоэтажное и малоэтажное строительство (в т.ч. ИЖС) с целью создания комфортной среды;

3) строительство качественного жилья с комплексом инфраструктуры (социальной, транспортной, инженерной);

4) строительство/реконструкцию достаточного количества современных социальных объектов;

5) образование новых земельных участков для их предоставления в целях индивидуального, блокированного, малоэтажного многоквартирного жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства, а также для обеспечения многодетных семей в рамках реализации Закона Пермского края от 01.12.2011 № 871-ПК «О бесплатном предоставлении земельных участков многодетным семьям в Пермском крае», обеспечения детей сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из их числа, жилой площадью в рамках реализации закона Пермского края от 10.05.2017 № 88-ПК «О наделении органов местного самоуправления отдельными государственными полномочиями по обеспечению жилыми помещениями детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей» за счет комплексного развития южной части рп. Суксун.

Перечень объектов планируемых в настоящее время к строительству приведен в таблице ниже.

Таблица 51 - Перечень строящихся объектов капитального строительства на территории Суксунского ГО

| № п/п | Наименование строящегося объекта, адрес | Назначение | Площадь, кв. м. | Проектный тип отопления | Тепловая нагрузка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | **Дом животновода,**  Пермский край, Суксунский р-н, Ключевское сельское поселение, урочище «Домашние перемены» | нежилое | 148,0 | электрическое, газовое | 14 кВт |
| 2 | **Магазин**,  Пермский край, рп. Суксун,  ул. Колхозная, д. 26 | нежилое | 984,7 | электрическое, газовое | 800 кВт |
| 3 | **Здание** **водолечебницы**,  Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Курортная, 23 | нежилое | 2 765,3 | газовое | 1 980 кВт |
| 4 | **Магазин,**  Российская Федерация, Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Колхозная, 35 | нежилое | 622,2 | электрическое, газовое | 510 кВт |
| 5 | **Спальные домики (кол-во – 10 шт.),**  Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи | нежилое | 677,0 | электрическое | 150 кВт |

На территории городского округа реализуется программа сноса ветхого и аварийного жилья. Реализация данной программы предусматривается расселение жильцов из жилых домов, признанных аварийными. Перечень аварийных домов и планы по их расселению приведены в таблице ниже.

Таблица 52 - Планируемый снос объектов на территории Суксунского ГО

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес МКД | Планируемая дата окончания  переселения | Планируемая дата сноса / реконструкции МКД | Число жителей всего | Число жителей планируемых к переселению | Общая площадь жилых помещений МКД |
| чел. | чел. | кв.м. |
| 1 | Пермский край, рп. Суксун, пер. Школьный, д. 13 | 4 кв. 2023 г. | 4 кв. 2024 г. | 33 | 33 | 897,5 |
| 2 | Пермский край, рп. Суксун, ул. Кирова, д. 106 | 4 кв. 2024 г. | 4 кв. 2024 г. | 6 | 6 | 103,0 |
| 3 | Пермский край, рп. Суксун, ул. Халтурина, д. 4 | 4 кв. 2025 г. | 4 кв. 2025 г. | 7 | 7 | 117,4 |
| 4 | Пермский край, рп. Суксун, ул. Челюскинцев, д. 25 | 4 кв. 2025 г. | 4 кв. 2025 г. | 5 | 5 | 85,5 |

Сведения о приросте строительных фондов с учетом строительства на вновь осваиваемых территориях и территориях существующей застройки приведено в таблице ниже.

Таблица - Сведения о приросте (убыли) строительных фондов на территории Суксунского ГО\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 - 2031 годы | 2032-2036 годы | 2037-2040 годы |
| 1 | Ввод многоэтажного жилого фонда (МКД ЖФ), тыс. м2 | 0 | 0 | 0 | -1 | -0,2 | 0 | 0 | 22,185 | 22,185 |
| 2 | Ввод индивидуального жилищного строительства (ИЖС), тыс. м2 | 5,945 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 41,1 | 66,565 | 66,565 |
| 3 | Ввод общественно-делового фонда (ОДЗ), тыс. м2 | 0 | 5,197 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **4** | **Всего прирост ЖФ, ОДЗ, тыс. м2** | **8,223** | **13,420** | **8,223** | **7,223** | **8,023** | **8,223** | **41,114** | **88,750** | **88,750** |
| 5 | Площадь МКД ЖФ, тыс. м2 | 108,800 | 108,800 | 108,800 | 107,800 | 107,600 | 107,600 | 107,600 | 129,785 | 151,970 |
| 6 | Площадь ИЖС, тыс. м2 | 331,400 | 339,623 | 347,845 | 356,068 | 364,291 | 372,514 | 413,627 | 480,192 | 546,757 |
| **7** | **Итого площадь ЖФ, ОДЗ, тыс. м3** | **440,200** | **448,423** | **456,645** | **463,868** | **471,891** | **480,114** | **521,227** | **609,977** | **698,727** |

\* - сведения о приросте строительных фондов на территории Суксунского ГО приведены в соответствии с утвержденным Генеральным планом Суксунского ГО. Объемы перспективного строительства должны быть уточнены при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения, с учетом объемов фактического строительства.

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 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 м3 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 54 и 55.

Таблица 54 - Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление жилых зданий, Вт/(м3·°С·сут)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Площадь здания, | 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 55 - Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию общественных зданий, Вт/(м3·°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 56.

Таблица 56 - 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, м2/чел | Удельная величина тепловой энергии, Вт/м2 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Жилые дома независимо от этажности, оборудованные умывальниками, мойками и ваннами, с квартирными регуляторами давления | 1 житель | 105 | 25 | 12,2 |
| То же, с заселенностью 20 м2/чел | 1 житель | 105 | 20 | 15,3 |
| 2 | То же, с умывальниками, мойками и душевыми | 1 житель | 85 | 18 | 13,8 |
| 3 | Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах | 1 проживающий | 70 | 12 | 17 |
| 4 | Больницы с санитарными узлами, приближенными к палатам | 1 больной | 90 | 15 | 17,5 |
| 5 | Поликлиники и амбулатории | 1 больной в смену | 5,2 | 13 | 1,5 |
| 6 | Детские ясли и сады с дневным пребыванием детей и столовыми на полуфабрикатах | 1 ребенок | 11,5 | 10 | 3,1 |
| 7 | Административные здания | 1 работающий | 5 | 10 | 1,3 |
| 8 | Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми на полуфабрикатах | 1 учащийся | 3 | 10 | 0,8 |
| 9 | Физкультурно-оздоровительные комплексы | 1 человек | 30 | 5 | 17,5 |
| 10 | Предприятия общественного питания для приготовления пищи реализуемой в обеденном зале | 1 посетитель | 12 | 10 | 3,2 |
| 11 | Магазины продовольственные | 1 работающий | 12 | 30 | 1,1 |
| 12 | Магазины промтоварные | 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 теплопотребления 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 57. 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 57 - Прогноз суммарного потребления тепловой энергии и прирост спроса на тепловую мощность, Гкал/час

| № п/п | Котельная | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 – 2040 годы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,258 | 0,230 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 0,546 | 0,546 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 1,041 | 1,041 | 1,041 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 1,215 | 1,215 | 1,215 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 1,442 | 1,442 | 1,442 | 1,442 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,077 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |

Изменение тепловой нагрузки локальных котельных не планируется. 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 теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Сведения о перспективной тепловой нагрузке источников теплоснабжения приведены в таблице 57.

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

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. При разработке схемы теплоснабжения, были произведены расчеты перспективной тепловой нагрузки котельных в соответствии с Проектом Генерального плана развития Суксунского ГО. А также уточнены сведения по планируемому приросту тепловой нагрузки.

Глава 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 3 Электронная модель системы теплоснабжения городского округа

Электронная модель системы теплоснабжения не разрабатывалась. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» разработка электронной модели схемы теплоснабжения для поселений, городских округов с численностью населения менее 100 тысяч человек не является обязательной.

# ГЛАВА 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Целью разработки перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии, является установление возможных дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения, при существующих (в базовом периоде разработки схемы теплоснабжения) установленных и располагаемых значениях тепловых мощностей источников тепловой энергии и определение зон с перспективной тепловой нагрузкой не обеспеченной источниками тепловой энергии.

## 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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в таблице 58.

Таблица 58 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

| № п/п | Зона действия котельной | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 -2032 годы | 2033-2040 годы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5)** | | | | | | | | | |
| 1.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 |
| 1.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 | 0,559 |
| 1.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,0098 | 0,0098 | 0,02149 | 0,02149 | 0,02149 | 0,02149 | 0,02149 | 0,02149 |
| 1.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,258 | 0,230 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 |
| 1.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,352 | 0,380 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 | 0,033 |
| **2** | **Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96)** | | | | | | | | | |
| 2.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 1,376 | 1,376 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| 2.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 1,238 | 1,238 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| 2.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,0048 | 0,0048 | 0,00155 | 0,00155 | 0,00155 | 0,00155 | 0,00155 | 0,00155 |
| 2.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,546 | 0,546 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| 2.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,687 | 0,687 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| **3** | **Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г)** | | | | | | | | | |
| 3.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 |
| 3.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 1,144 | 1,144 | 1,144 | 1,144 |
| 3.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,01526 | 0,01526 | 0,01526 | 0,01526 |
| 3.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 |
| 3.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| **4** | **Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные»)** | | | | | | | | | |
| 4.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 4.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| 4.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 4.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,025 | -0,025 | -0,025 | -0,025 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| **5** | **Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20)** | | | | | | | | | |
| 5.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 |
| 5.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 |
| 5.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 | 0,0006 |
| 5.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 5.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| **6** | **Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1)** | | | | | | | | | |
| 6.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 3,267 | 3,267 | 3,267 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 |
| 6.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 |
| 6.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,0078 | 0,0078 | 0,0078 | 0,00192 | 0,00192 | 0,00192 | 0,00192 | 0,00192 |
| 6.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,215 | 1,215 | 1,215 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| 6.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 1,717 | 1,717 | 1,717 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |
| **7** | **Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9)** | | | | | | | | | |
| 7.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 4,299 | 11,61 | 11,61 | 11,61 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 |
| 7.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 3,869 | 11,61 | 11,61 | 11,61 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 |
| 7.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,0119 | 0,0119 | 0,0119 | 0,0119 | 0,00296 | 0,00296 | 0,00296 | 0,00296 |
| 7.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,442 | 1,442 | 1,442 | 1,442 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 7.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 2,427 | 10,168 | 10,168 | 10,168 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |
| **8** | **Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса)** | | | | | | | | | |
| 8.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 0,568 | 0,568 | 0,568 |
| 8.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 1,238 | 0,568 | 0,568 | 0,568 |
| 8.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,0032 | 0,0032 | 0,0032 | 0,0032 | 0,0032 | 0,0032 | 0,0032 | 0,0032 |
| 8.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,514 | 0,51444 | 0,51444 | 0,51444 | 0,51444 | 0,51444 | 0,51444 | 0,51444 |
| 8.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,724 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| **9** | **Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6)** | | | | | | | | | |
| 9.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 1,142 | 1,142 | 1,142 | 1,142 | 1,142 | 0,103 | 0,1032 | 0,1032 |
| 9.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,103 | 0,1032 | 0,1032 |
| 9.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 9.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| **10** | **Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а)** | | | | | | | | | |
| 10.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 10.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 10.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 |
| 10.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| 10.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 | -0,001 |
| **11** | **Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А)** | | | | | | | | | |
| 11.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 4,299 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 |
| 11.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 3,869 | 3,869 | 3,869 | 3,869 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 |
| 11.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| 11.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 |
| 11.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 2,158 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| **12** | **Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б)** | | | | | | | | | |
| 12.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,138 | 0,077 | 0,077 |
| 12.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,077 | 0,077 |
| 12.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 |
| 12.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| 12.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,005 | 0,005 |
| **13** | **Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая)** | | | | | | | | | |
| 13.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 |
| 13.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 |
| 13.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,0131 | 0,0131 | 0,0131 | 0,08044 | 0,08044 | 0,08044 | 0,08044 | 0,08044 |
| 13.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 |
| 13.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,034 | 0,034 | 0,034 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| **14.** | **Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6)** | | | | | | | | | |
| 14.1 | Установленная мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,08 | 0,08 |
| 14.2 | Располагаемая мощность основного оборудования | Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,08 | 0,08 |
| 14.3 | Ограничения тепловой мощности | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14.4 | Собственные и хозяйственные нужды | Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 14.5 | Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии | Гкал/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| 14.6 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| 14.7 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,005 | 0,005 |

Сведения о балансах тепловой мощности локальных котельных не представлены. Изменение тепловой нагрузки локальных котельных не планируется.

