

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «УСИНСК»
РЕСПУБЛИКИ КОМИ
на период до 2029 г**

(Актуализация на 2024 г.)

ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	6
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	9
РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА"	11
а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....	11
б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	11
в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	17
г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу.....	17
РАЗДЕЛ 2 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"	21
а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	21
б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	34
в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	34
г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения.....	45
д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	45
РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ" ...	47
а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	47
б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	55
РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА"	56
а) описание сценариев развития теплоснабжения городского округа	56
б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа	56
РАЗДЕЛ 5 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОМощности"	57
а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	57
б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	57

в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	57
г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	58
д) меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	58
е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	58
ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	58
з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	58
и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	60
к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	61
РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"	62
а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	62
б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	62
в) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	62
г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	62
д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	62
РАЗДЕЛ 7 " ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ "	64
а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	64
б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	64
РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"	65
а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	65
б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	70
в) 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	70
г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	70
д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	71
РАЗДЕЛ 9 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»	72
а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения.....	72
б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.....	76
в) описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.....	76
г) оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	76
д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....	76
е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....	76
РАЗДЕЛ 10 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ"	77
а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	77
б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	77
в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	86
г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	86
д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	86
е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	87
РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)"	88
а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	88
б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	88
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	88
г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	93
д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения	93

РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ"	94
РАЗДЕЛ 13 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"	95
РАЗДЕЛ 14 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХемой ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХемой И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХемой ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ"	96
а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	96
б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	96
в) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	96
г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	96
д) предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	97
е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	97
ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	97
РАЗДЕЛ 15 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ"	99
РАЗДЕЛ 16 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"	119

ВВЕДЕНИЕ

Развитие систем теплоснабжения городского округа в соответствии с требованиями Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» необходимо для удовлетворения спроса на тепловую энергию и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, внедрения энергосберегающих технологий. Развитие систем теплоснабжения осуществляется на основании схем теплоснабжения.

Проект схемы состоит из двух основных разделов:

- утверждаемая часть;
- обосновывающие материалы.

Актуализация схемы теплоснабжения проведена в соответствии со следующими документами:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 19.12.2022);
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 01.05.2022) «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 14.07.2022) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;
- постановление правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (ред. от 10.01.2023) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации № 565, Министерства регионального развития Российской Федерации № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов»;
- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенные в действие с 22.05.2006;
- СП 89.13330.2016 «Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76» (утв. приказом Минстроя России от 16.12.2016 № 944/пр) (ред. от 15.12.2021);
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» (утв. приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280) (ред. от 31.05.2022);
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» (утв. и введен в действие приказом Минстроя России от 24.12.2020 № 859/пр) (ред. от 30.05.2022);
- ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» (введен в действие приказом Росстандарта от 12.07.2012 № 191-ст).

Схема теплоснабжения (актуализация на 2024 год) муниципального образования разработана в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Используемые понятия в настоящей схеме означают следующее:

- **"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.);
- **"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;
- **"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;
- **"местные виды топлива"** - 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;
- **"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;
- **"материальная характеристика тепловой сети"** - сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков;
- **"удельная материальная характеристика тепловой сети"** - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Общие сведения о муниципальном образовании городском округе «Усинск»

МО ГО «Усинск» расположено на северо-востоке Республики Коми в бассейне средней Печоры и ее притока реки Уса. Административный центр город Усинск расположен на правом берегу реки Уса, примерно в 90 км от Северного полярного круга. Граничит на востоке с МО «Город Инта», на севере имеет протяженную границу с Ненецким автономным округом Архангельской области, на юге граничит с МО муниципальным районом «Печора», на западе – с МО муниципальным районом «Ижемский» и МО муниципальным районом «Усть-Цилемский». Сегодня Усинск один из ведущих индустриальных городов Республики Коми, расположен в 757 км от столицы – города Сыктывкара.

Согласно Уставу МО ГО «Усинск» в состав единого муниципального образования городского округа «Усинск» с подчиненной ему территорией входят:

- 1) город республиканского значения Усинск;
- 2) поселок городского типа Парма;
- 3) поселки сельского типа: Усадор, Мичаель, Приполярный, Возей, Верхнеколвинск;
- 4) села: Колва, Усть-Уса, Усть-Лыжа, Щельябож, Мутный Материк;
- 5) деревни: Новикбож, Сынянырд, Акись, Захарвань, Праскан, Кушшор, Денисовка, Васькино.

Географическое положение МО ГО «Усинск» представлено на рисунке 1.



Рисунок 1 – Географическое положение МО ГО «Усинск»

Площадь МО ГО «Усинск» 3056,42 тыс. га, что составляет 7,3% от площади Республики Коми. Численность населения МО ГО «Усинск» на 01.01.2022 г. составляет 42381 человек.

Плотность населения – 1,4 чел./кв. км.

С другими городами Республики Коми и Российской Федерации МО ГО «Усинск» связан железнодорожным и воздушным сообщениями. В навигационный период осуществляется судоходство. Села Усть-Уса, Колва и деревня Новикбож, а также все объекты нефтедобычи связаны с Усинском автомобильными дорогами. Ведется строительство дороги Усинск – Печора.

На территории МО ГО «Усинск» находится 19 населенных пунктов (кроме Усинска). Территории многих из них удалены от административного центра Усинск более чем на 100 километров. Транспортная доступность до административного центра, в основном, осуществляется по зимникам, а в летнее время отдаленные населенные пункты МО ГО «Усинск» связаны с городом речным и воздушным сообщением.

Климат

Климат умеренно-континентальный, лето короткое и прохладное, зима многоснежная, продолжительная и холодная. Климат формируется в условиях малого количества солнечной радиации зимой, под воздействием северных морей и интенсивного западного переноса воздушных масс. Вынос теплого морского воздуха, связанный с прохождением атлантических циклонов, и частые вторжения арктического воздуха с Северного Ледовитого океана придают погоде большую неустойчивость в течение всего года. Среднегодовая температура составляет -3°C . Температура зимой в среднем составляет около -20°C , в отдельные годы столбик термометра опускался до -50°C ; летом же максимальная температура $+35^{\circ}\text{C}$, а средняя – около $+15^{\circ}\text{C}$. Снежный покров удерживается 230 дней в году, с середины октября до июня. С сентября до середины октября частые затяжные морозящие ледяные дожди. Наиболее теплый сезон, с середины июля до середины августа. Город Усинск и городской округ относятся к районам Крайнего Севера (село Усть-Лыжа МО ГО «Усинск» приравнено к районам Крайнего Севера). Таким образом, климатические условия МО ГО «Усинск» являются гипокомфортными, что определяется низкими температурами воздуха, высокими скоростями ветра в зимний период и частными метелями, значительным ультрафиолетовым дефицитом.

Природно-ресурсный потенциал

Основное значение среди минерально-сырьевых ресурсов МО ГО «Усинск» имеет топливно-энергетическое сырье и, в первую очередь, углеводороды (нефть, газ, газовый конденсат), по которым район является важнейшим в Республике Коми. Оценены также запасы и прогнозные ресурсы известных месторождений и проявлений каменных и бурых углей. Из других полезных ископаемых (кроме общераспространенных) важное значение имеют подземные воды (пресные, минеральные и промышленные). Имеются месторождения минеральных красок, проявления россыпного золота, огнеупорных глин, фосфоритов. В качестве сопутствующих компонентов углеводородного сырья государственным балансом запасов учитываются запасы гелия и серы, которые пока не используются и теряются при добыче углеводородного сырья. На территории района прогнозируется наличие месторождений алмазов. В настоящее время в муниципальном образовании производится добыча практически только углеводородного сырья – нефти и газа, а также пресных подземных вод.

Осуществление добычи общераспространенных полезных ископаемых на территории муниципального образования – это создание в ближайшей перспективе новых рабочих мест.

**РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В
УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА"**

а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Показатели о движении строительных фондов в ретроспективном периоде приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Сведения о движении строительных фондов в поселении, тыс. м²

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	н/д	н/д	н/д	926,2805	923,39
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	н/д	н/д	н/д	0	н/д
новое строительство, в том числе:	н/д	н/д	н/д	0	н/д
- многоквартирные жилые здания	5,809	0	0	0	н/д
- общественно-деловая застройка	н/д	н/д	н/д	0	н/д
- индивидуальная жилищная застройка	н/д	н/д	н/д	0	н/д
Выбыло общей отапливаемой площади	4,448	0,380	2,7402	2,8905	н/д
Общая отапливаемая площадь на конец года	н/д	н/д	н/д	923,39	н/д

Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению к системе теплоснабжения, представлен в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению к системе теплоснабжения

№	Наименование объекта, адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Строительная площадь, м ²	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час
1.	Жилой дом, с. Усть-Уса, ул. Ленина	11:15:1601001	Кот. № 4	2023		0,0272	
2.	Э.Ш. Гасанов, магазин, г. Усинск, ул. Лесная, 23/1	11:15:0102010:14 32	ЦВК	2023		0,0063	
3.	Н.Б. Раджиев, магазин, г. Усинск, ул. Лесная, 13/1	11:15:0102010:11 49	ЦВК	2023		0,0082	

б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Существующий и перспективный баланс по тепловой энергии представлен в таблице 1.3.