## 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

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозмож-ности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии может быть выполнен с использованием программно-расчетного комплекса «ZuluThermo» после разработки (актуализации) электронной модели системы теплоснабжения Суксунского ГО. При разработке схемы теплоснабжения электронная модель системы теплоснабжения Суксунского ГО не разрабатывалась. Гидравлические расчеты не выполнялись.

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

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

Существующие значения располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии достаточны для покрытия нагрузки потребителей.

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Рассмотрены перспективные балансы источников тепловой мощности и тепловой нагрузки в период с 2021 по 2040 гг. (на каждый год).

Глава 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 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа

## 5.1 Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения городского округа на период по 2040 год

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 Суксунского ГО данные решения отсутствуют.

Планом развития Суксунского ГО предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В настоящее время строительство жилья на территории городского округа представлено индивидуальной жилой застройкой.

Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения. Строительство новых источников централизованного теплоснабжения на территории Суксунского ГО не планируется.

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 Суксунского ГО.

**Сценарий №1 развития системы централизованного теплоснабжения**

Реконструкция существующих источников централизованного теплоснабжения рп. Суксун, перераспределение тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2, котельных №7 и №3, котельных №6 и №13. Данный сценарий развития предусматривает также переводом части потребителей (одно-, двух-, трех- и четырехквартирные жилые дома) на индивидуальное газовое отопление. Новые источники тепла планируется располагать в непосредственной близости от потребителей (групп потребителей), с целью сокращения потерь тепла при транспортировке и уменьшения удельных расходов топлива на производство и отпуск тепла. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей, данный вариант развития предусматривает также поэтапную замену изношенных тепловых сетей.

**Сценарий №2 развития системы централизованного теплоснабжения**

Сохранение существующей схемы теплоснабжения с проведением работ по модернизации источников теплоснабжения и заменой изношенных участков тепловых сетей.

## 5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения городского округа

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.

Сравнение вариантов развития выполняется на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей. Технико-экономическая оценка вариантов перспективного развития системы теплоснабжения приведена в таблицах ниже.

Таблица 59 – Технико-экономическая оценка варианта 1 перспективного развития системы теплоснабжения рп. Суксун

| № п/п | Производственные показатели | Ед. измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2040 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 18 015 | 17 290 | 17 095 | 16 851 | 16 851 | 16 851 | 16 851 | 16 851 | 16 851 | 16 851 | 16 851 |
| 2 | Потери на сетях | Гкал | 2 885 | 2 161 | 1 966 | 1 722 | 1 722 | 1 722 | 1 722 | 1 722 | 1 722 | 1 722 | 1 722 |
| 3 | Отпущено тепловой энергии | Гкал | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 |
| 4 | Тариф расчетный с НДС | руб./Гкал | 1 834,56 | 1 889,60 | 1 946,28 | 2 004,67 | 2 064,81 | 2 126,76 | 2 190,56 | 2 256,28 | 2 323,97 | 2 393,68 | 3123,21 |
| 5 | ВЫРУЧКА | тыс.руб. | 23 129 | 23 823 | 24 538 | 25 274 | 26 032 | 26 813 | 27 618 | 28 446 | 29 300 | 30 179 | 39376 |
| 6 | РАСХОДЫ | тыс.руб. | 22 072 | 20 751 | 21 865 | 23 189 | 25 138 | 26 126 | 26 796 | 27 468 | 28 165 | 28 889 | 37 765 |
| 7 | Операционные расходы | тыс.руб. | 4 784 | 3 254 | 3 351 | 3 452 | 3 555 | 3 662 | 3 772 | 3 885 | 4 002 | 4 122 | 6034 |
| 8 | Природный газ | тыс.руб. | 12 918 | 12 770 | 13 005 | 13 204 | 13 600 | 14 008 | 14 428 | 14 861 | 15 307 | 15 766 | 20569 |
| 9 | Расходы на приобретение ЭЭ | тыс.руб. | 2 287 | 2 401 | 2 521 | 2 647 | 2 780 | 2 918 | 3 064 | 3 218 | 3 379 | 3 547 | 5489 |
| 10 | Расходы на приобретение воды | тыс.руб. | 44 | 44 | 46 | 47 | 49 | 50 | 52 | 55 | 57 | 59 | 80 |
| 11 | Вознаграждение агента (сбор с ФЛ, пермэнергосбыт) | тыс.руб. | 528 | 544 | 560 | 577 | 594 | 612 | 630 | 649 | 669 | 689 | 898 |
| 12 | Налог на имущество | тыс.руб. | 104 | 185 | 323 | 449 | 620 | 702 | 648 | 572 | 496 | 420 | 94 |
| 13 | Расходы на амортизацию ОС и НМА котельные | тыс.руб. | 325 | 944 | 1 426 | 2 157 | 3 260 | 3 467 | 3 467 | 3 467 | 3 467 | 3 467 | 3467 |
| 14 | Расходы по сомнительным долгам | тыс.руб. | 139 | 141 | 145 | 150 | 154 | 159 | 164 | 169 | 174 | 179 | 231 |
| 15 | Страховые взносы (зп) | тыс.руб. | 943 | 468 | 487 | 506 | 526 | 547 | 569 | 592 | 616 | 640 | 903 |
| 16 | Чистая прибыль + амортизация | тыс.руб. | 1 383 | 4 016 | 4 100 | 4 242 | 4 154 | 4 154 | 4 289 | 4 446 | 4 602 | 4 757 | 6409 |

Таблица 60 – Технико-экономическая оценка варианта 2 перспективного развития системы теплоснабжения рп. Суксун

| № п/п | Производственные показатели | Ед. измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2040 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Производство тепловой энергии | Гкал | 16657,6 | 16657,6 | 16657,6 | 16657,6 | 16657,6 | 16657,6 | 16657,6 | 16657,6 | 16657,6 | 16657,6 | 16657,6 |
| 2 | Собственные нужды | Гкал | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 |
| 3 | Потери в тепловой сети | Гкал | 365,1 | 365,1 | 365,1 | 365,1 | 365,1 | 365,1 | 365,1 | 365,1 | 365,1 | 365,1 | 365,1 |
| 4 | Полезный отпуск | Гкал | 15668,0 | 15668,0 | 15668,0 | 15668,0 | 15668,0 | 15668,0 | 15668,0 | 15668,0 | 15668,0 | 15668,0 | 15668,0 |
| 5 | Необходимая валовая выручка | тыс.руб. | 35164,22 | 35876,65 | 36686,85 | 37459,19 | 38187,59 | 38912,97 | 39634,50 | 40370,47 | 41121,17 | 41886,89 | 49506,03 |
| 6 | Себестоимость производимых товаров | тыс.руб. | 34322,30 | 35008,47 | 35791,95 | 36547,89 | 37260,77 | 37970,32 | 38675,70 | 39395,19 | 40129,08 | 40877,66 | 48326,22 |
| 7 | Расходы на топливо (природный газ) | тыс.руб. | 17161,43 | 17315,88 | 17558,31 | 17979,71 | 18375,26 | 18761,14 | 19136,36 | 19519,09 | 19909,47 | 20307,66 | 24269,53 |
| 8 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность) | тыс.руб. | 2715,70 | 2715,70 | 2715,70 | 2715,70 | 2715,70 | 2715,70 | 2715,70 | 2715,70 | 2715,70 | 2715,70 | 2715,70 |
| 9 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс.руб. | 35,76 | 36,72 | 37,71 | 38,73 | 39,78 | 40,85 | 41,95 | 43,09 | 44,25 | 45,44 | 57,76 |
| 10 | ФОТ | тыс.руб. | 11025,52 | 11488,59 | 11959,62 | 12222,73 | 12467,19 | 12716,53 | 12970,86 | 13230,28 | 13494,88 | 13764,78 | 16450,19 |
| 11 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс.руб. | 322,52 | 328,97 | 335,55 | 342,27 | 349,11 | 356,09 | 363,21 | 370,48 | 377,89 | 385,45 | 460,64 |
| 12 | Общепроизводственные расходы | тыс.руб. | 2626,07 | 2678,60 | 2732,17 | 2786,81 | 2842,55 | 2899,40 | 2957,39 | 3016,53 | 3076,86 | 3138,40 | 3750,68 |
| 13 | Общехозяйственные расходы | тыс.руб. | 245,22 | 250,13 | 255,13 | 260,23 | 265,44 | 270,75 | 276,16 | 281,68 | 287,32 | 293,06 | 350,24 |
| 14 | Прочие расходы | тыс.руб. | 190,08 | 193,88 | 197,76 | 201,72 | 205,75 | 209,86 | 214,06 | 218,34 | 222,71 | 227,16 | 271,48 |
| 15 | Прибыль | тыс.руб. | 841,92 | 868,18 | 894,90 | 911,30 | 926,82 | 942,65 | 958,81 | 975,28 | 992,09 | 1009,23 | 1179,80 |
| 16 | Тариф расчетный с НДС | руб./Гкал | 2693,21 | 2747,77 | 2809,83 | 2868,98 | 2924,77 | 2980,32 | 3035,59 | 3091,95 | 3149,45 | 3208,09 | 3791,64 |

Примечания:

1) полезный отпуск тепловой энергии соответствует фактическому значению полезного отпуска тепла в 2020 г;

2) удельные расходы условного топлива, электроэнергии и воды на производство тепловой энергии приняты равными фактическим значениям этих показателей за 2020 год;

3) удельные расходы электроэнергии и воды на производство тепловой энергии приняты в соответствии с «Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» (издание 4) – Москва, ГУП Академия коммунального хозяйства им. К.Д. Памфилова, 2002 (Приложение 4, таблицы 1…10);

4) затраты на приобретение энергоресурсов составляют ориентировочно 60% в общей структуре затрат на производство тепловой энергии.

Динамика изменения перспективных тарифов на услуги теплоснабжения для потребителей приведено на рисунке ниже.

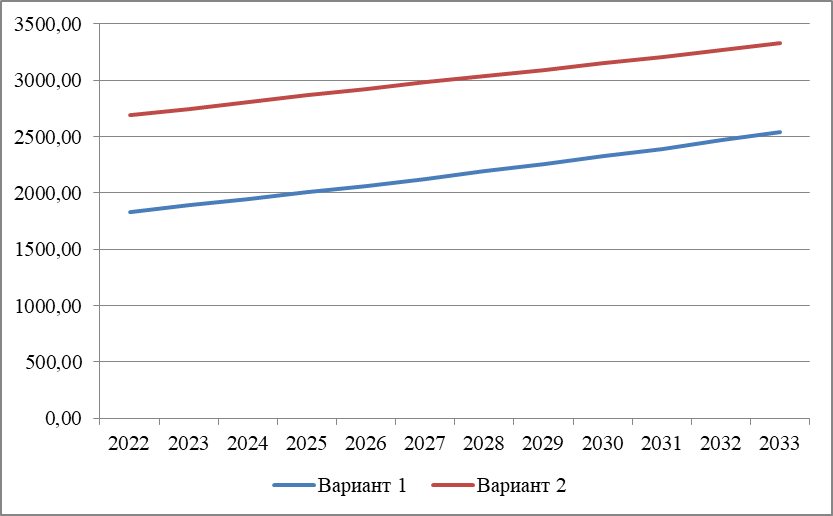


Рисунок 8 - Динамика изменения перспективных тарифов на услуги теплоснабжения для потребителей (с НДС), руб./Гкал

По рисунку 8 видно, что минимальное значение расчетного значения перспективного тарифа на тепловую энергию соответствует первому варианту развития системы теплоснабжения, а именно реконструкция существующих источников централизованного теплоснабжения с перераспределением тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2, котельных №7 и №3, котельных №6 и №13.