Таблица 1.3

Существующий и перспективный баланс по тепловой энергии, Гкал

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Центральная водогрейная котельная								
Выработка тепловой энергии	580112,9	578952,7	577794,8	576639,2	575485,9	574334,9	573186,3	572039,9
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	7637,9	7622,6	7607,4	7592,2	7577,0	7561,8	7546,7	7531,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	572475	571330,1	570187,4	569047,0	567908,9	566773,1	565639,6	564508,3
Потери тепловой энергии	130162,63	129902,3	129642,5	129383,2	129124,4	128866,2	128608,5	128351,3
Полезный отпуск	442312,37	441427,7	440544,9	439663,8	438784,5	437906,9	437031,1	436157,0
Котельная № 1								
Выработка тепловой энергии	225,7	225,2	224,8	224,3	223,9	223,5	223,0	222,6
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	9,7	9,7	9,7	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	216	215,6	215,1	214,7	214,3	213,8	213,4	213,0
Потери тепловой энергии	30,9	30,8	30,8	30,7	30,6	30,6	30,5	30,5
Полезный отпуск	185,1	184,7	184,4	184,0	183,6	183,3	182,9	182,5
Котельная № 3								
Выработка тепловой энергии	4031,6	4023,5	4015,5	4007,5	3999,4	3991,4	3983,5	3975,5
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	284,7	284,1	283,6	283,0	282,4	281,9	281,3	280,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	3746,9	3739,4	3731,9	3724,5	3717,0	3709,6	3702,2	3694,8
Потери тепловой энергии	1755,8	1752,2	1748,7	1745,2	1741,7	1738,3	1734,8	1731,3
Полезный отпуск	1991,2	1987,2	1983,2	1979,2	1975,3	1971,3	1967,4	1963,4
Котельная № 4								
Выработка тепловой энергии	7920,9	7905,1	7889,2	7873,5	7857,7	7842,0	7826,3	7810,7
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	512	511,0	510,0	508,9	507,9	506,9	505,9	504,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	7408,8	7394,0	7379,2	7364,4	7349,7	7335,0	7320,3	7305,7
Потери тепловой энергии	2706,8	2701,4	2696,0	2690,6	2685,2	2679,8	2674,5	2669,1
Полезный отпуск	4702	4692,6	4683,2	4673,8	4664,5	4655,2	4645,9	4636,6
Котельная № 5								
Выработка тепловой энергии	493,4	492,4	491,4	490,4	489,5	488,5	487,5	486,5
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	19,1	19,1	19,0	19,0	18,9	18,9	18,9	18,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	474,3	473,4	472,4	471,5	470,5	469,6	468,6	467,7
Потери тепловой энергии	69,3	69,2	69,1	68,9	68,8	68,6	68,5	68,4
Полезный отпуск	405,0	404,2	403,4	402,5	401,7	400,9	400,1	399,3
Котельная № 6								
Выработка тепловой энергии	934,2	932,3	930,5	928,6	926,7	924,9	923,0	921,2
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	26,5	26,4	26,4	26,3	26,3	26,2	26,2	26,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	907,7	905,9	904,1	902,3	900,5	898,7	896,9	895,1
Потери тепловой энергии	44,8	44,8	44,7	44,6	44,5	44,4	44,3	44,2
Полезный отпуск	862,9	861,1	859,4	857,7	856,0	854,3	852,6	850,9
Котельная № 7								
Выработка тепловой энергии	17617,1	17581,9	17546,7	17511,6	17476,6	17441,6	17406,7	17371,9
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	1478	1475,0	1472,1	1469,1	1466,2	1463,3	1460,4	1457,4
Отпуск тепловой энергии с	16139,1	16106,8	16074,6	16042,5	16010,4	15978,4	15946,4	15914,5

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
коллекторов котельной								
Потери тепловой энергии	6259,4	6246,9	6234,4	6221,9	6209,4	6197,0	6184,6	6172,3
Полезный отпуск	9879,7	9860,0	9840,3	9820,6	9800,9	9781,3	9761,8	9742,2
Котельная № 8								
Выработка тепловой энергии	1525,2	1522,1	1519,1	1516,1	1513,0	1510,0	1507,0	1504,0
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	200,5	200,1	199,7	199,3	198,9	198,5	198,1	197,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	1324,7	1322,1	1319,4	1316,8	1314,1	1311,5	1308,9	1306,3
Потери тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	1324,7	1322,1	1319,4	1316,8	1314,1	1311,5	1308,9	1306,3
Котельная № 10								
Выработка тепловой энергии	5286,4	5275,8	5265,3	5254,7	5244,2	5233,7	5223,3	5212,8
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	2149,9	2145,6	2141,3	2137,0	2132,8	2128,5	2124,2	2120,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	3136,5	3130,2	3124,0	3117,7	3111,5	3105,3	3099,0	3092,9
Потери тепловой энергии	1171,7	1169,3	1167,0	1164,6	1162,3	1160,0	1157,7	1155,3
Полезный отпуск	1964,9	1960,9	1957,0	1953,1	1949,2	1945,3	1941,4	1937,5
Котельная № 11								
Выработка тепловой энергии	338,8	338,1	337,4	336,8	336,1	335,4	334,8	334,1
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	18,9	18,9	18,8	18,8	18,7	18,7	18,7	18,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	319,9	319,3	318,6	318,0	317,3	316,7	316,1	315,4
Потери тепловой энергии	54,1	54,0	53,9	53,8	53,7	53,6	53,5	53,4
Полезный отпуск	265,8	265,3	264,7	264,2	263,7	263,1	262,6	262,1
Котельная № 14								
Выработка тепловой энергии	843,1	841,4	839,7	838,1	836,4	834,7	833,0	831,4
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	22,8	22,8	22,7	22,7	22,6	22,6	22,5	22,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	820,3	818,7	817,0	815,4	813,8	812,1	810,5	808,9
Потери тепловой энергии	195,9	195,5	195,1	194,7	194,3	193,9	193,5	193,1
Полезный отпуск	624,5	623,2	622,0	620,7	619,5	618,2	617,0	615,8
Котельная № 15								
Выработка тепловой энергии	57,4	57,3	57,2	57,1	56,9	56,8	56,7	56,6
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	52,2	52,1	52,0	51,9	51,8	51,7	51,6	51,5
Потери тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	52,2	52,1	52,0	51,9	51,8	51,7	51,6	51,5
Котельная № 16								
Выработка тепловой энергии	653,8	652,5	651,2	649,9	648,6	647,3	646,0	644,7
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	25,1	25,0	25,0	24,9	24,9	24,9	24,8	24,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	628,7	627,4	626,2	624,9	623,7	622,4	621,2	620,0
Потери тепловой энергии	297,52	296,9	296,3	295,7	295,1	294,6	294,0	293,4
Полезный отпуск	331,18	330,5	329,9	329,2	328,5	327,9	327,2	326,6
Котельная № 18								
Выработка тепловой энергии	625,5	624,2	623,0	621,8	620,5	619,3	618,0	616,8
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	18,6	18,6	18,5	18,5	18,5	18,4	18,4	18,3

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	606,9	605,7	604,5	603,3	602,1	600,9	599,7	598,5
Потери тепловой энергии	203,4	203,0	202,6	202,2	201,8	201,4	201,0	200,6
Полезный отпуск	403,5	402,7	401,9	401,1	400,3	399,5	398,7	397,9
Котельная № 20								
Выработка тепловой энергии	23,6	23,6	23,5	23,5	23,4	23,4	23,3	23,3
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	23,3	23,3	23,2	23,2	23,1	23,1	23,0	23,0
Потери тепловой энергии	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Полезный отпуск	23,3	23,3	23,2	23,2	23,1	23,1	23,0	23,0
Котельная № 22								
Выработка тепловой энергии	408,4	407,6	406,8	406,0	405,1	404,3	403,5	402,7
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	17,8	17,8	17,7	17,7	17,7	17,6	17,6	17,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	390,6	389,8	389,0	388,3	387,5	386,7	385,9	385,2
Потери тепловой энергии	62,4	62,3	62,1	62,0	61,9	61,8	61,6	61,5
Полезный отпуск	328,2	327,6	326,9	326,3	325,6	325,0	324,3	323,7
Котельная № 23								
Выработка тепловой энергии	1058	1055,9	1053,8	1051,7	1049,6	1047,5	1045,4	1043,3
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	31,5	31,4	31,4	31,3	31,2	31,2	31,1	31,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	1026,5	1024,4	1022,4	1020,4	1018,3	1016,3	1014,2	1012,2
Потери тепловой энергии	148,6	148,3	148,0	147,7	147,4	147,1	146,8	146,5
Полезный отпуск	878,0	876,2	874,4	872,7	870,9	869,2	867,5	865,7
Котельная № 24								
Выработка тепловой энергии	147,1	146,8	146,5	146,2	145,9	145,6	145,3	145,1
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	10,1	10,1	10,1	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	137	136,7	136,5	136,2	135,9	135,6	135,4	135,1
Потери тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	137	136,7	136,5	136,2	135,9	135,6	135,4	135,1
Котельная № 28								
Выработка тепловой энергии	484,6	483,6	482,7	481,7	480,7	479,8	478,8	477,9
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	19,1	19,1	19,0	19,0	18,9	18,9	18,9	18,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	465,5	464,6	463,6	462,7	461,8	460,9	459,9	459,0
Потери тепловой энергии	141,3	141,0	140,7	140,4	140,2	139,9	139,6	139,3
Полезный отпуск	324,2	323,6	322,9	322,3	321,6	321,0	320,3	319,7
ИТОГО по МО ГО «Усинск»								
Выработка тепловой энергии	622787,7	621542,1	620299,0	619058,4	617820,3	616584,7	615351,5	614120,8
Затраты тепловой энергии на собственные нужды	12487,7	12462,7	12437,8	12412,9	12388,1	12363,3	12338,6	12313,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной	610299,9	609079,3	607861,1	606645,4	605432,1	604221,3	603012,8	601806,8
Потери тепловой энергии	143304,3	143017,7	142731,7	142446,2	142161,3	141877,0	141593,3	141310,1
Полезный отпуск	466995,6	466061,6	465129,4	464199,2	463270,8	462344,2	461419,6	460496,7

Прирост и убыль тепловой нагрузки на основные периоды схемы представлены в таблице 1.3, структура тепловой нагрузки потребителей МО ГО «Усинск» на перспективу приведена в таблице 1.4.

Таблица 1.3

Прирост и убыль тепловой нагрузки

Наименование показателей	2023	2024	2025	2016	2027	2028	2029
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч	0,0417	0	0	0	0	0	0
отопление	0,0417	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0
Снижение тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
отопление	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0
Всего прирост по округу	0,0417	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.4

Структура тепловой нагрузки потребителей МО ГО «Усинск»

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	209,735	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495
1.1	на отопление и вентиляцию	167,944	167,9585	167,9585	167,9585	167,9585	167,9585	167,9585	167,9585
1.2	на систему ГВС	41,791	41,791	41,791	41,791	41,791	41,791	41,791	41,791
Котельная №10									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
1.1	на отопление и вентиляцию	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
1.2	на систему ГВС	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Котельная №7									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584
1.1	на отопление и вентиляцию	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549
1.2	на систему ГВС	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Котельная №3									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
1.1	на отопление и вентиляцию	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №4									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	1,671	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982
1.1	на отопление и вентиляцию	1,359	1,3862	1,3862	1,3862	1,3862	1,3862	1,3862	1,3862
1.2	на систему ГВС	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
Котельная №1									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
1.1	на отопление и вентиляцию	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №24 (очистные сооружения)									

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
1.1	на отопление и вентиляцию	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №5									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
1.1	на отопление и вентиляцию	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №6									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
1.1	на отопление и вентиляцию	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №11									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
1.1	на отопление и вентиляцию	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №14									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
1.1	на отопление и вентиляцию	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
1.2	на систему ГВС	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №16									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
1.1	на отопление и вентиляцию	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №18									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
1.1	на отопление и вентиляцию	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №22									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
1.1	на отопление и вентиляцию	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №23									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
1.1	на отопление и вентиляцию	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
1.2	на систему ГВС	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная №28									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
1.1	на отопление и вентиляцию	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №8									
1	Расчетная тепловая нагрузка	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	потребителей, Гкал/ч, в том числе:								
1.1	на отопление и вентиляцию	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
1.2	на систему ГВС	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Котельная №15									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
1.1	на отопление и вентиляцию	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №20									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
1.1	на отопление и вентиляцию	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
1.2	на систему ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по городскому округу									
	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, в том числе:	219,176	219,2177	219,2177	219,2177	219,2177	219,2177	219,2177	219,2177
	на отопление и вентиляцию	176,89	176,9317	176,9317	176,9317	176,9317	176,9317	176,9317	176,9317
	на систему ГВС	42,286	42,286	42,286	42,286	42,286	42,286	42,286	42,286

в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

По объектам, расположенным в производственных зонах, объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя учтены в таблице 1.4. По объектам, расположенным в производственных зонах, прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя отсутствует.

г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.5.

Таблица 1.5

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	209,735	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
Котельная №10									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3	Средневзвешенная плотность	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²								
Котельная №7									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Котельная №3									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Котельная №4									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,671	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Котельная №1									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №24 (очистные сооружения)									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №5									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4
Котельная №6									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Котельная №11									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	км ²								
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	10	10	10	10	10	10	10	10
Котельная №14									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Котельная №16									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Котельная №18									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Котельная №22									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Котельная №23									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
Котельная №28									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Котельная №8									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Котельная №15									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год							
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20									
1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,13
2	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 2 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"

а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоны обслуживания котельных представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Зоны обслуживания источников тепла

Наименование котельной	Зона действия
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	г. Усинск, ул. Возейская, ул. Северная, ул. Транспортная, ул. Заводская, ул. Транспортная, ул. Магистральная, ул. Кооперативная, ул. Промышленная, ул. Больничный проезд, ул. Возейская, ул. Воркутинская, ул. Ленина, ул. Приполярная, ул. Нефтяников, ул. 60 лет Октября, ул. Мира, ул. Пионерская, ул. Молодежная, Красноярский проезд, ул. Парковая, ул. Комсомольская, ул. Строителей, ул. Железнодорожная, ул. Геологоразведчиков, ул. Больничный проезд, ул. Лесная, ул. Чернова, ул. Геологоразведчиков
Котельная № 1	с. Усть-Уса, ул. Советская, 61
Котельная № 3	с. Колва, ул. Центральная, ул. Промышленная, Школьный пер., ул. Молодежная, переулок Набережный, переулок Снежный, ул. Совхозная, ул. Центральная
Котельная № 4	с. Усть-Уса, ул. Коммунистическая, ул. Озерная, ул. Пушкина, ул. Советская, ул. Селькова, ул. Печерская, ул. Молодежная
Котельная № 5	д. Новикбож, ул. Школьная
Котельная № 6	с. Усть-Лыжа, ул. Центральная
Котельная № 7	пгт. Парма, ул. Речная, ул. Губкина, ул. Таежная, ул. Октябрьская, ул. Комсомольская, ул. Набережная, ул. Аэродромная, ул. Луговая, ул. Пролетарская, Комсомольский пер., ул. Коммунистическая, ул. Мира, ул. 1 Мая, ул. 40 лет Победы, ул. Геофизиков, ул. Дорожная, ул. Нефтяников, ул. Новоселов, ул. Петровского, ул. Советская, ул. Строительная, ул. Школьная, ул. Юбилейная, ул. Строителей
Котельная № 8	г. Усинск, территория КОС
Котельная № 10	пст. Усадор, ул. Полярная, ул. Пионерская, ул. Фестивальная, ул. Строителей
Котельная № 11	с. Щельябож, ул. Молодежная, ул. Центральная
Котельная № 14	с. Щельябож, ул. Молодежная, ул. Центральная
Котельная № 15	д. Захарвань, ул. Центральная, 41
Котельная № 16	д. Захарвань, пер. Школьный, ул. Центральная
Котельная № 18	д. Денисовка, ул. Центральная
Котельная № 20	с. Мутный Материк, пер. Почтовый, 13/1
Котельная № 22	с. Мутный Материк, ул. Центральная
Котельная № 23	с. Мутный Материк, ул. Школьная
Котельная № 24	с. Усть-Уса, ул. Селькова, 45 (КОС)
Котельная № 28	с. Мутный Материк, ул. Лесная

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках 2.1-2.16.