## 5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения городского округа 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 городского округа

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения рп. Суксун выбрано реконструкция существующих источников централизованного теплоснабжения с перераспределением тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2, котельных №7 и №3, котельных №6 и №13, а также переводом части потребителей (одно-, двух-, трех- и четырехквартирные жилые дома) на индивидуальное газовое отопление.

Реконструкцию существующей системы централизованного теплоснабжения Суксунского ГО планируется реализовать в несколько этапов:

1 этап (срок реализации – 2023 год) - Перевооружение котельных №1 и №2, перевод одно- и двухквартирных жилых домов (ул. Нефтяников, ул. Строителей) на автономное теплоснабжение;

2 этап (срок реализации – 2024 год) - Перевооружение котельных №6 и №13, перераспределение тепловой нагрузки потребителей между реконструируемыми котельными;

3 этап (срок реализации – 2025 год) - Перевооружение котельных №4, №3 и №7, перераспределение тепловой нагрузки потребителей между реконструируемыми котельными №3 и №7;

4 этап (срок реализации – 2026 год) - Перевооружение котельных №8, №9 и №11;

5 этап (срок реализации – 2027 год) - Перевооружение котельных №12 и №14.

На всех этапах реконструкции системы централизованного теплоснабжения предусматривается замена изношенных участков тепловых сетей.

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые.

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.

На всех котельных (кроме котельной №12) отсутствует система химической очистки теплоносителя (воды) идущего на подпитку системы теплоснабжения. Для умягчения подпиточной воды в котельной №12 установлен умягчитель воды марки Экодар EMS S-274 производительностью 0,5-0,7м3/час.

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 61.

Таблица 61 – Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии

| № п/п | Источник тепловой энергии | Существующее состояние  2021 год (январь-ноябрь) | | | | Перспективное состояние на 2025 год | | | | Перспективное состояние на 2040 год | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час | подпитка тепловой сети, м³/год, в т.ч.: | | | Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час | подпитка тепловой сети, м³/год, в т.ч.: | | | Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час | подпитка тепловой сети, м³/год, в т.ч.: | | |
| Всего | нормативная утечка теплоносителя | - отпуск на гвс (для открытых систем теплоснабжения) | Всего | нормативная утечка теплоносителя | - отпуск на гвс | Всего | нормативная утечка теплоносителя | - отпуск на гвс |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,258 | 1324,0 | 4460,78 | - | 0,504 | 387,31 | 387,31 | - | 0,504 | 387,31 | 387,31 | - |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 0,546 | 0,177 | 135,71 | 135,71 | - | 0,177 | 135,71 | 135,71 | - |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 0,068 | 1,041 | 799,25 | 799,25 | - | 1,041 | 799,25 | 799,25 | - |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,102 | 0,102 | 78,66 | 78,66 | - | 0,102 | 78,66 | 78,66 | - |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,302 | 0,302 | 231,96 | 231,96 | - | 0,302 | 231,96 | 231,96 | - |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 1,215 | 0,299 | 229,39 | 229,39 | - | 0,299 | 229,39 | 229,39 | - |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 1,442 | 0,358 | 275,02 | 275,02 | - | 0,358 | 275,02 | 275,02 | - |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 0,514 | 0,514 | 394,52 | 394,52 | - | 0,514 | 394,52 | 394,52 | - |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 0,093 | 0,093 | 71,46 | 71,46 | - | 0,093 | 71,46 | 71,46 | - |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,280 | 0,280 | 215,06 | 215,06 | - | 0,280 | 215,06 | 215,06 | - |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 1,568 | 1,568 | 1204,58 | 1204,58 | - | 1,568 | 1204,58 | 1204,58 | - |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,071 | 0,071 | 54,64 | 54,64 | - | 0,071 | 54,64 | 54,64 | - |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 0,149 | 0,916 | 703,17 | 703,17 | - | 0,916 | 703,17 | 703,17 | - |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,072 | 0,072 | 55,24 | 55,24 | - | 0,072 | 55,24 | 55,24 | - |

Сведения о балансах потребления теплоносителя на локальных котельных не представлены. Увеличение или снижение объемов потребления теплоносителя, в связи с изменением тепловой нагрузки, на локальных котельных не планируется.

## 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

Горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения на территории Суксунского ГО не осуществляется. Услуга ГВС предоставляется жителям от индивидуальных тепловых пунктов (далее ИТП) располагающихся внутри зданий, путем нагрева холодной воды в кожухотрубных теплообменниках. Системы ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме через кожухотрубные теплообменники.

## 6.3 Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку в котельной №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) используется цистерна объемом V= 3 м2.

Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку в котельной №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) используется емкость объемом V= 2 м2.

Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку в котельной №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) используется емкость объемом V= 2 м2.

Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку в котельной 10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) используется емкость объемом V= 2 м2.

Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку в котельной №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) используется емкость объемом V= 5 м2.

Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку в котельной №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) используется емкость объемом V= 3 м2.

Для обеспечения резервного запаса воды идущей на подпитку в котельной №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) используется емкость объемом V= 3 м2.

Для обеспечения резервного запаса воды в системе теплоснабжения котельных №6 и №13 используется резервуар запаса подпиточной воды объемом V= 2 м3, установленный в котельной №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д.1).

Для обеспечения резервного запаса воды в системе теплоснабжения котельных №7 и №3 используется резервуар запаса подпиточной воды объемом V= 4 м3, установленный в котельной №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9).

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

| № п/п | Показатели баланса производительности СХВП | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 – 2032 годы | 2033 – 2040 годы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5)** | | | | | | | | | |
| 1.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,258 | 0,230 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 | 0,504 |
| 1.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 14,422 | 12,857 | 28,189 | 28,189 | 28,189 | 28,189 | 28,189 | 28,189 |
| 1.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,036 | 0,032 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 1.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,29 | 0,26 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| **2** | **Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96)** | | | | | | | | | |
| 2.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,546 | 0,546 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,177 |
| 2.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 30,505 | 30,505 | 9,877 | 9,877 | 9,877 | 9,877 | 9,877 | 9,877 |
| 2.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,076 | 0,076 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 2.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,61 | 0,61 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| **3** | **Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г)** | | | | | | | | | |
| 3.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 1,041 | 1,041 | 1,041 | 1,041 |
| 3.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 3,811 | 3,811 | 3,811 | 3,811 | 58,170 | 58,170 | 58,170 | 58,170 |
| 3.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| 3.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,16 |
| **4** | **Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные»)** | | | | | | | | | |
| 4.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 4.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 5,725 | 5,725 | 5,725 | 5,725 | 5,725 | 5,725 | 5,725 | 5,725 |
| 4.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 4.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| **5** | **Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20)** | | | | | | | | | |
| 5.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 5.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 16,882 | 16,882 | 16,882 | 16,882 | 16,882 | 16,882 | 16,882 | 16,882 |
| 5.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 5.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| **6** | **Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1)** | | | | | | | | | |
| 6.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,215 | 1,215 | 1,215 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 | 0,299 |
| 6.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 67,915 | 67,915 | 67,915 | 16,695 | 16,695 | 16,695 | 16,695 | 16,695 |
| 6.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 6.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| **7** | **Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9)** | | | | | | | | | |
| 7.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,442 | 1,442 | 1,442 | 1,442 | 0,358 | 0,358 | 0,358 | 0,358 |
| 7.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 80,590 | 80,590 | 80,590 | 80,590 | 20,016 | 20,016 | 20,016 | 20,016 |
| 7.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,201 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| 7.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| **8** | **Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса)** | | | | | | | | | |
| 8.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 |
| 8.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 28,757 | 28,757 | 28,757 | 28,757 | 28,757 | 28,757 | 28,757 | 28,757 |
| 8.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| 8.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| **9** | **Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6)** | | | | | | | | | |
| 9.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 9.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 5,201 | 5,201 | 5,201 | 5,201 | 5,201 | 5,201 | 5,201 | 5,201 |
| 9.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 9.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| **10** | **Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а)** | | | | | | | | | |
| 10.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| 10.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 15,652 | 15,652 | 15,652 | 15,652 | 15,652 | 15,652 | 15,652 | 15,652 |
| 10.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 10.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| **11** | **Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А)** | | | | | | | | | |
| 11.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 |
| 11.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 87,669 | 87,669 | 87,669 | 87,669 | 87,669 | 87,669 | 87,669 | 87,669 |
| 11.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 | 0,219 |
| 11.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| **12** | **Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б)** | | | | | | | | | |
| 12.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| 12.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 3,977 | 3,977 | 3,977 | 3,977 | 3,977 | 3,977 | 3,977 | 3,977 |
| 12.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 12.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| **13** | **Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая)** | | | | | | | | | |
| 13.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,149 | 0,149 | 0,149 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 | 0,916 |
| 13.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 8,334 | 8,334 | 8,334 | 51,177 | 51,177 | 51,177 | 51,177 | 51,177 |
| 13.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,021 | 0,021 | 0,021 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 13.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| **14** | **Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6)** | | | | | | | | | |
| 14.1 | присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| 14.2 | объем системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб. | 4,330 | 4,330 | 4,330 | 4,330 | 4,330 | 4,330 | 4,330 | 4,330 |
| 14.3 | нормативные утечки (п. 6.16 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 14.4 | аварийная подпитка «сырой» водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012) | м. куб./ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |

Сведения о балансах потребления теплоносителя на локальных котельных не представлены. Изменение тепловой нагрузки локальных котельных не планируется.

## 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 61.

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. При разработке схемы теплоснабжения были рассмотрены перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в период с 2021 г. по 2040 г. (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 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 Федерального закона 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 системы 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 95оС 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 рамках развития системы теплоснабжения рп. Суксун предусматривается перевод части потребителей, а именно одно-, двух-, трех- и четырехквартирные жилые дома, на индивидуальное газовое отопление. Перечень жилых домов планируемых к переводу на автономное теплоснабжение приведено ниже.

Таблица 63 – Перечень одно-, двух-, трех- и четырех квартирных жилых домов, планируемых к переводу на автономное теплоснабжение.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Адрес | Всего квартир |
|
| 1 | ул. Вишневая, д. 1 | 2 |
| 2 | ул. Карла Маркса, д. 90 | 2 |
| 3 | ул. Ленина, д. 23 | 4 |
| 4 | ул. Ленина, д. 26 | 3 |
| 5 | ул. Нефтяников, д. 1 | 4 |
| 6 | ул. Нефтяников, д. 2 | 4 |
| 7 | ул. Нефтяников, д. 3 | 2 |
| 8 | ул. Нефтяников, д. 6 | 4 |
| 9 | ул. Нефтяников, д. 10 | 4 |
| 10 | ул. Нефтяников, д. 11 | 4 |
| 11 | ул. Нефтяников, д. 12 | 4 |
| 12 | ул. Нефтяников, д. 13 | 1 |
| 13 | ул. Строителей, д. 12 | 2 |
| 14 | ул. Строителей, д. 14 | 2 |
| 15 | ул. Строителей, д. 22 | 2 |
| 16 | ул. Строителей, д. 24 | 2 |
| 17 | ул. Учительская, д. 3 | 2 |
| 18 | ул. Плеханова, д. 15а | 4 |
| 19 | ул. Халтурина, д. 41а | 1 |

В 2022-2023 годах планируется перевод на автономное теплоснабжение частных домов, расположенных на ул. Нефтяников и ул. Строителей.

Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки Суксунского ГО малоэтажными жилыми зданиям 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 Суксунского ГО 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 Суксунского ГО 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 Суксунского ГО 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 централизованного теплоснабжения рп. Суксун выбрано реконструкция существующих источников централизованного теплоснабжения с перераспределением тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2, котельных №7 и №3, котельных №6 и №13, а также переводом части потребителей (одно-, двух-, трех- и четырехквартирные жилые дома) на индивидуальное газовое отопление. Планом развития системы теплоснабжения предусматривается замена изношенных участков тепловых сетей.

## 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 Суксунского ГО 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 Суксунского ГО источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения рп. Суксун выбрано реконструкция существующих источников централизованного теплоснабжения с перераспределением тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2, котельных №7 и №3, котельных №6 и №13.

Перераспределение тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2 планируется осуществить за счет переподключения части потребителей с котельной №2 на котельную №1.

Перераспределение тепловой нагрузки в зонах действия котельных №7 и №3, котельных №6 и №13 планируется осуществить за счет разделения существующих зон действия систем теплоснабжения.

Перспективные зоны действия источников тепла приведены на рисунках ниже.

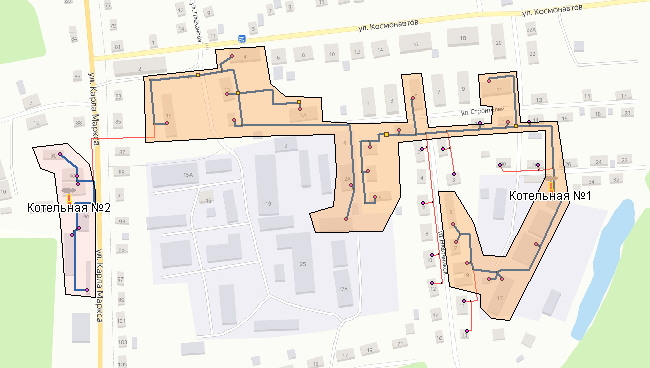


Рисунок 9– Перспективные зоны действия котельных рп. Суксун (котельная №1, котельная №2)

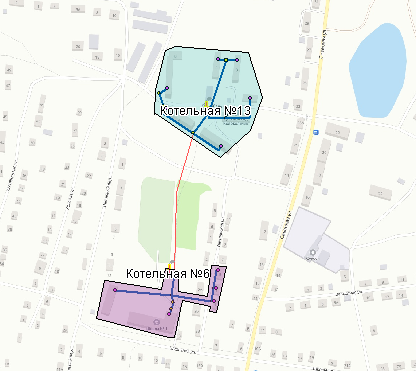


Рисунок 10– Зоны действия котельных рп. Суксун (котельная №6, котельная №13)

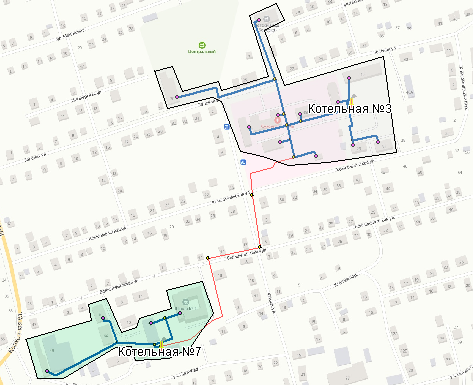


Рисунок 11– Зоны действия котельных рп. Суксун (котельная №7, котельная №3)

## 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 централизованного теплоснабжения рп. Суксун выбрано реконструкция существующих источников централизованного теплоснабжения с перераспределением тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2, котельных №7 и №3, котельных №6 и №13. Ввод в эксплуатацию новых источников тепла позволит оптимизировать затраты на производство и транспорт тепловой энергии, а именно снизить удельные расходы топлива.

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

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

Ниже приведён расчёт затрат на отопление при различных вариантах организации теплоснабжения малоэтажных домов. В таблице 64 приведен расчет стоимости отопления жилого дома площадью 60 кв. м.

Таблица 64 - Расчет стоимости отопления жилого дома площадью

| № п/п | Наименование | Значение |
| --- | --- | --- |
| **1** | **Централизованное теплоснабжение** |  |
| 1.1 | Потребность в тепловой энергии | 25 |
| 1.2 | Средневзвешанный тариф на тепло, руб./Гкал | 1764,54 |
| 1.3 | Затраты на теплоснабжение, руб./год | 44113,5 |
| **2** | **Индивидуальное отопление (газовый котел)** |  |
| 2.1 | Средний удельный расход топлива на производство тепла в газовых котлах (при КПД. котельной 90%), тут/Гкал | 0,1588 |
| 2.2 | Расход топлива (природный газ), тут | 3,970 |
| 2.3 | Натуральный расход топлива, тыс. куб. м | 3,440 |
| 2.4 | Средняя стоимость газа, руб./тыс. куб. м | 5 290,00 |
| 2.5 | Затраты на топливо (природных газ), руб. | 18198,7 |
| **3** | **Индивидуальное отопление (твердотопливный котел - дрова)** |  |
| 3.1 | Средний удельный расход топлива на производство тепла (при КПД. 60%), тут/Гкал | 0,2383 |
| 3.2 | Расход топлива (дров), тут | 5,958 |
| 3.3 | Натуральный расход топлива, куб. м | 22,397 |
| 3.4 | Средняя стоимость дров, руб./ куб. м | 1800 |
| 3.5 | Затраты на топливо (дрова), руб. | 40313,91 |
| **4** | **Индивидуальное отопление (электроотопление)** |  |
| 4.1 | Средний удельный расход топлива на производство тепла (при КПД. котельной 90%), тут/Гкал | 0,1505 |
| 4.2 | Расход топлива (электроэнергия), тут | 3,763 |
| 4.3 | Натуральный расход, тыс. кВт ч | 10,922 |
| 4.4 | Средняя стоимость электроэнергии, руб./ кВт ч | 3,4 |
| 4.5 | Затраты на топливо (электроэнергия), руб. | 37133,5 |

По данным таблицы видно, что стоимость отопления жилого дома от индивидуального газового котла меньше стоимости централизованного теплоснабжения на 58,4%. В случае использования индивидуальных твердотопливных котлов стоимость отопления примерно соответствует стоимости централизованного теплоснабжения. Стоимость электроотопления жилого дома меньше стоимости централизованного теплоснабжения на 18,5%.

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 городских районах, не обеспеченных развитой инфраструктурой тепловых сетей, при условии надежного газоснабжения; снимается проблема окупаемости системы отопления, т.к. погашение стоимости происходит в момент покупки жилья.

Потребитель получает возможность достичь максимального теплового комфорта, и сам определяет уровень собственного обеспечения теплом и горячей водой; 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 твердом топливе, а также посредствам 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 городского округа

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 централизованного теплоснабжения рп. Суксун выбрано реконструкция существующих источников централизованного теплоснабжения с перераспределением тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2, котельных №7 и №3, котельных №6 и №13, а также переводом части потребителей (одно-, двух-, трех- и четырехквартирные жилые дома) на индивидуальное газовое отопление, поэтапная замена изношенных тепловых сетей.

Краткая характеристика реконструируемых источников тепла приведена в таблице ниже.

Таблица 65 - Характеристика перспективных источников тепла рп. Суксун

| № п/п | Наименование | Мощность котельной | | Тепловая нагрузка |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| МВт | Гкал/ч | Гкал/час |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | 0,65 | 0,56 | 0,504 |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | 0,23 | 0,20 | 0,177 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | 1,33 | 1,14 | 1,041 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | 0,13 | 0,11 | 0,102 |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | 0,375 | 0,32 | 0,302 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | 0,38 | 0,33 | 0,299 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | 0,46 | 0,40 | 0,358 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | 0,66 | 0,57 | 0,514 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | 0,12 | 0,10 | 0,093 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | 0,325 | 0,28 | 0,280 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | 2,01 | 1,73 | 1,568 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | 0,09 | 0,08 | 0,071 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | 1,17 | 1,01 | 0,916 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | 0,09 | 0,077 | 0,072 |

Реконструкцию существующей системы централизованного теплоснабжения Суксунского ГО планируется реализовать в несколько этапов:

1 этап (срок реализации – 2023 год) - Перевооружение котельных №1 и №2, перевод одно- и двухквартирных жилых домов (ул. Нефтяников, ул. Строителей) на автономное теплоснабжение;

2 этап (срок реализации – 2024 год) - Перевооружение котельных №6 и №13, перераспределение тепловой нагрузки потребителей между реконструируемыми котельными;

3 этап (срок реализации – 2025 год) - Перевооружение котельных №4, №3 и №7, перераспределение тепловой нагрузки потребителей между реконструируемыми котельными №3 и №7;

4 этап (срок реализации – 2026 год) - Перевооружение котельных №8, №9 и №11;

5 этап (срок реализации – 2027 год) - Перевооружение котельных №12 и №14.

Таблица 66 – Мероприятия по развитию системы централизованного теплоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятий | Год реализации | Объем инвестиций\*, руб. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Автоматизация котельных 1-14 рп. Суксун | 2022 | 6 000 000,00 |
| 2 | Перевооружение котельной №1 | 2023 | 4 102 809,83 |
| 3 | Перевооружение котельной №2 | 2023 | 1 438 302,61 |
| 4 | Перевооружение котельной №6 | 2024 | 2431166,76 |
| 5 | Перевооружение котельной №13 | 2024 | 7443783,41 |
| 6 | Перевооружение котельной №3 | 2025 | 8455732,09 |
| 7 | Перевооружение котельной №4 | 2025 | 831795,16 |
| 8 | Перевооружение котельной №7 | 2025 | 2912316,25 |
| 9 | Перевооружение котельной №8 | 2026 | 4179438,21 |
| 10 | Перевооружение котельной №9 | 2026 | 758560,35 |
| 11 | Перевооружение котельной №11 | 2026 | 12750205,54 |
| 12 | Перевооружение котельной №12 | 2027 | 578939,57 |
| 13 | Перевооружение котельной №14 | 2027 | 586135,72 |
|  | **Всего:** |  | **52 469 185,50** |

\*- Объемы инвестиций в развитие системы теплоснабжения определены по укрупненным показателям на основании объектов-аналогов и должны быть уточнены на последующих стадиях проектирования.

Поддержание работоспособности оборудования локальных котельных планируется выполнять в рамках проведения ежегодного технического обслуживания, мероприятия по реконструкции локальных источников тепла схемой теплоснабжения не предусматриваются.

## 7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа

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

На расчетный срок до 2040 года 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 теплоснабжение 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 67.

Таблица 67 – Расчет радиуса эффективного теплоснабжения

| № п/п | Наименование источника | 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 | 1,5 | 2 | 2,5 | 3 | 3,5 |
| 1 | Источники централизованного теплоснабжения, обслуживаемые МУП «СКС» | 12,07 | 15,14 | 18,62 | 23,11 | 27,53 | 28,61 | 32,48 | 36,29 | 40,06 | 54,64 | 66,80 | 86,07 | 110,17 | 132,99 | 127,67 | 145,08 |
| 2 | Источники централизованного теплоснабжения ООО «Настена» | 10,76 | 12,74 | 15,01 | 18,01 | 20,92 | 21,36 | 23,87 | 26,35 | 28,81 | 38,30 | 46,69 | 60,90 | 79,55 | 98,17 | 96,32 | 111,63 |

Для тепловой нагрузки заявителя <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 находятся 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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава 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 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 сложилась система централизованного теплоснабжения на базе 14 водогрейных котельных и 31 локальной котельной. Схемой теплоснабжения объединение зон действия котельных не предусматривается.