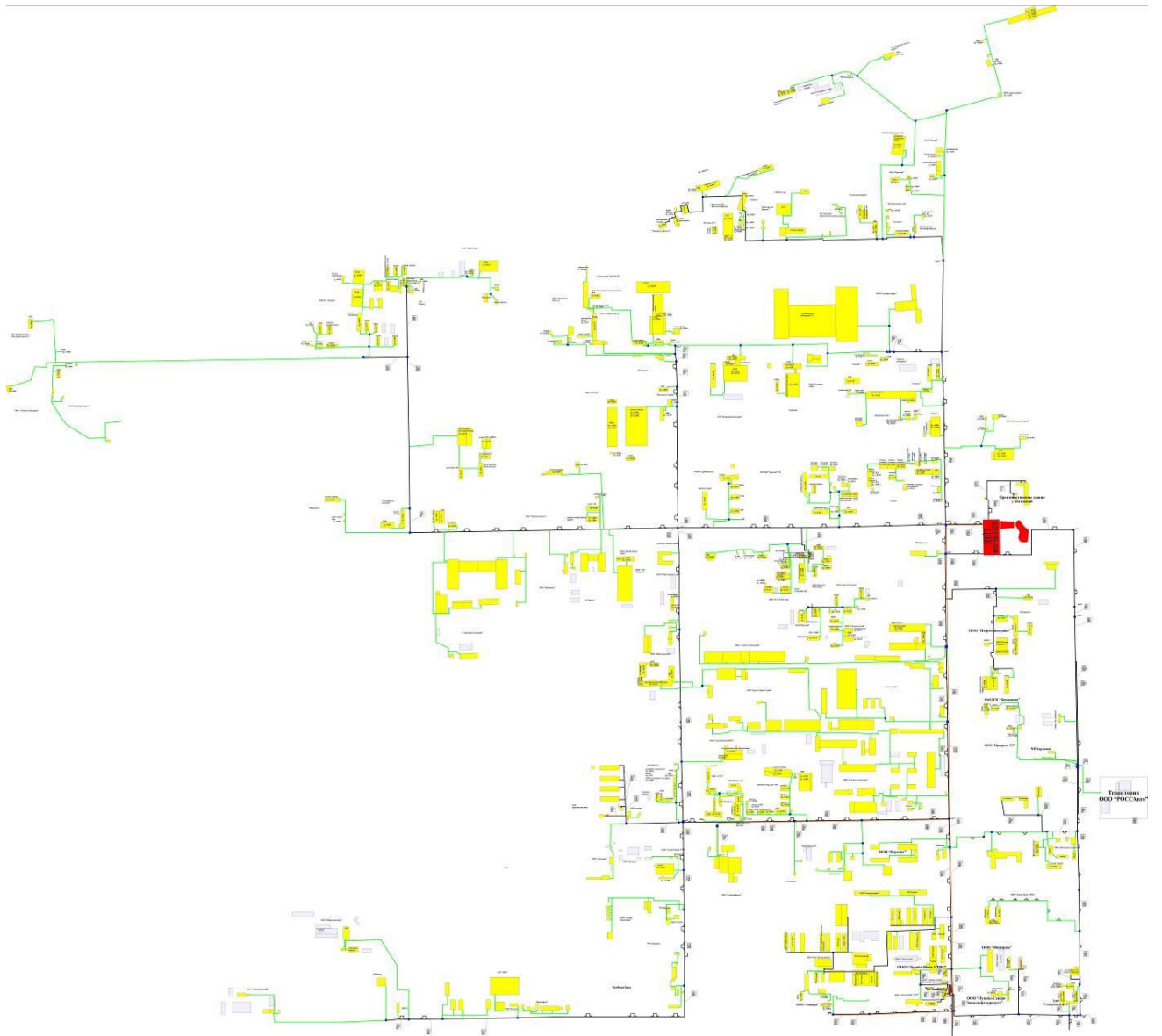


Рис.2.1 – Зона действия ЦВК г. Усинск – промышленная зона

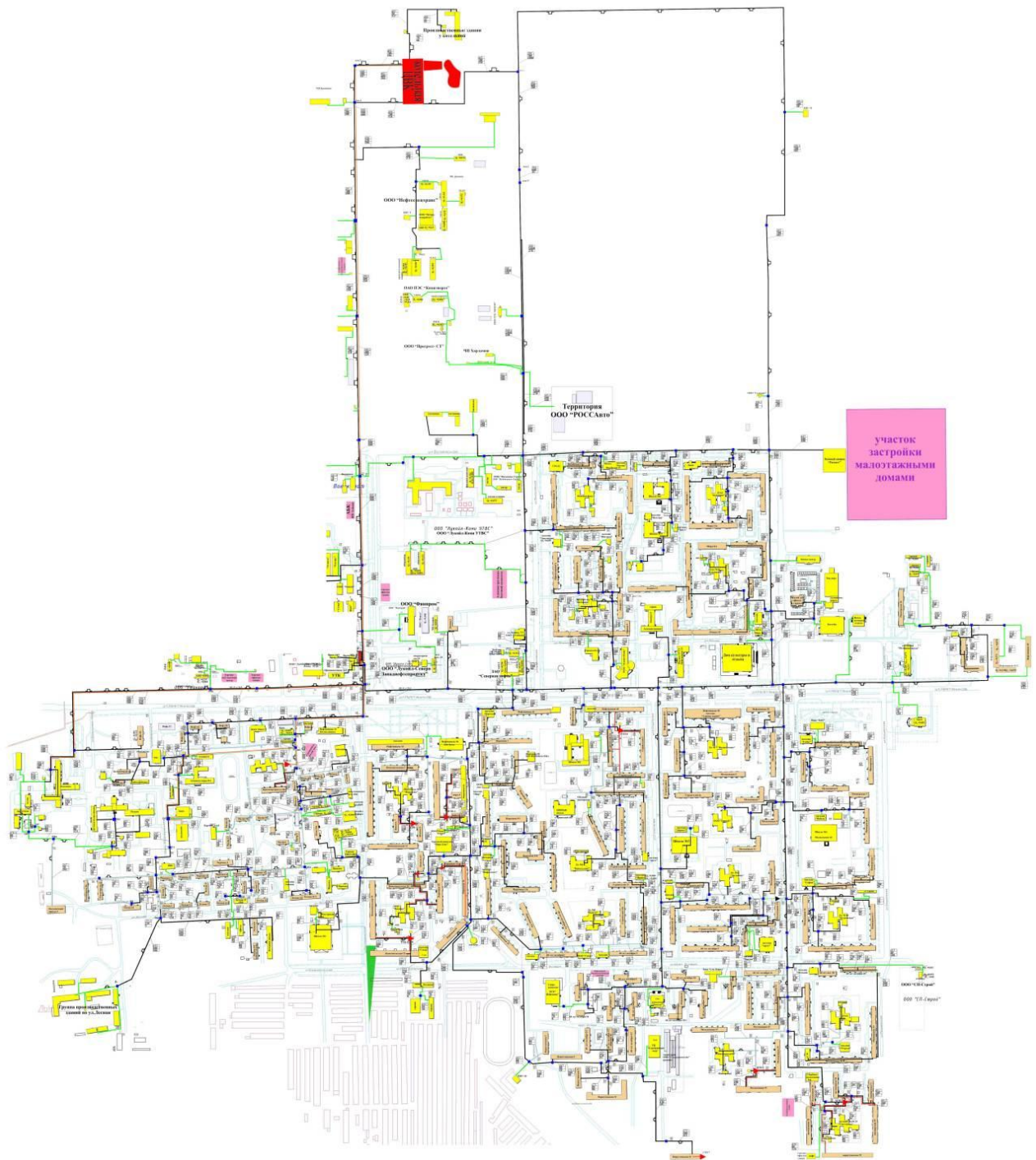


Рис.2.2 – Зона действия ЦВК г. Усинск – жилая зона

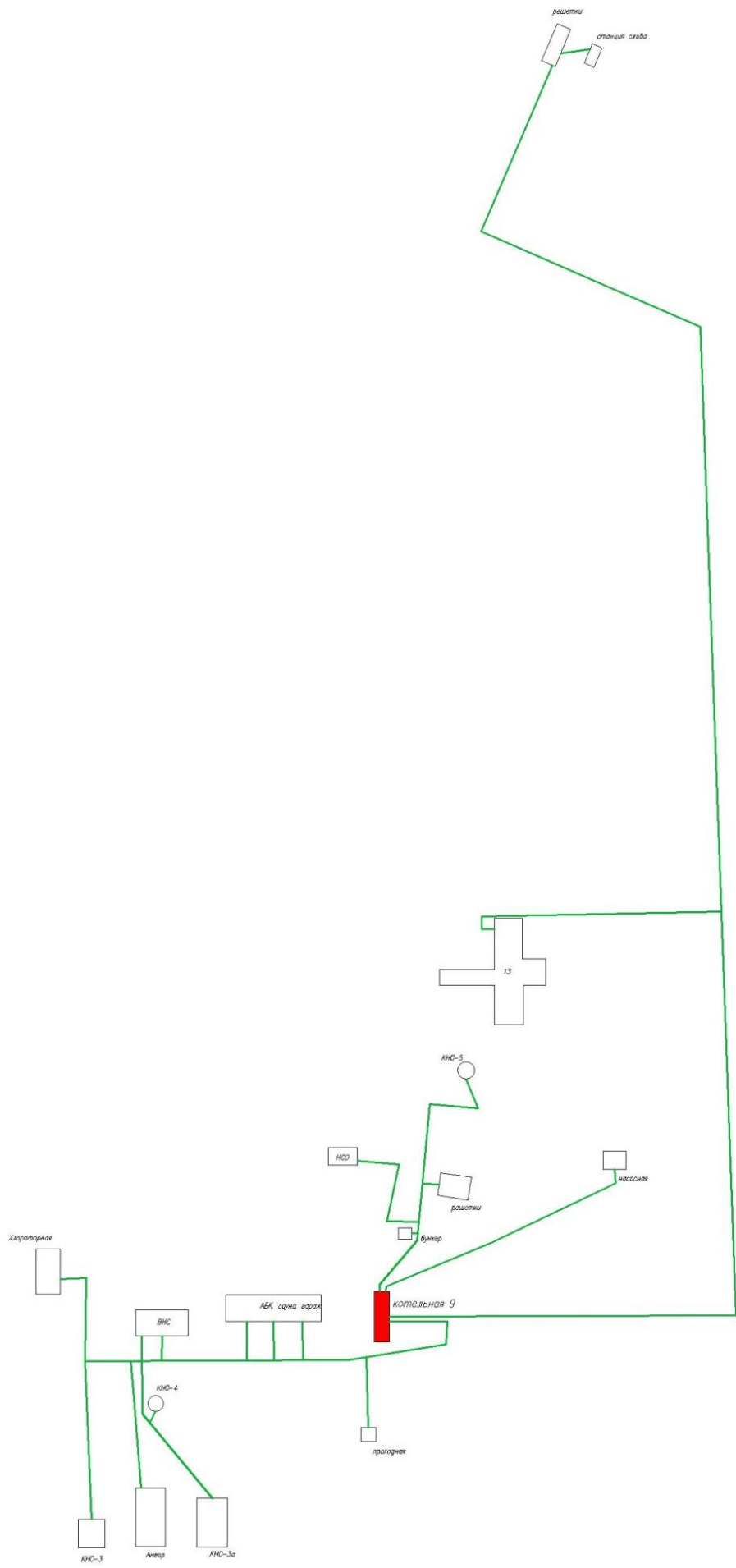


Рис.2.3 – Зона действия котельной №8 г. Усинск – промышленная зона, территория КОС