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения рп. Суксун выбрано реконструкция существующих источников централизованного теплоснабжения с перераспределением тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2, котельных №7 и №3, котельных №6 и №13.

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

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 Суксунского ГО 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 городского округа 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 теплопотреблением 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 Суксунского ГО не целесообразен в виду отсутствия источников электрогенерации.

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения рп. Суксун выбрано реконструкция существующих источников централизованного теплоснабжения с перераспределением тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2, котельных №7 и №3, котельных №6 и №13, а также переводом части потребителей (одно-, двух-, трех- и четырехквартирные жилые дома) на индивидуальное газовое отопление.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов, в т. ч. Выработавших свой ресурс, на новые предизолированные трубопроводы. Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях.

## 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. ж).

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

Рекомендации отсутствуют.

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

На территории Суксунского ГО есть необходимость в реконструкции тепловых сетей в связи с их износом. Характеристика рекомендуемых мероприятий приведена в таблице 68.

После реализации мероприятий по перекладке существующих тепловых сетей, направленных на повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения, будет обеспечен нормативный уровень надежности и безопасности теплоснабжения.

Таблица 68 – Мероприятия по реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом

| № п/п | Наименование мероприятий | Год реализации | Объем инвестиций\*, руб |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 89 (320 метров) | 2023 | 5 000 000,00 |
| 2 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 57 (120 метров) | 2023 | 1 200 000,00 |
| 3 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 159 (70 метров) | 2025 | 1600000,00 |
| 4 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 108 (70 метров) | 2026 | 1400000,00 |
| 5 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 108 (70 метров) | 2027 | 2101960,60 |
|  | **Всего:** |  | **11 301 960,60** |

\*- 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. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и снижения выбросов теплоносителя в атмосферу и др. последствий, неразрывно связанных с авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-дистанционного контроля (ОДК).

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.

Важной особенностью трубопроводов с ППУ изоляцией является встроенная электронная система оперативно дистанционного контроля (ОДК) (два сигнальных медных провода, залитых в пенополиуретановую изоляцию трубы, и электронный детектор повреждений), которая позволяет постоянно следить за состоянием (увлажнением) изоляции теплотрассы длинной до 2500 м. При этом место повреждения изоляции трубопровода устанавливается с точностью до одного метра с помощью импульсного рефлектометра.

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

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

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава 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 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

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

Горячее водоснабжение, организованное по закрытой схеме, предусмотрено в зонах действия котельных №3, №6 и №12.

Котельная №3 в отопительный период выполняет функцию ЦТП по приготовлению горячей воды в теплообменниках, установленных в котельной. В межотопительный период - обеспечивает нагрев ГВС.

Услуга ГВС, в зонах действия котельных №6 и №12, предоставляется потребителям от индивидуальных тепловых пунктов (далее ИТП) располагающихся внутри зданий, путем нагрева холодной воды в кожухотрубных теплообменниках.

Горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения на территории Суксунского ГО не осуществляется.

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

Горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения на территории Суксунского ГО 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

Горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения на территории Суксунского ГО не осуществляется.

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

Горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения на территории Суксунского ГО не осуществляется.

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

Горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения на территории Суксунского ГО не осуществляется.

## 9.6 Предложения по источникам инвестиций

Горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения на территории Суксунского ГО 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 и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа

В настоящее время на территории Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения и 31 локальный источник теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на централизованных котельных округа используются природный газ, на локальных котельных – природный газ, твердое топливо (дрова, уголь) и электроэнергия. Сведения о фактическом и перспективном потреблении котельно-печного топлива приведены в таблице 69.

Таблица 69 - Существующий и перспективный топливные балансы\*

| № п/п | Составляющая баланса | Ед. изм. | 2021 год  (январь-ноябрь) | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 – 2032 годы | 2033-2040 годы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Источники централизованного теплоснабжения рп. Суксун** | | | | | | | | | |
|  | Вид топлива |  | Природный газ | Природный газ | Природный газ | Природный газ | Природный газ | Природный газ | Природный газ | Природный газ |
| 1 | Расход натурального топлива | тыс.куб. м | 2415,0 | 2495,2 | 2461,0 | 2406,9 | 2366,8 | 2366,5 | 2366,5 | 2366,5 |
|  | (основное топливо) | т.у.т. | 2786,9 | 2569,9 | 2534,6 | 2478,9 | 2437,6 | 2437,3 | 2437,3 | 2437,3 |
| 2 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 13645,1 | 16590,4 | 16363,0 | 16003,4 | 15736,5 | 15734,7 | 15734,7 | 15734,7 |
| 3 | Собственные и хозяйственные нужды котельной | Гкал | 514,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 | 624,6 |
| 4 | Тепловая энергия, отпущенная в сети | Гкал | 13130,5 | 15965,8 | 15738,5 | 15378,8 | 15112,0 | 15110,1 | 15110,1 | 15110,1 |
| 5 | Потери тепловой сети | Гкал | 365,1 | 363,5 | 358,4 | 350,2 | 344,1 | 344,1 | 344,1 | 344,1 |
|  |  | % | 2,8 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| 6 | Тепловая энергия, отпущенная потребителям | Гкал | 12765,5 | 15602,3 | 15380,1 | 15028,6 | 14767,9 | 14766,0 | 14766,0 | 14766,0 |
| 7 | УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг.у.т/Гкал | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 |
| 8 | Средневзвешенный КПД котельных | % | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 | 92,3 |

\* - Сформировать топливно-энергетические балансы производства и реализации тепловой энергии по каждому источнику теплоснабжения не представляется возможным из-за отсутствия приборов учета произведенной и отпущенной с котельных тепловой энергии.

Сведения о потреблении котельно-печного топлива на локальных котельных не представлены. Увеличение или снижение потребления топлива, в связи с изменением тепловой нагрузки, на локальных котельных не планируется.

## 10.2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов 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:

15478_html_6920de10 тыс. т.

где: *Q*max - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

*Н*СР.Т - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал;

*К* - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

*Т* - 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 70).

Таблица 70 – 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:

15478_html_73f7e1b7 тыс.т.

где: 15478_html_m6b5b04bd - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

*Н*СР.Т - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг у.т./Гкал;

*Т* - 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 (*В*ЗАМ) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение *В*ЗАМ 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 *В*ЗАМ может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 процентов.

15478_html_3234779e тыс.т.

где: *Т*ЗАМ - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

*d*ЗАМ - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

*К*ЗАМ - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

*К*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:

15478_html_7b7068a5 тыс.т.

где: QСР - среднесуточное значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в течение отопительного периода, Гкал/сутки;

*Н*СР - средневзвешенный норматив удельного расхода топлива, за отопительный период, т у.т./Гкал;

*Т* - длительность отопительного периода, сут.

ННЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно, не рассчитывается.

Результаты ориентировочного расчета нормативных запасов топлив приведены в таблице 71.

Таблица 71 - Нормативные запасы аварийных видов топлив

| № п/п | Источник тепловой энергии | Вид топлива | Этапы | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Базовый год 2020 | | | 2040 год | | |
| ННЗТ | НЭЗТ | ОНЗТ | ННЗТ | НЭЗТ | ОНЗТ |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | Природный газ | 0,0023 | 0,0140 | 0,0164 | 0,0046 | 0,0274 | 0,0320 |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | Природный газ | 0,0049 | 0,0297 | 0,0346 | 0,0016 | 0,0096 | 0,0112 |
| 3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | Природный газ | 0,0006 | 0,0037 | 0,0043 | 0,0094 | 0,0566 | 0,0660 |
| 4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | Природный газ | 0,0009 | 0,0056 | 0,0065 | 0,0009 | 0,0056 | 0,0065 |
| 5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | Природный газ | 0,0027 | 0,0164 | 0,0192 | 0,0027 | 0,0164 | 0,0192 |
| 6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | Природный газ | 0,0110 | 0,0661 | 0,0771 | 0,0027 | 0,0162 | 0,0189 |
| 7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | Природный газ | 0,0131 | 0,0784 | 0,0915 | 0,0032 | 0,0195 | 0,0227 |
| 8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | Природный газ | 0,0047 | 0,0280 | 0,0326 | 0,0047 | 0,0279 | 0,0326 |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | Природный газ | 0,0008 | 0,0051 | 0,0059 | 0,0008 | 0,0051 | 0,0059 |
| 10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | Природный газ | 0,0025 | 0,0152 | 0,0178 | 0,0025 | 0,0152 | 0,0178 |
| 11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | Природный газ | 0,0142 | 0,0853 | 0,0995 | 0,0142 | 0,0853 | 0,0995 |
| 12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | Природный газ | 0,0006 | 0,0039 | 0,0045 | 0,0006 | 0,0039 | 0,0045 |
| 13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | Природный газ | 0,0014 | 0,0081 | 0,0095 | 0,0083 | 0,0498 | 0,0581 |
| 14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | Природный газ | 0,0007 | 0,0039 | 0,0046 | 0,0007 | 0,0039 | 0,0046 |

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

В настоящее время на территории Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения и 31 локальный источник теплоснабжения. В качестве основного вида топлива на централизованных котельных округа используются природный газ, на локальных котельных – природный газ, твердое топливо (дрова, уголь) и электроэнергия.

Таблица 72 - Особенности характеристик топлива, поставляемого на источники тепла

| № п/п | Источник | Вид топлива | Показатель | Значение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **Источники централизованного теплоснабжения** | | | |
| 1.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 1.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| **2** | **Локальные источники тепла** | | | |
| 2.1 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 59) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.2 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, двлд. 2а) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.3 | Котельная Администрации (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, д. 44) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.4 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Торговище, ул. Трактовая, д. 37г) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.5 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Советская, зд. 2) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.6 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, с Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 17) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.7 | Котельная ДК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Рогожникова, д. 10) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.8 | Котельная СК (Пермский край, р-н Суксунский, с. Бор, ул. Центральная, дом 16а) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.9 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 14) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.10 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 15) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.11 | Котельная СК (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 47) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.12 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 7) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.13 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Васькино, ул. Пушкина, д. 53) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.14 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул.40 лет Победы, д. 18) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.15 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Моргуново, ул. Трактовая, д. 41) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.16 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | эл.энергия | - | - |
| 2.17 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с. Сабарка, ул. Победы, д. 4) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.18 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Ковалево, ул. Дорожная, д. 23) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.19 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Пепелыши, ул. Колхозная, д. 14-1) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.20 | Котельная школы (Пермский край, р-н. Суксунский, д. Нижняя Истекаевка, ул. Трактовая, д. 10) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.21 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 23) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.22 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Поедуги, ул. Сосновая, д. 14) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.23 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Сызганка) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.24 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, с Торговище, ул. Южная, д. 1б) | дрова | Онр | 1500-1800 ккал/куб.м |
| 2.25 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.26 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.27 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.28 | Котельная школы (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Школьная, д. 14) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.29 | Котельная библиотеки (Пермский край, Суксунский р-н, с. Брехово, ул. Школьная, д. 3) | каменный уголь | Онр | 7700–8800 ккал/тн |
| 2.30 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. Золина, д. 180) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |
| 2.31 | Котельная ГБУЗ ПК "Суксунская ЦРБ» (Пермский край, Суксунский р-он, д. Киселево, ул. Советская д. 6, кв. 2) | природный газ | Онр | 8060 ккал/нм3 |
| плотн. | 0,692 кг/м3 |

## 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 Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения, отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд, а также 31 локальный источник теплоснабжения. Локальные источники тепла отапливают социально-значимые объекты (школы, детские сады, дома культуры, объекты здравоохранения). В качестве основного вида топлива на централизованных котельных округа используются природный газ, на локальных котельных – природный газ, твердое топливо (дрова, уголь) и электроэнергия.