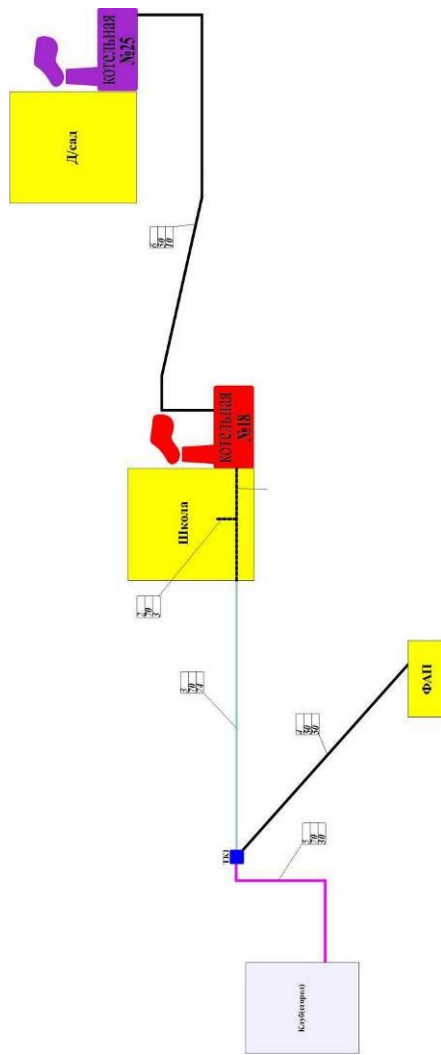


Рис.2.4 – Зона действия котельной № 18 д. Денисовка

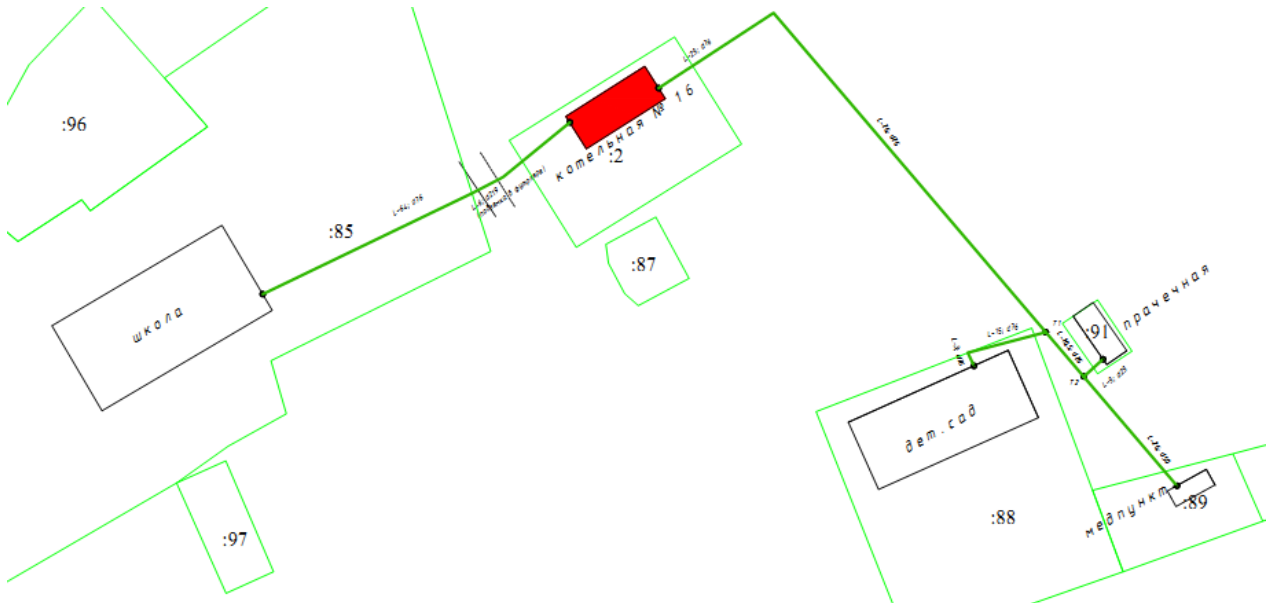


Рис.2.5 – Зона действия котельной №16 д. Захарвань



Рис.2.8 – Зона действия котельной №7 пгт. Парма

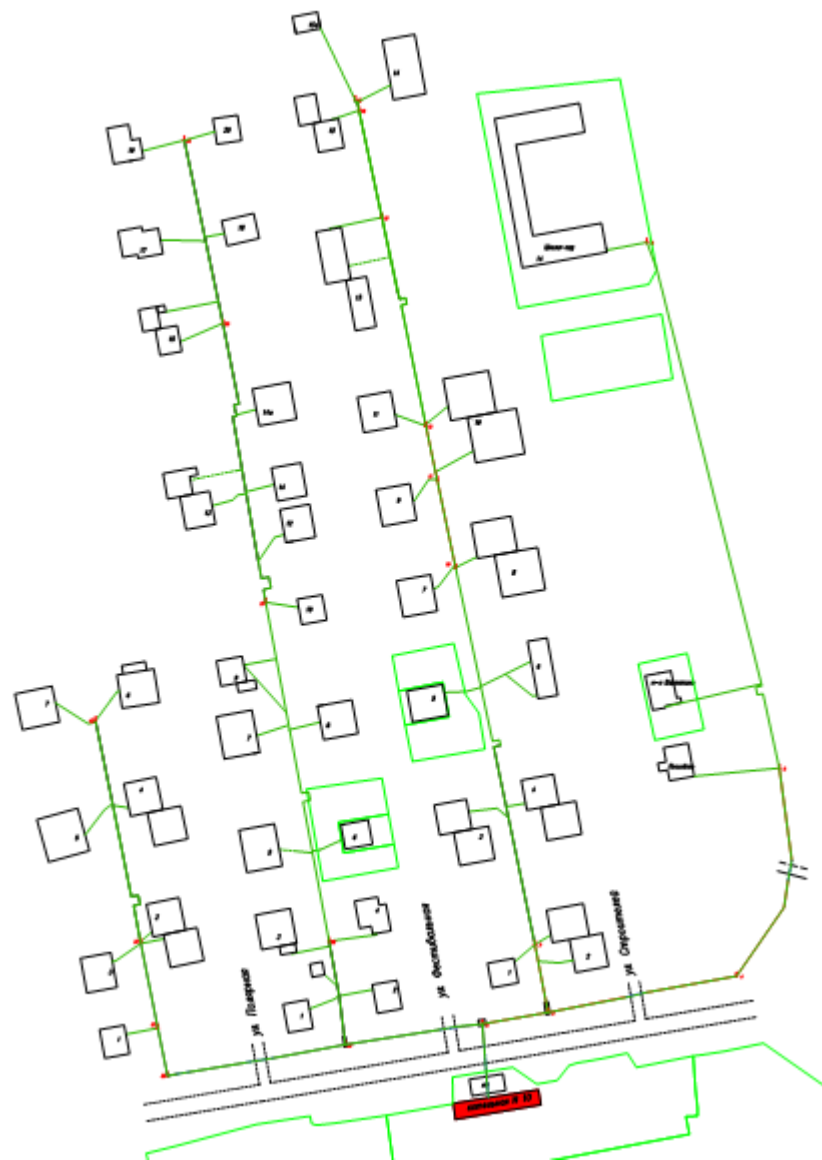


Рис.2.9 – Зона действия котельной №10 пст. Усадор

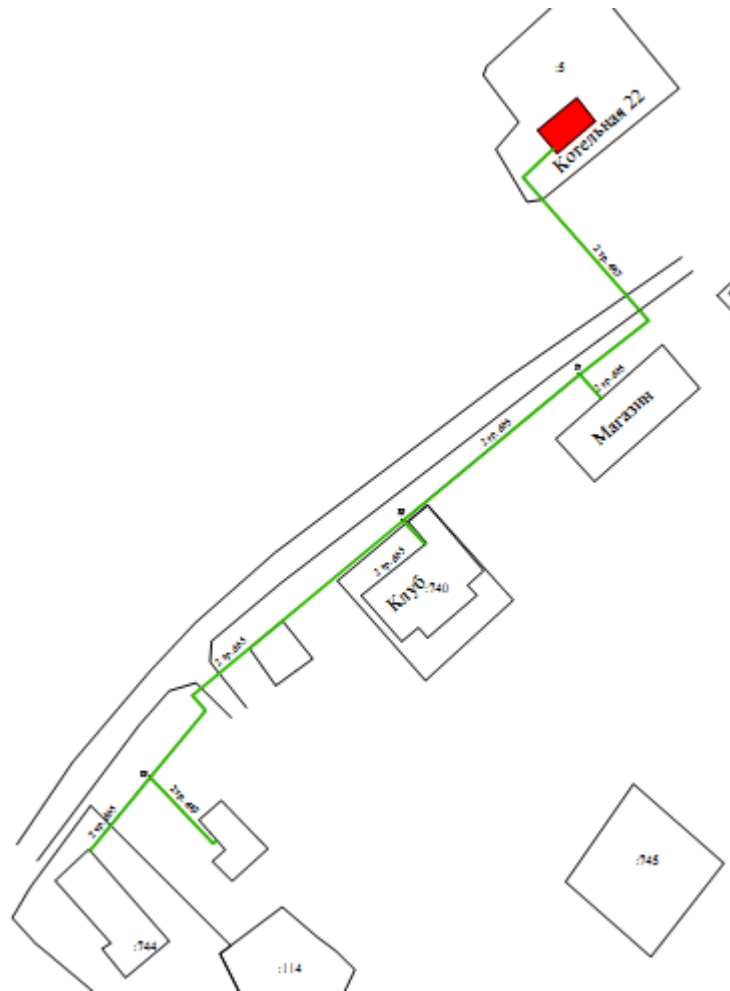


Рис.2.11 – Зона действия котельной №22 с. Мутный Материк

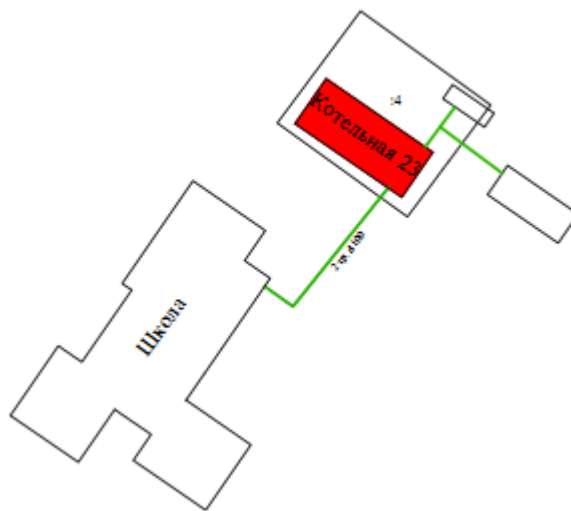


Рис.2.12 – Зона действия котельной №23 с. Мутный Материк

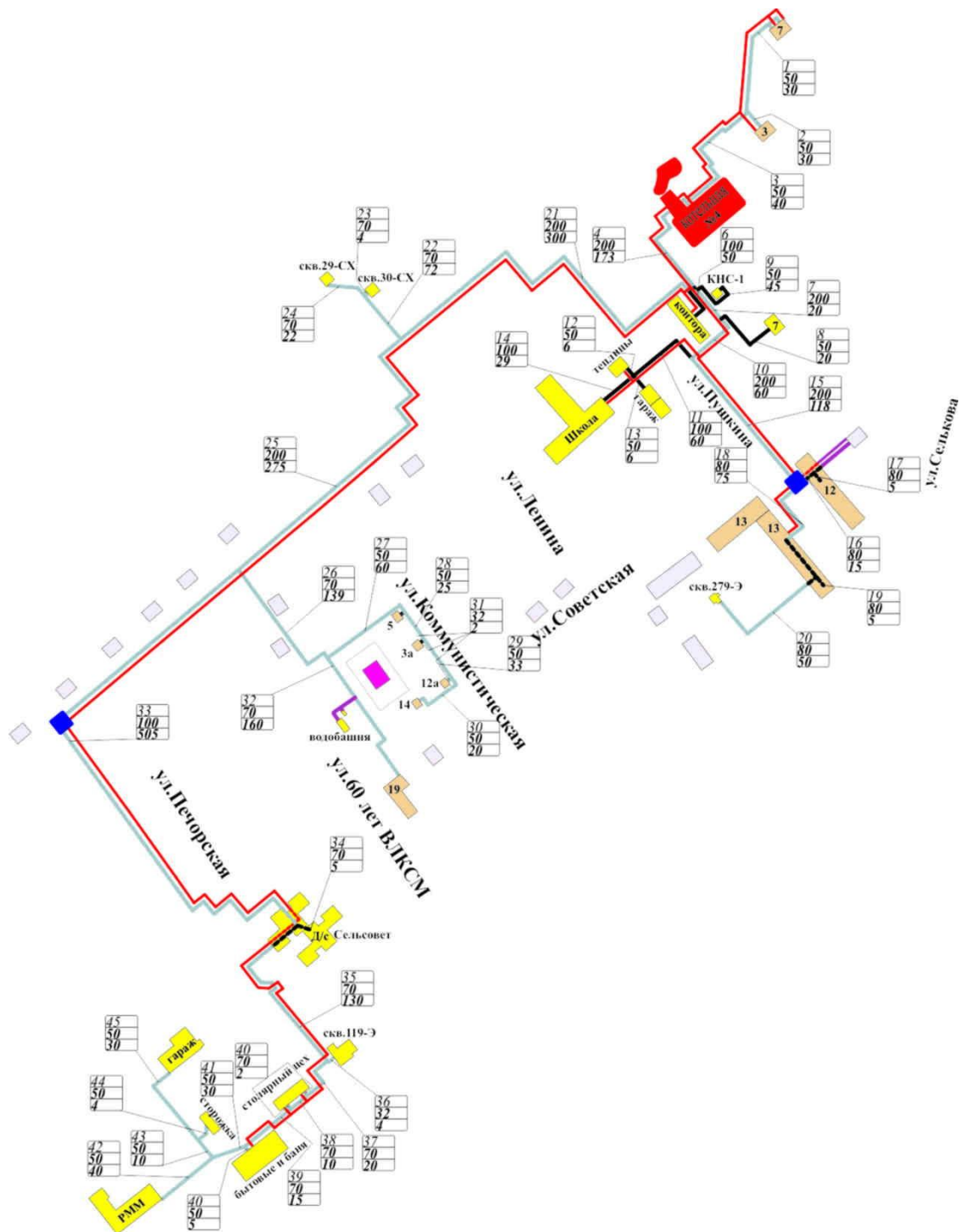


Рис.2.14 – Зона действия котельной №4 с. Усть-Уса



Рис.2.15 – Зона действия котельной №11 с. Щельябож

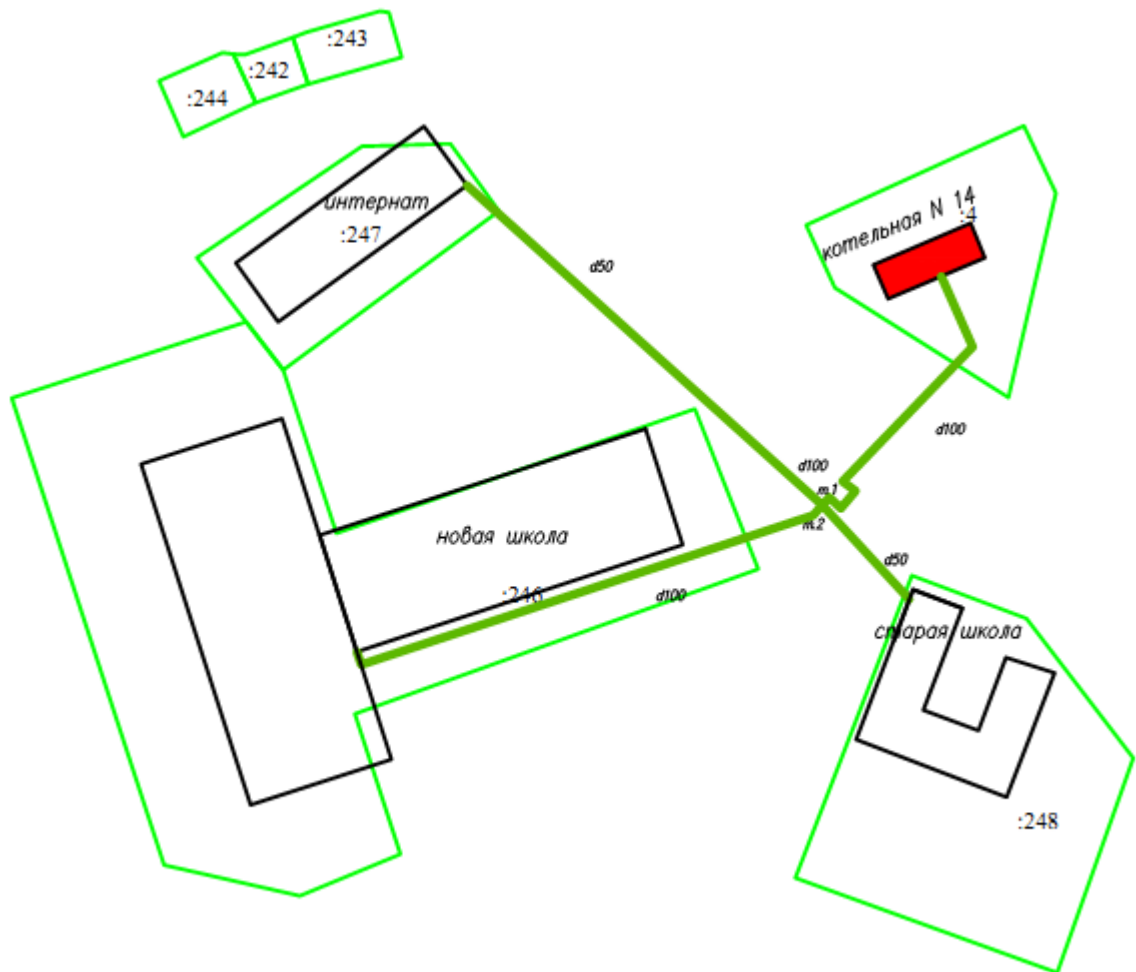


Рис.2.16 – Зона действия котельной №14 с. Щельябож

б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены во всех населенных пунктах, где преобладает одноэтажная застройка. В качестве источников тепловой энергии используются отопительные печи на твёрдом топливе и электроводонагреватели.

в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии МО ГО «Усинск» представлены в таблицах 2.2-2.20.

Таблица 2.2

Баланс тепловой мощности ЦВК, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	344	344	344	344	344	344	344	344
Располагаемая тепловая мощность	318	318	318	318	318	318	318	318
Затраты тепла на собственные нужды	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909
Потери в тепловых сетях	15,812	15,812	15,812	15,812	15,812	15,812	15,812	15,812
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	209,735	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495	209,7495
отопление и вентиляция	167,944	167,9585	167,9585	167,9585	167,9585	167,9585	167,9585	167,9585
горячее водоснабжение	41,791	41,791	41,791	41,791	41,791	41,791	41,791	41,791
Резерв/дефицит тепловой мощности	134,265	134,2505	134,2505	134,2505	134,2505	134,2505	134,2505	134,2505
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	218	218	218	218	218	218	218	218
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.3

Баланс тепловой мощности котельной № 10, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200
Располагаемая тепловая мощность	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Затраты тепла на собственные нужды	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Потери в тепловых сетях	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
отопление и вентиляция	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
горячее водоснабжение	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Резерв/дефицит тепловой мощности	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587	4,587
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.4

Баланс тепловой мощности котельной № 7, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	29,575	29,575	29,575	29,575	29,575	29,575	29,575	29,575
Располагаемая тепловая мощность	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42
Затраты тепла на собственные нужды	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Потери в тепловых сетях	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584
отопление и вентиляция	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549
горячее водоснабжение	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Резерв/дефицит тепловой мощности	25,991	25,991	25,991	25,991	25,991	25,991	25,991	25,991
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60	9,60
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.5

Баланс тепловой мощности котельной № 3, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250	3,250
Располагаемая тепловая мощность	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868	1,868
Затраты тепла на собственные нужды	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Потери в тепловых сетях	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
отопление и вентиляция	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.6

Баланс тепловой мощности котельной № 4, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	7,638	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
Располагаемая тепловая мощность	6,1	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Затраты тепла на собственные нужды	0,067	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Потери в тепловых сетях	0,354	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	1,671	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982	1,6982
отопление и вентиляция	1,359	1,3862	1,3862	1,3862	1,3862	1,3862	1,3862	1,3862
горячее водоснабжение	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
Резерв/дефицит тепловой мощности	5,967	5,9398	5,9398	5,9398	5,9398	5,9398	5,9398	5,9398
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.7

Баланс тепловой мощности котельной № 1, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Располагаемая тепловая мощность	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепла на собственные нужды	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
отопление и вентиляция	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345	0,345
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.8

Баланс тепловой мощности котельной № 24, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Располагаемая тепловая мощность	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Затраты тепла на собственные нужды	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
отопление и вентиляция	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.9

Баланс тепловой мощности котельной № 5, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Располагаемая тепловая мощность	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Затраты тепла на собственные нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
отопление и вентиляция	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.10

Баланс тепловой мощности котельной № 6, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Располагаемая тепловая мощность	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Затраты тепла на собственные нужды	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
отопление и вентиляция	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.11

Баланс тепловой мощности котельной № 11, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Затраты тепла на собственные нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
отопление и вентиляция	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.12

Баланс тепловой мощности котельной № 14, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Располагаемая тепловая мощность	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Затраты тепла на собственные нужды	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
отопление и вентиляция	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
горячее водоснабжение	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856	0,856
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.13

Баланс тепловой мощности котельной № 16, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Располагаемая тепловая мощность	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Затраты тепла на собственные нужды	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
отопление и вентиляция	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.14

Баланс тепловой мощности котельной № 18, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
Располагаемая тепловая мощность	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Затраты тепла на собственные нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
отопление и вентиляция	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.15

Баланс тепловой мощности котельной № 22, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
Располагаемая тепловая мощность	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Затраты тепла на собственные нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
отопление и вентиляция	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.16

Баланс тепловой мощности котельной № 23, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
Располагаемая тепловая мощность	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Затраты тепла на собственные нужды	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
отопление и вентиляция	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
горячее водоснабжение	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.17

Баланс тепловой мощности котельной № 28, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Затраты тепла на собственные нужды	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
отопление и вентиляция	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.18

Баланс тепловой мощности котельной № 8, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Затраты тепла на собственные нужды	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
отопление и вентиляция	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804	0,804
горячее водоснабжение	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Резерв/дефицит тепловой мощности	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787	1,787
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.19

Баланс тепловой мощности котельной № 15, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Располагаемая тепловая мощность	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепла на собственные нужды	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
отопление и вентиляция	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 2.20

Баланс тепловой мощности котельной № 20, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Усинская ТК», Гкал/ч

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Установленная тепловая мощность, в том числе	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Располагаемая тепловая мощность	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Затраты тепла на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
отопление и вентиляция	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0	0	0	0	0	0	0	0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	-	-	-	-	-	-	-	-

г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории МО ГО «Усинск», отсутствует.

д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем 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.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

На основании расчета эффективного радиуса теплоснабжения проводится анализ разработанных мероприятий по подключению перспективных потребителей и микрорайонов по условиям предельного радиуса теплоснабжения. Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя <0,1 Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

$$ДСО_{тс} = \sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{мс}$$

где

- $ДСО_{тс}$ - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
- n - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по

теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД

- норма доходности инвестированного капитала;

К_{тс}

- величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ"

а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

В таблице 3.1 представлен существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети источников тепловой энергии.