Перевод источников централизованного теплоснабжения на другие виды топлива не планируется, перевод локальных твердотопливных источников тепла на природный газ рекомендуется выполнять в рамках развития системы газоснабжения Суксунского ГО.

## 10.5 Преобладающий вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городского округа

На территории Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения, отапливающие социально-значимые, общественные здания и жилой фонд, а также 31 локальный источник теплоснабжения. Локальные источники тепла отапливают социально-значимые объекты (школы, детские сады, дома культуры, объекты здравоохранения). В качестве основного вида топлива на централизованных котельных округа используются природный газ, на локальных котельных – природный газ, твердое топливо (дрова, уголь) и электроэнергия.

Преобладающим видом топлива для территории Суксунского ГО является природный газ.

## 10.6 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Перевод источников централизованного теплоснабжения на другие виды топлива не планируется, перевод локальных твердотопливных источников тепла на природный газ рекомендуется выполнять в рамках развития системы газоснабжения Суксунского ГО.

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения рп. Суксун выбрано реконструкция существующих источников централизованного теплоснабжения с перераспределением тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2, котельных №7 и №3, котельных №6 и №13, а также переводом части потребителей (одно-, двух-, трех- и четырехквартирные жилые дома) на индивидуальное газовое отопление. В качестве основного вида топлива на котельных предусматривается природный газ.

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава 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 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 документы.

Таблица 73 – Надежность систем теплоснабжения котельной

| № п/п | Наименование источника | Нормативные значения показателей надежности теплоснабжения | Расчетные значения показателей надежности теплоснабжения | Заключение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | Вероятность безотказной работы системы теплоснабжения Р=0,9;  Коэффициент готовности Кг=0,97 | Р=0,99433  Кг=0,99983 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | Р=0,99981  Кг=0,99997 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 3 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | Р=1,00000  Кг=1,00000 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 4 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | Р=1,00000  Кг=1,00000 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 5 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д.1),  Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | Р=0,99678  Кг=0,99979 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 6 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9),  Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | Р=0,99082  Кг=0,99909 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 7 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | Р=0,98710  Кг=0,99962 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 8 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | Р=1,00000  Кг=0,99999 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | Р=1,00000  Кг=1,00000 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 10 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | Р=0,99001  Кг=0,99963 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 11 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | Р=1,00000  Кг=1,00000 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |
| 12 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | Р=1,00000  Кг=1,00000 | Вероятность безотказной работы системы соответствует нормативным требованиям, коэффициент готовности соответствует нормативным требованиям |

Вероятность безотказной работы и коэффициент готовности систем теплоснабжения Суксунского ГО соответствует нормативным требованиям. 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.

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.

## 11.2 Метод и результаты обработки данных по восстановлениям 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°С, в промышленных зданиях ниже плюс 8°С, в соответствии со СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». С учетом данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплопотребления (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°С) рассчитывается по формуле:

,

где  - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (плюс 12°С);

 - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события;

 - коэффициент аккумуляции помещения (здания).

На рисунке 12 представлено графическое сравнение периода времени снижения температуры внутреннего воздуха до критического значения и периода времени, необходимого для восстановления участка тепловой сети.

Рисунок 12 - 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 повышении температуры наружного воздуха период времени снижения температуры возрастает, так при температуре tн=-39°C период времени составляет z=6,0492 часов, а при температуре плюс tн=9°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°C. При температуре наружного воздуха менее минус 4°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 систем теплоснабжения образования соответствует нормативным требованиям (таблица 73).

## 11.4 Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Коэффициенты готовности систем теплоснабжения образования не соответствует нормативным требованиям (таблица 73).

## 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 74. При средневзвешенном допустимом времени восстановления тепловой сети (как самого слабого элемента системы теплоснабжения), можно рассчитать допустимый недоотпуск тепловой энергии.

Таблица 74 - Допустимое снижение теплоты при расчетной температуре наружного воздуха

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления http://dokipedia.ru/sites/default/files/doc_files/515/550/8/files/image3.emf.jpg ,°C | | | | |
| 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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава 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 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 Суксунского ГО 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 75.

Таблица 75 – Мероприятия по техническое перевооружение объектов системы теплоснабжения

| № п/п | Наименование мероприятий | Необходимые капитальные затраты, руб. | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2032 годы | 2033 – 2040 годы |
| **1.** | **Перевод ИЖС на автономное теплоснабжение** | | | | | | | | |
| 1.1 | Перевод ИЖС по ул. Строителей на автономное теплоснабжение | 1 680 000,00 | 1 680 000,00 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Перевод ИЖС по ул. Нефтяников на автономное теплоснабжение | 1 890 000,00 |  | 1 890 000,00 |  |  |  |  |  |
|  | Итого: | 3 570 000,00 | 1 680 000,00 | 1 890 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2.** | **Перевооружение источников теплоснабжения** | | | | | | | | |
| 2.1 | Автоматизация котельных 1-14 рп. Суксун | 6 000 000,00 | 6 000 000,00 |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Перевооружение котельной №1 | 4 102 809,83 |  | 4 102 809,83 |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Перевооружение котельной №2 | 1 438 302,61 |  | 1 438 302,61 |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Перевооружение котельной №6 | 2 431 166,76 |  |  | 2 431 166,76 |  |  |  |  |
| 2.5 | Перевооружение котельной №13 | 7 443 783,41 |  |  | 7 443 783,41 |  |  |  |  |
| 2.6 | Перевооружение котельной №3 | 8 455 732,09 |  |  |  | 8 455 732,09 |  |  |  |
| 2.7 | Перевооружение котельной №4 | 831 795,16 |  |  |  | 831 795,16 |  |  |  |
| 2.8 | Перевооружение котельной №7 | 2 912 316,25 |  |  |  | 2 912 316,25 |  |  |  |
| 2.9 | Перевооружение котельной №8 | 4 179 438,21 |  |  |  |  | 4 179 438,21 |  |  |
| 2.10 | Перевооружение котельной №9 | 758 560,35 |  |  |  |  | 758 560,35 |  |  |
| 2.11 | Перевооружение котельной №11 | 12 750 205,54 |  |  |  |  | 12 750 205,54 |  |  |
| 2.12 | Перевооружение котельной №12 | 578 939,57 |  |  |  |  |  | 578 939,57 |  |
| 2.13 | Перевооружение котельной №14 | 586 135,72 |  |  |  |  |  | 586 135,72 |  |
|  | Итого: | 52 469 185,50 | 6 000 000,00 | 5 541 112,44 | 9 874 950,17 | 12 199 843,50 | 17 688 204,10 | 1 165 075,29 | 0,00 |
| **3.** | **Реконструкция сетей теплоснабжения** | | | | | | | | |
| 3.1 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 89 (320 метров) | 5 000 000,00 |  | 5 000 000,00 |  |  |  |  |  |
| 3.2 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 57 (120 метров) | 1 200 000,00 |  | 1 200 000,00 |  |  |  |  |  |
| 3.3 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 159 (70 метров) | 1 600 000 |  |  |  | 1 600 000 |  |  |  |
| 3.4 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 108 (70 метров) | 1 400 000 |  |  |  |  | 1 400 000 |  |  |
| 3.5 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 108 (70 метров) | 2 101 960,6 |  |  |  |  |  | 2 101 960,6 |  |
|  | Итого: | 11 301 960,60 | 0,00 | 6 200 000,00 | 0,00 | 1 600 000,00 | 1 400 000,00 | 2 101 960,60 | 0,00 |
|  | **Всего:** | **67 341 146,10** | 7 680 000,00 | 13 631 112,44 | 9 874 950,17 | 13 799 843,50 | 19 088 204,10 | 3 267 035,89 | 0,00 |

\*- 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 объём 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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава 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 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

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 городского округа);

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) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа в целом);

13) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа в целом);

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 76.

Таблица 76 - Индикаторы развития систем централизованного теплоснабжения\*

| № п/п | Наименование | Ед. изм | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 – 2032 годы | 2033 – 2040 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 тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)** | кг у.т./Гкал | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 | 154,9 |
| 4 | **Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | Гкал/м.кв | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| 4.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | Гкал/м.кв | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 | 0,090 |
| 4.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | Гкал/м.кв | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 | 0,323 |
| 4.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | Гкал/м.кв | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | Гкал/м.кв | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0,198 |
| 4.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | Гкал/м.кв | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 | 0,130 |
| 4.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | Гкал/м.кв | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 4.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | Гкал/м.кв | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 | 0,133 |
| 4.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | Гкал/м.кв | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | Гкал/м.кв | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 |
| 4.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | Гкал/м.кв | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| 4.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | Гкал/м.кв | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 | 0,280 |
| 4.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | Гкал/м.кв | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 | 0,179 |
| 4.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | Гкал/м.кв | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 | 0,269 |
| 5 | **Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | куб.м/м.кв | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 | 0,411 |
| 5.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | куб.м/м.кв | 1,358 | 1,358 | 1,358 | 1,358 | 1,358 | 1,358 | 1,358 | 1,358 |
| 5.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | куб.м/м.кв | 5,288 | 5,288 | 5,288 | 5,288 | 5,288 | 5,288 | 5,288 | 5,288 |
| 5.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | куб.м/м.кв | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | куб.м/м.кв | 12,548 | 12,548 | 12,548 | 12,548 | 12,548 | 12,548 | 12,548 | 12,548 |
| 5.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | куб.м/м.кв | 2,585 | 2,585 | 2,585 | 2,585 | 2,585 | 2,585 | 2,585 | 2,585 |
| 5.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | куб.м/м.кв | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 | 1,970 |
| 5.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | куб.м/м.кв | 2,733 | 2,733 | 2,733 | 2,733 | 2,733 | 2,733 | 2,733 | 2,733 |
| 5.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | куб.м/м.кв | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | куб.м/м.кв | 5,012 | 5,012 | 5,012 | 5,012 | 5,012 | 5,012 | 5,012 | 5,012 |
| 5.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | куб.м/м.кв | 1,563 | 1,563 | 1,563 | 1,563 | 1,563 | 1,563 | 1,563 | 1,563 |
| 5.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | куб.м/м.кв | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 | 2,207 |
| 5.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | куб.м/м.кв | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 | 0,514 |
| 5.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | куб.м/м.кв | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 | 4,782 |
| 6 | **Коэффициент использования установленной тепловой мощности** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | % | 37,50 | 33,43 | 90,21 | 90,21 | 90,21 | 90,21 | 90,21 | 90,21 |
| 6.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | % | 39,66 | 39,66 | 89,33 | 89,33 | 89,33 | 89,33 | 89,33 | 89,33 |
| 6.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | % | 49,41 | 49,41 | 49,41 | 49,41 | 90,98 | 90,98 | 90,98 | 90,98 |
| 6.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | % | 119,09 | 119,09 | 119,09 | 119,09 | 91,61 | 91,61 | 91,61 | 91,61 |
| 6.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | % | 93,79 | 93,79 | 93,79 | 93,79 | 93,79 | 93,79 | 93,79 | 93,79 |
| 6.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | % | 37,19 | 37,19 | 37,19 | 91,39 | 91,39 | 91,39 | 91,39 | 91,39 |
| 6.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | % | 33,54 | 12,42 | 12,42 | 12,42 | 90,51 | 90,51 | 90,51 | 90,51 |
| 6.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | % | 37,39 | 37,39 | 37,39 | 37,39 | 37,39 | 90,50 | 90,50 | 90,50 |
| 6.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | % | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 8,15 | 90,15 | 90,15 | 90,15 |
| 6.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | % | 203,49 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 6.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | % | 227,95 | 36,48 | 36,48 | 36,48 | 90,73 | 90,73 | 90,73 | 90,73 |
| 6.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | % | 20,68 | 51,55 | 51,55 | 51,55 | 51,55 | 51,55 | 91,92 | 91,92 |
| 6.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | % | 3,47 | 69,34 | 69,34 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 | 90,99 |
| 6.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | % | 20,91 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 41,82 | 92,93 | 92,93 |
| 7 | **Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | Гкал/час.м.кв | 0,00055 | 0,00055 | 0,00055 | 0,00055 | 0,00055 | 0,00055 | 0,00055 | 0,00055 |
| 7.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | Гкал/час.м.кв | 0,00182 | 0,00182 | 0,00182 | 0,00182 | 0,00182 | 0,00182 | 0,00182 | 0,00182 |
| 7.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | Гкал/час.м.кв | 0,00710 | 0,00710 | 0,00710 | 0,00710 | 0,00710 | 0,00710 | 0,00710 | 0,00710 |
| 7.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | Гкал/час.м.кв | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | Гкал/час.м.кв | 0,01685 | 0,01685 | 0,01685 | 0,01685 | 0,01685 | 0,01685 | 0,01685 | 0,01685 |
| 7.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | Гкал/час.м.кв | 0,00347 | 0,00347 | 0,00347 | 0,00347 | 0,00347 | 0,00347 | 0,00347 | 0,00347 |
| 7.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | Гкал/час.м.кв | 0,00265 | 0,00265 | 0,00265 | 0,00265 | 0,00265 | 0,00265 | 0,00265 | 0,00265 |
| 7.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | Гкал/час.м.кв | 0,00367 | 0,00367 | 0,00367 | 0,00367 | 0,00367 | 0,00367 | 0,00367 | 0,00367 |
| 7.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | Гкал/час.м.кв | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | Гкал/час.м.кв | 0,00673 | 0,00673 | 0,00673 | 0,00673 | 0,00673 | 0,00673 | 0,00673 | 0,00673 |
| 7.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | Гкал/час.м.кв | 0,00210 | 0,00210 | 0,00210 | 0,00210 | 0,00210 | 0,00210 | 0,00210 | 0,00210 |
| 7.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | Гкал/час.м.кв | 0,00296 | 0,00296 | 0,00296 | 0,00296 | 0,00296 | 0,00296 | 0,00296 | 0,00296 |
| 7.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | Гкал/час.м.кв | 0,00069 | 0,00069 | 0,00069 | 0,00069 | 0,00069 | 0,00069 | 0,00069 | 0,00069 |
| 7.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | Гкал/час.м.кв | 0,00642 | 0,00642 | 0,00642 | 0,00642 | 0,00642 | 0,00642 | 0,00642 | 0,00642 |
| 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** | % | 75,8 | 80 | 85 | 90 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | **Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12.1 | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | год | 30 | 24,6 | 24,2 | 22,0 | 19,7 | 17,2 | 16,6 | 15,6 |
| 12.2 | Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | год | 25 | 20,5 | 14,1 | 12,1 | 10,0 | 7,8 | 6,2 | 3,7 |
| 12.3 | Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | год | 34 | 27,9 | 25,5 | 23,0 | 29,7 | 27,0 | 27,3 | 27,5 |
| 12.4 | Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | год | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.5 | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | год | 17 | 14,0 | 13,2 | 12,2 | 11,0 | 9,6 | 9,9 | 9,6 |
| 12.6 | Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | год | 27 | 22,2 | 20,5 | 2,4 | -0,3 | -3,1 | -7,1 | -12,7 |
| 12.7 | Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | год | 24 | 19,7 | 18,3 | 16,6 | -7,5 | -10,3 | -15,6 | -23,1 |
| 12.8 | Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | год | 39 | 32,0 | 29,2 | 26,2 | 23,0 | 19,6 | 17,9 | 15,6 |
| 12.9 | Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | год | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 12.10 | Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | год | 10 | 8,3 | 8,1 | 7,7 | 7,2 | 6,5 | 7,4 | 7,7 |
| 12.11 | Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | год | 36 | 29,5 | 27,0 | 24,3 | 21,4 | 18,3 | 16,8 | 14,8 |
| 12.12 | Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | год | 10 | 8,3 | 8,1 | 7,7 | 7,2 | 6,5 | 7,4 | 7,7 |
| 12.13 | Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | год | 33 | 27,1 | 24,8 | 27,7 | 25,2 | 22,5 | 22,3 | 21,8 |
| 12.14 | Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | год | 22 | 18,1 | 16,8 | 15,4 | 13,7 | 11,9 | 11,7 | 11,0 |
| 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 |

\* - Перспективные удельные расходы топлива подлежат пересмотру и корректировке

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава 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 14 Ценовые (тарифные) последствия

## 14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Основным направление развития системы централизованного теплоснабжения выбрано сохранение существующей схемы теплоснабжения, с проведением работ по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения Реализация рекомендуемых мероприятий позволит сократить потери тепловой энергии, повысить надежность эффективность использования котельно-печного топлива, а также повысить надежность теплоснабжения потребителей.

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.

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

1) Прогноз социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ, от 30.09.2021 г.);

2) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2019 г.).

Таблица 77 – 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), ***IИПЦ,i*** | 1,037 | 1,04 | 1,042 | 1,041 | 1,022 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 2 | Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения), ***IПГ,i*** | 1,367 | 1,002 | 1,009 | 1,014 | 1,024 | 1,022 | 1,021 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| 3 | Индекс роста цены на каменный уголь, ***IКУ,i*** | 1,165 | 1,039 | 1,04 | 1,04 | 1,038 | 1,038 | 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), ***IЭЭ,i*** | 1,034 | 1,035 | 1,04 | 1,04 | 1,024 | 1,036 | 1,015 | 0,983 | 0,982 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 5 | Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения, ***IВС/ВО*** | 1,039 | 1,039 | 1,04 | 1,04 | 1,031 | 1,029 | 1,028 | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 1,027 | 1,027 |
| 6 | Индекс роста цены на покупную тепловую энергию, ***IТЭ,i*** | 1,148 | 1,048 | 1,045 | 1,047 | 1,021 | 1,022 | 1,023 | 1,024 | 1,023 | 1,023 | 1,023 | 1,023 | 1,039 |

Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 78 - Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей рп. Суксун

| № п/п | Производственные показатели | Ед. измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2040 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 18 015 | 17 290 | 17 095 | 16 851 | 16 851 | 16 851 | 16 851 | 16 851 | 16 851 | 16 851 | 16 851 |
| 2 | Потери на сетях | % | 13,50% | 12,50% | 11,50% | 10,22% | 10,22% | 10,22% | 10,22% | 10,22% | 10,22% | 10,22% | 10,22% |
| 3 | Потери на сетях | Гкал | 2 885 | 2 161 | 1 966 | 1 722 | 1 722 | 1 722 | 1 722 | 1 722 | 1 722 | 1 722 | 1 722 |
| 4 | Отпущено тепловой энергии | Гкал | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 | 15 129 |
| 4.1 | в т.ч. население | Гкал | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 | 4 539 |
| **5** | **Тариф расчетный с НДС** | **руб./Гкал** | **1 834,56** | **1 889,60** | **1 946,28** | **2 004,67** | **2 064,81** | **2 126,76** | **2 190,56** | **2 256,28** | **2 323,97** | **2 393,68** | **3123,21** |
| 6 | Динамика |  |  | 103% | 103% | 103% | 103% | 103% | 103% | 103% | 103% | 103% | 130% |
| **7** | **ВЫРУЧКА** |  | **23 129** | **23 823** | **24 538** | **25 274** | **26 032** | **26 813** | **27 618** | **28 446** | **29 300** | **30 179** | **39376** |
| **8** | **РАСХОДЫ** | **тыс.руб.** | **22 072** | **20 751** | **21 865** | **23 189** | **25 138** | **26 126** | **26 796** | **27 468** | **28 165** | **28 889** | **37 765** |
| **9** | **Операционные расходы** | **тыс.руб.** | **4 784** | **3 254** | **3 351** | **3 452** | **3 555** | **3 662** | **3 772** | **3 885** | **4 002** | **4 122** | **6034** |
| 9.1 | материалы и инструмент | тыс.руб. | 40 | 42 | 43 | 45 | 47 | 49 | 51 | 53 | 55 | 57 | 79 |
| 9.2 | ремонт ТС | тыс.руб. | 1 000 | 1 040 | 1 082 | 1 125 | 1 170 | 1 217 | 1 265 | 1 316 | 1 369 | 1 423 | 2016 |
| 9.3 | обслуживание | тыс.руб. | 300 | 312 | 324 | 337 | 351 | 365 | 380 | 395 | 411 | 427 | 602 |
| 9.4 | Фонд. оплаты труда | тыс.руб. | 3 144 | 1 560 | 1 622 | 1 687 | 1 755 | 1 825 | 1 898 | 1 974 | 2 053 | 2 135 | 3037 |
| 9.5 | Накладные | тыс.руб. | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 |
| **10** | **Природный газ** | **тыс.руб.** | **12 918** | **12 770** | **13 005** | **13 204** | **13 600** | **14 008** | **14 428** | **14 861** | **15 307** | **15 766** | **20569** |
| **11** | **Расходы на приобретение ЭЭ** | **тыс.руб.** | **2 287** | **2 401** | **2 521** | **2 647** | **2 780** | **2 918** | **3 064** | **3 218** | **3 379** | **3 547** | **5489** |
| **12** | **Расходы на приобретение воды** | **тыс.руб.** | **44** | **44** | **46** | **47** | **49** | **50** | **52** | **55** | **57** | **59** | **80** |
| **13** | **Вознаграждение агента (сбор с ФЛ, пермэнергосбыт)** | **тыс.руб.** | **528** | **544** | **560** | **577** | **594** | **612** | **630** | **649** | **669** | **689** | **898** | |
| **14** | **Налог на имущество** | **тыс.руб.** | **104** | **185** | **323** | **449** | **620** | **702** | **648** | **572** | **496** | **420** | **94** |
| **15** | **Расходы на амортизацию ОС и НМА котельные** | **тыс.руб.** | **325** | **944** | **1 426** | **2 157** | **3 260** | **3 467** | **3 467** | **3 467** | **3 467** | **3 467** | **3467** |
| **16** | **Расходы по сомнительным долгам** | **тыс.руб.** | **139** | **141** | **145** | **150** | **154** | **159** | **164** | **169** | **174** | **179** | **231** |
| **17** | **Страховые взносы (зп)** | **тыс.руб.** | **943** | **468** | **487** | **506** | **526** | **547** | **569** | **592** | **616** | **640** | **903** |
| **18** | **Чистая прибыль + амортизация** | **тыс.руб.** | **1 383** | **4 016** | **4 100** | **4 242** | **4 154** | **4 154** | **4 289** | **4 446** | **4 602** | **4 757** | **6409** |
| **19** | **Тариф, рассчитанный исходя из утвержденной величины с использованием индекса роста цен на тепловую энергию, с НДС** | **руб./Гкал** | 1879,42 | 1963,99 | 2056,30 | 2099,48 | 2145,67 | 2195,02 | 2247,70 | 2299,40 | 2352,29 | 2406,39 | 3362,58 |

По данным таблицы видно, что реализация мероприятий по реконструкции систем теплоснабжения позволит снизить оценочную стоимость производства тепла к 2040 году на 7,6%, 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 централизованного теплоснабжения рп. Суксун выбрано реконструкция существующих источников централизованного теплоснабжения с перераспределением тепловой нагрузки в зонах действия котельных №1 и №2, котельных №7 и №3, котельных №6 и №13, а также переводом части потребителей (одно-, двух-, трех- и четырехквартирные жилые дома) на индивидуальное газовое отопление и замена изношенных участков тепловых сетей.