Таблица 3.1

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети от котельных

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	120	120	120	120	120	120	120	120
Срок службы	лет								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	111,16	111,16	111,16	111,16	111,16	111,16	111,16	111,16
Доля резерва	%	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6
Котельная № 10									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная № 7									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	20	20	20	20	20	20	20	20
Срок службы	лет								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57
Доля резерва	%	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8	97,8
Котельная № 3									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	11	11	11	11	11	11	11	11
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Доля резерва	%	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4	98,4
Котельная № 4									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	150	150	150	150	150	150	150	150
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97	9,97
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
Котельная № 1									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 24									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 5									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 6									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 11									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 14									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 16									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 18									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 22									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 23									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 28									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 8									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	60	60	60	60	60	60	60	60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметр	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная № 15									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 20									
Производительность ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-

б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 и п. 6.22 СП 124.13330.2012 для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для закрытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА"

а) описание сценариев развития теплоснабжения городского округа

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов, а также ремонт и замена существующих.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012г. (изменения от 27.03.2019 года).

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает, что реконструкция котельных и тепловых сетей не будут реализовано в запланированные сроки. Соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы (повысится аварийность тепловых сетей и котельных, снизится КПД, увеличатся эксплуатационные издержки).

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения МО ГО «Усинск» предлагается вариант 1.

РАЗДЕЛ 5 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, не предусматривается.

б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, не предусматриваются.

в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1

План мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии

Наименование мероприятия	Сроки исполнения
Устройство объединённого щита управления ЦВК	2018-2023
Техническое перевооружение РУ 6 кВ ЦВК-1,2 и РУ 0,4 кВ ЦВК-1	2020-2026
Перевод котла ДКВР-20/13 № 2 в водогрейный режим.	2019-2024
Перевод котла ДКВР-20/13 № 3 в водогрейный режим.	2019-2024
Техническое перевооружение котельной № 3 с. Колва	2024-2027
Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-1	2023
Замена сетевого насоса № 2 ЦВК-1	2024
Замена сетевого насоса № 4 ЦВК-2	2025
Замена сетевого насоса № 1 ЦВК-1	2026
Установка парового котлоагрегата на ЦВК	2019-2023
Перевод котельной № 7 п. Парма на сжигание газообразного топлива	2019-2024
Замена горелочных устройств на котлах №№ 1,2 Котельной № 10 п. Усадор	2025-2026
Замена горелочных устройств на котлах №№ 5,6 Котельной № 4 с. Усть-Уса	2021-2026
Замена водогрейного котла № 1 на котельной № 4 с. Усть-Уса	2023
Замена водогрейного котла № 1 котельной № 1 с. Усть-Уса	2027
Замена водогрейного котла № 2 котельной № 1 с. Усть-Уса	2027
Замена водогрейного котла № 1 котельной № 5 д. Новикбож	2024
Замена водогрейного котла № 1 котельной № 18 д. Денисовка	2023
Замена водогрейного котла № 1 котельной № 22 с. Мутный Материк	2024
Замена водогрейного котла № 2 котельной № 22 с. Мутный Материк	2024

г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На территории МО ГО «Усинск» источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

д) меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно, не предусматриваются.

е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных на территории МО ГО «Усинск» в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

В системе теплоснабжения МО ГО «Усинск» источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не применяются.

з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

На рисунках 5.1 и 5.2 представлены температурные графики.

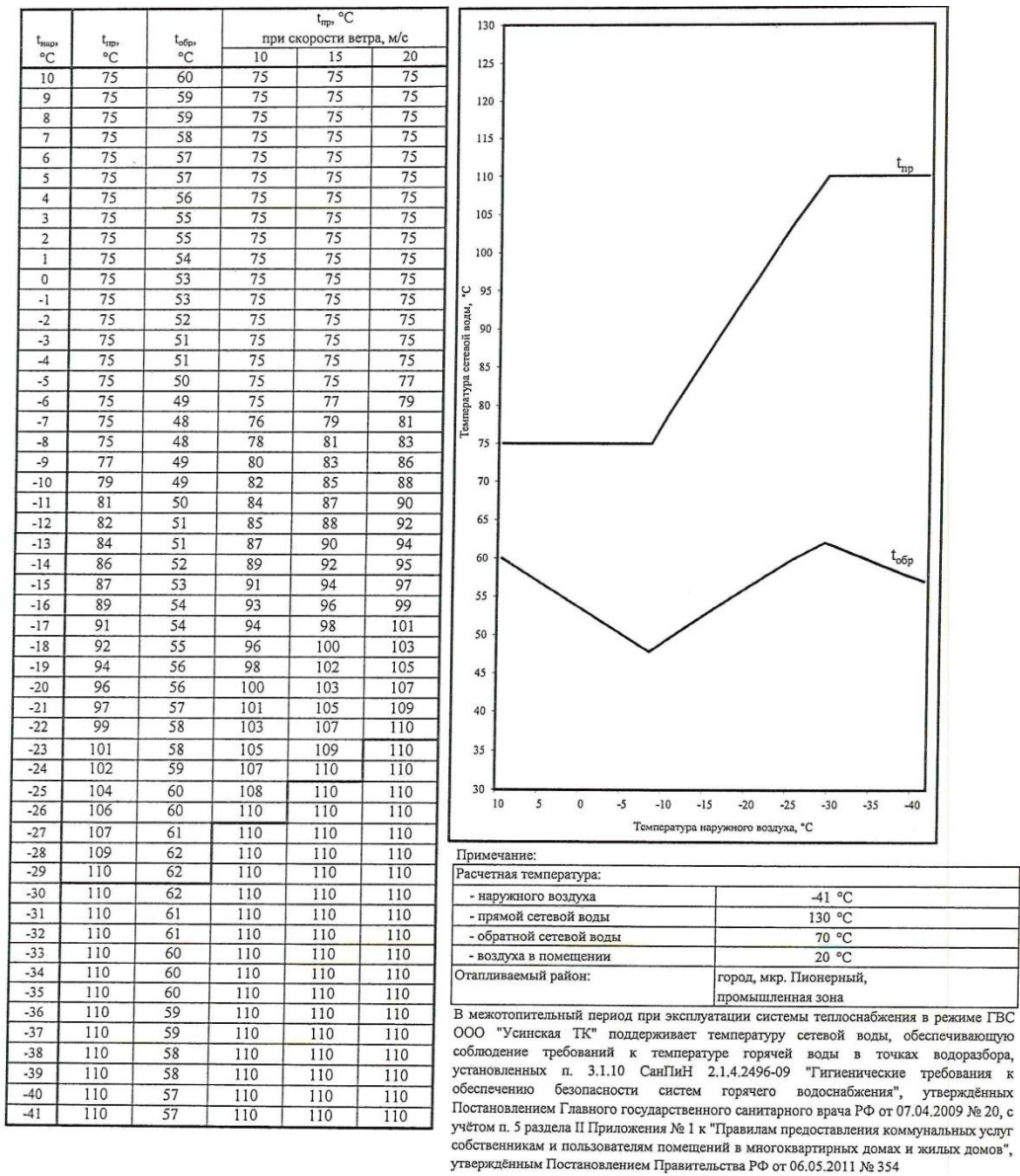


Рисунок 5.1 – Температурный график центральной водогрейной котельной с параметрами теплоносителя 130/70 °C со срезкой на 75 и 110 °C на отопительный период 2023-2024 гг.

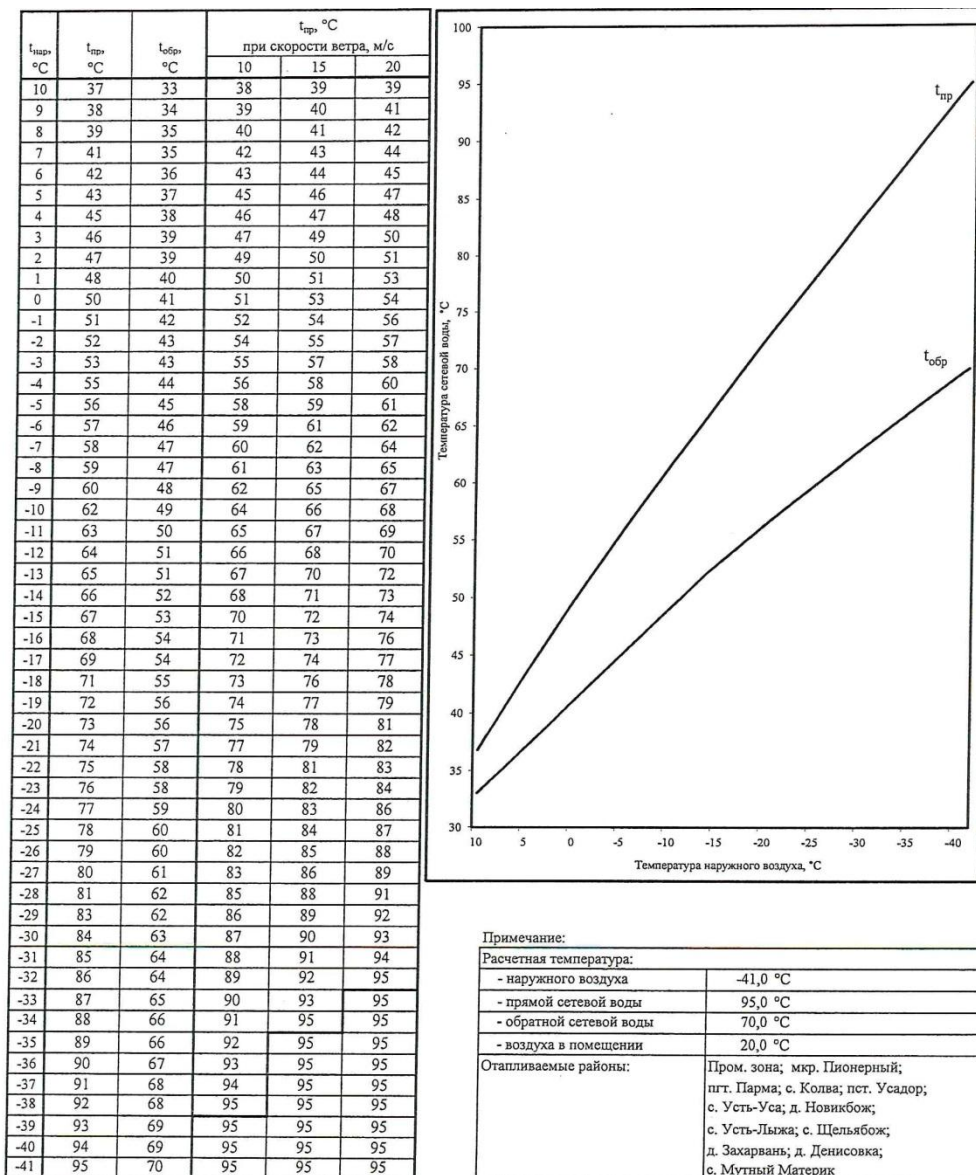


Рисунок 5.2 – Температурный график котельных с параметрами теплоносителя 95/70 °C на отопительный период 2023-2024 гг.