Динамика изменения оценочной стоимости производства тепла приведена на рисунке ниже.

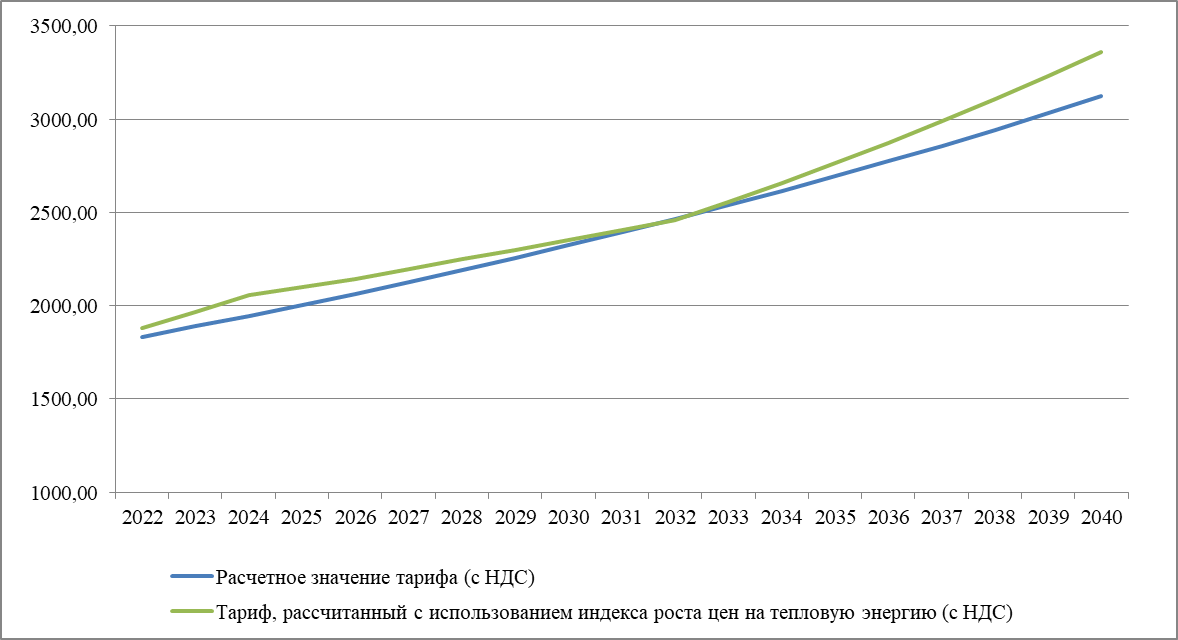


Рисунок 13– Динамика изменения оценочной стоимости производства тепла

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава 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 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

## 15.1 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

В настоящее время на территории Суксунского ГО действует 14 источников централизованного теплоснабжения. Обслуживание источников теплоснабжения осуществляется следующими теплоснабжающими организациями:

1) МУП «СКС» (Котельные рп. Суксун);

2) ООО «Настена» (котельные, отапливающие социально-значимые объекты).

Сведения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, теплоснабжающим организациям, действующим на территории Суксунского ГО, отсутствуют.

Реестр систем теплоснабжения приведен в таблице 79.

## 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 организаций, приведен в таблице 79.

Таблица 79 - Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения

| № п/п | Наименование Единой теплоснабжающей организации | Наименование источника системы централизованного теплоснабжения | Зона деятельности |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | МУП «СКС» | Котельная №1 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Нефтяников, д. 5) | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №2 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Карла Маркса, д. 96) | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №3 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №4 (Пермский край, Суксунский р-н, в границах Суксунского городского поселения, урочище «Очистные») | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №6 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Школьная, д. 1) | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №7 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Пугачева, зд. 9) | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №8 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, пер. Карла Маркса) | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №9 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Халтурина, 6) | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №11 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Кирова, зд. 48А) | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №12 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Чапаева, д. 14Б) | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №13 (Пермский край, Суксунский р-н, рп. Суксун, ул. Вишнёвая) | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №14 (Пермский край, Суксунский р-н, д. Киселево, ул. Новая, д. 6) | Котельная,  тепловые сети |
| 2 | ООО "Настена" | Котельная №5 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Ключи, ул. 40 лет Победы, д. 20) | Котельная,  тепловые сети |
| Котельная №10 (Пермский край, Суксунский р-н, с. Тис, ул. Северная, зд. 32а) | Котельная,  тепловые сети |

## 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 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 округа.

В случае если на территории округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

1) определить ЕТО в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах округа;

2) определить на несколько систем теплоснабжения одну ЕТО.

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 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 округа.

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 разработке 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 округа.

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 «СКС» и ООО «Настена» 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 79.

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава 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 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 80.

Таблица 80 – Мероприятия по техническое перевооружение и строительство источников тепла

| № п/п | Наименование мероприятий | Необходимые капитальные затраты, руб. | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2032 годы | 2033 – 2040 годы |
| **1.** | **Перевод ИЖС на автономное теплоснабжение** | | | | | | | | |
| 1.1 | Перевод ИЖС по ул. Строителей на автономное теплоснабжение | 1 680 000,00 | 1 680 000,00 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Перевод ИЖС по ул. Нефтяников на автономное теплоснабжение | 1 890 000,00 |  | 1 890 000,00 |  |  |  |  |  |
|  | Итого: | 3 570 000,00 | 1 680 000,00 | 1 890 000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2.** | **Перевооружение источников теплоснабжения** | | | | | | | | |
| 2.1 | Автоматизация котельных 1-14 рп. Суксун | 6 000 000,00 | 6 000 000,00 |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Перевооружение котельной №1 | 4 102 809,83 |  | 4 102 809,83 |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Перевооружение котельной №2 | 1 438 302,61 |  | 1 438 302,61 |  |  |  |  |  |
| 2.4 | Перевооружение котельной №6 | 2 431 166,76 |  |  | 2 431 166,76 |  |  |  |  |
| 2.5 | Перевооружение котельной №13 | 7 443 783,41 |  |  | 7 443 783,41 |  |  |  |  |
| 2.6 | Перевооружение котельной №3 | 8 455 732,09 |  |  |  | 8 455 732,09 |  |  |  |
| 2.7 | Перевооружение котельной №4 | 831 795,16 |  |  |  | 831 795,16 |  |  |  |
| 2.8 | Перевооружение котельной №7 | 2 912 316,25 |  |  |  | 2 912 316,25 |  |  |  |
| 2.9 | Перевооружение котельной №8 | 4 179 438,21 |  |  |  |  | 4 179 438,21 |  |  |
| 2.10 | Перевооружение котельной №9 | 758 560,35 |  |  |  |  | 758 560,35 |  |  |
| 2.11 | Перевооружение котельной №11 | 12 750 205,54 |  |  |  |  | 12 750 205,54 |  |  |
| 2.12 | Перевооружение котельной №12 | 578 939,57 |  |  |  |  |  | 578 939,57 |  |
| 2.13 | Перевооружение котельной №14 | 586 135,72 |  |  |  |  |  | 586 135,72 |  |
|  | Итого: | 52 469 185,50 | 6 000 000,00 | 5 541 112,44 | 9 874 950,17 | 12 199 843,50 | 17 688 204,10 | 1 165 075,29 | 0,00 |

\*- 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 и техническому перевооружению тепловых сетей приведен в таблице 81.

Таблица 81 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей

| № п/п | Наименование мероприятий | Необходимые капитальные затраты, руб. | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2032 годы | 2033 – 2040 годы |
| **1.** | **Реконструкция сетей теплоснабжения** | | | | | | | | |
| 1.1 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 89 (320 метров) | 5 000 000,00 |  | 5 000 000,00 |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 57 (120 метров) | 1 200 000,00 |  | 1 200 000,00 |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 159 (70 метров) | 1 600 000 |  |  |  | 1 600 000 |  |  |  |
| 1.4 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 108 (70 метров) | 1 400 000 |  |  |  |  | 1 400 000 |  |  |
| 1.5 | Капитальный ремонт тепловых сетей Д. 108 (70 метров) | 2 101 960,6 |  |  |  |  |  | 2 101 960,6 |  |
|  | Итого: | 11 301 960,60 | 0,00 | 6 200 000,00 | 0,00 | 1 600 000,00 | 1 400 000,00 | 2 101 960,60 | 0,00 |
|  | **Всего:** | **67 341 146,10** | 7 680 000,00 | 13 631 112,44 | 9 874 950,17 | 13 799 843,50 | 19 088 204,10 | 3 267 035,89 | 0,00 |

\*- Объемы инвестиций в развитие системы теплоснабжения определены по укрупненным показателям на основании объектов-аналогов и должны быть уточнены на последующих стадиях проектирования.

## 16.3 Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Предложения по мероприятиям, обеспечивающим переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, отсутствуют.

Горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения на территории Суксунского ГО не осуществляется. Услуга ГВС предоставляется жителям от индивидуальных тепловых пунктов (далее ИТП) располагающихся внутри зданий, путем нагрева холодной воды в кожухотрубных теплообменников. Котельная №3 (Пермский край, г.о. Суксунский, п. Суксун, ул. Зеленая, д. 40г) в отопительный период выполняет функцию ЦТП по приготовлению горячей воды в теплообменниках, установленных в котельной. В межотопительный период - обеспечивает нагрев ГВС.

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава 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 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 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методических указаний (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 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

Суксунский ГО образован в 2020 году путем объединения муниципальных образований Суксунское городское поселение, Киселёвское сельское поселение, Ключевское сельское поселение, Поедугинское сельское поселение, входящих в состав муниципального образования Суксунский р-н, в новое муниципальное образование.

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Ранее была разработана схемы теплоснабжения Суксунского городского поселения, в настоящее время входящего в состав городского округа. С момента разработки схемы теплоснабжения значительных изменений в структуре системы теплоснабжения не произошло.

Глава переработана с учетом требований Постановление 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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. При разработке схемы теплоснабжения, были произведены расчеты перспективной тепловой нагрузки котельных в соответствии с Проектом Генерального плана развития Суксунского ГО. А также уточнены сведения по планируемому приросту тепловой нагрузки.

Глава разработана 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 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

### ГЛАВА 3 Электронная модель системы теплоснабжения городского округа

Электронная модель системы теплоснабжения не разрабатывалась. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» разработка электронной модели схемы теплоснабжения для поселений, городских округов с численностью населения менее 100 тыс. чел. не является обязательной.

### ГЛАВА 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Рассмотрены перспективные балансы источников тепловой мощности и тепловой нагрузки в период с 2021 по 2040 гг. (на каждый год).

Глава разработана 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 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

### ГЛАВА 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые.

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» 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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. При разработке схемы теплоснабжения были рассмотрены перспективные балансы производительности водоподготовительных установок в период с 2021 по 2040 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 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава разработана 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 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

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

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава разработана 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 05.03.2019 № 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 Суксунского ГО организованно по закрытой схеме.

### ГЛАВА 10 Перспективные топливные балансы

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава разработана 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 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

### ГЛАВА 11 Оценка надежности теплоснабжения

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава разработана 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 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

### ГЛАВА 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава разработана 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 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

### ГЛАВА 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава разработана 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 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

### ГЛАВА 14 Ценовые (тарифные) последствия

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава разработана 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 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

### ГЛАВА 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава разработана 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 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

### ГЛАВА 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения Суксунского ГО разрабатывается впервые. Глава разработана 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).