и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

В таблице 5.2 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Таблица 5.2

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности

Котельная	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	344	344
Котельная № 1	0,39	0,39
Котельная № 3	3,25	3,25
Котельная № 4	7,638	7,6
Котельная № 5	0,674	0,674
Котельная № 6	0,86	0,86
Котельная № 7	29,575	29,575
Котельная № 8	2,6	2,6
Котельная № 10	5,2	5,2
Котельная № 11	0,688	0,688

Котельная	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
Котельная № 14	1,084	1,084
Котельная № 15	0,094	0,094
Котельная № 16	1,084	1,084
Котельная № 18	1,037	1,037
Котельная № 20	0,031	0,031
Котельная № 22	0,66	0,66
Котельная № 23	1,626	1,626
Котельная № 24	0,195	0,195
Котельная № 28	0,688	0,688
ИТОГО	401,374	401,336

к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"

а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Зоны с дефицитом тепловой мощности отсутствуют, реконструкция и строительство тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком не планируется.

б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Схемой предусматривается строительство новых (не связанных с подключением новых потребителей) и реконструкция существующих участков тепловых сетей с целью повышения показателей надежности потребителей и пропускной способности тепловой сети, а также снижения уровня износа.

в) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей, обеспечивающих условия поставки тепловой энергии потребителям от разных источников тепловой энергии, не предполагается.

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

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, не предусматривается.

д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

В СП 124.13330.2012 надежность теплоснабжения определяется как: 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).

В таблице 6.1 сформулированы мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения.

Таблица 6.1

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятия	Характеристика	Сроки реализации
1	Техническое перевооружение транзитной тепловой сети от ТК № 342 до ТК № 349 (350) проходящей по территории МАДОУ «ДСОВ № 22» г. Усинска	Диаметр, протяжённость трубопровода Dy 80 мм 68 м.	2026-2027
2	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 170 до МБДОУ «ДСОВ № 20» г. Усинска	Диаметр, протяжённость трубопровода Dy 80 мм 42 м.	2023
3	Техническое перевооружение тепловой сети от ГТП № 6 до МБОУ «Средняя общеобразовательная школа №1» г. Усинска	Диаметр, протяжённость трубопровода Dy 100 мм 53 м.	2024-2025
4	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 227 до МУУЧ «Центр психолого-педагогической реабилитации»	Диаметр, протяжённость трубопровода Dy 80 мм 110 м.	2025-2026
5	Техническое перевооружение тепловой сети от жилого дома № 3а по ул. Строителей до МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 2» г. Усинска.	Диаметр, протяжённость трубопровода Dy 100 мм 110 м.	2025-2026
6	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК № 48 до МБОУ «СОШ № 4 с углубленным изучением отдельных предметов» г. Усинска и от ТК № 49 до школьного гаража.	Диаметр, протяжённость трубопровода Dy 100 мм 32 м., Dy 65 мм 26 м.	2024-2025
7	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП № 2 до МАОУ «Начальная общеобразовательная школа № 7» г. Усинска.	Диаметр, протяжённость трубопровода Dy 80 мм 61 м.	2024-2025
8	Техническое перевооружение трубопровода прямой сетевой воды ЦВК-1	Диаметр, протяжённость трубопровода Dy 100 мм 70м., Dy 250 мм 11 м., Dy 450 мм 40 м.	2025
9	Техническое перевооружение участка тепловой сети от жилого дома № 22 по ул. Молодежная до жилого дома № 15 по ул. Пионерская г. Усинска	Диаметр, протяжённость трубопровода Dy 100 мм 180 м.	2027

РАЗДЕЛ 7 " ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ "

а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории МО ГО «Усинск» закрытая система теплоснабжения.

б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории МО ГО «Усинск» закрытая система теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"

а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Централизованные источники теплоснабжения МО ГО «Усинск» в качестве основного вида топлива используют: попутный нефтяной газ, нефть, уголь, электрическая энергия.

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.1.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлен в таблице 8.2.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.3.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.4.

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии в зимний период представлен в таблице 8.5, в летний период в таблице 8.6.

Таблица 8.1

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	газ	580112,9	578952,7	577794,8	576639,2	575485,9	574334,9	573186,3	572039,9
2	Котельная №10	нефть	5286,4	5275,8	5265,3	5254,7	5244,2	5233,7	5223,3	5212,8
3	Котельная №7	нефть/газ	17617,1	17581,9	17546,7	17511,6	17476,6	17441,6	17406,7	17371,9
4	Котельная № 3	нефть	4031,6	4023,5	4015,5	4007,5	3999,4	3991,4	3983,5	3975,5
5	Котельная № 4	нефть	7920,9	7905,1	7889,2	7873,5	7857,7	7842,0	7826,3	7810,7
6	Котельная № 1	уголь	225,7	225,2	224,8	224,3	223,9	223,5	223,0	222,6
7	Котельная №24 (очистные сооружения)	уголь	147,1	146,8	146,5	146,2	145,9	145,6	145,3	145,1
8	Котельная № 5	уголь	493,4	492,4	491,4	490,4	489,5	488,5	487,5	486,5
9	Котельная №6	уголь	934,2	932,3	930,5	928,6	926,7	924,9	923,0	921,2
10	Котельная №11	уголь	338,8	338,1	337,4	336,8	336,1	335,4	334,8	334,1
11	Котельная №14	уголь	843,1	841,4	839,7	838,1	836,4	834,7	833,0	831,4
12	Котельная №16	уголь	653,8	652,5	651,2	649,9	648,6	647,3	646,0	644,7
13	Котельная №18	уголь	625,5	624,2	623,0	621,8	620,5	619,3	618,0	616,8
14	Котельная №22	уголь	408,4	407,6	406,8	406,0	405,1	404,3	403,5	402,7
15	Котельная №23	уголь	1058	1055,9	1053,8	1051,7	1049,6	1047,5	1045,4	1043,3
16	Котельная №28	уголь	484,6	483,6	482,7	481,7	480,7	479,8	478,8	477,9
17	Котельная №8	газ	1525,2	1522,1	1519,1	1516,1	1513,0	1510,0	1507,0	1504,0
18	Котельная №15	электроэнергия	57,4	57,3	57,2	57,1	56,9	56,8	56,7	56,6
19	Котельная №20	электроэнергия	23,6	23,6	23,5	23,5	23,4	23,4	23,3	23,3
Всего газ			581638,1	580474,8	579313,9	595666,9	594475,5	593286,5	592100	590915,8
Всего нефть			34856	34786,3	34716,7	17135,7	17101,3	17067,1	17033,1	16999
Всего уголь			6212,6	6200	6187,8	6175,5	6163	6150,8	6138,3	6126,3
Всего электроэнергия			81	80,9	80,7	80,6	80,3	80,2	80	79,9
ИТОГО			622787,7	621542,0	620299,1	619058,7	617820,1	616584,6	615351,4	614121,0

Таблица 8.2

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), кг условного топлива/Гкал*

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46
2	Котельная №8	газ	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68
3	Котельные №№ 3, 4, 10	нефть	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
4	Котельная № 7	нефть/газ	203,00	203,00	203,00	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал								
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
5	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
6	Котельные № 15, 20	электроэнергия	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 8.3

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива, тонн условного топлива							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	92504,8	92319,8	92135,2	91950,9	91767,0	91583,4	91400,3	91217,5
2	Котельная №8	газ	293,9	293,3	292,7	292,1	291,5	290,9	290,4	289,8
3	Котельные №№ 3, 4, 10	нефть	3499,5	3492,5	3485,5	3478,5	3471,6	3464,6	3457,7	3450,8
4	Котельная № 7	нефть/газ*	3576,3	3569,1	3562,0	2792,4	2786,8	2781,2	2775,7	2770,1
5	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	1686	1682,6	1679,2	1675,9	1672,5	1669,2	1665,8	1662,6
6	Котельные № 15, 20	электроэнергия	13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9
Всего газ			92798,7	92613,1	92427,9	95035,4	94845,3	94655,6	94466,3	94277,4
Всего нефть			7075,8	7061,6	7047,5	3478,5	3471,6	3464,6	3457,7	3450,8
Всего уголь			1686	1682,6	1679,2	1675,9	1672,5	1669,2	1665,8	1662,6
Всего электроэнергия			13,1	13,1	13,1	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9
ИТОГО			101573,5	101370,3	101167,7	100202,9	100002,4	99802,4	99602,8	99403,7

* изменение топливного баланса с 2025 года произойдет в случае реализации мероприятия «Перевод котельной №7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива»

Таблица 8.4

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тыс. м³, т

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Ед. изм.	Расход натурального топлива, тыс. м ³ , т, тыс. кВт.ч							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	тыс.м ³	71212,3	71069,9	70927,8	70785,9	70644,3	70503,0	70362,0	70221,3
2	Котельная №8	газ	тыс.м ³	226,2	225,8	225,3	224,9	224,4	224,0	223,5	223,1
3	Котельные №№ 3, 4, 10	нефть	т	2742,6	2737,1	2731,6	2726,1	2720,7	2715,2	2709,8	2704,4

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Ед. изм.	Расход натурального топлива, тыс. м ³ , т, тыс. кВт.ч							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
4	Котельная № 7	нефть/газ*	т/тыс.м ³	2802,7	2797,1	2791,5	2149,7	2145,4	2141,1	2136,8	2132,5
5	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	т	2218,4	2213,9	2209,5	2205,1	2200,7	2196,3	2191,9	2187,6
6	Котельные № 15, 20	электроэнергия	тыс.кВт.ч	106,6	106,4	106,2	106,1	105,7	105,5	105,3	105,1
Всего газ			тыс.м ³	71438,6	71295,7	71153,1	73160,4	73014,1	72868,1	72722,3	72576,9
Всего нефть			т	5545,3	5534,2	5523,1	2726,1	2720,7	2715,2	2709,8	2704,4
Всего уголь			т	2218,4	2213,9	2209,5	2205,1	2200,7	2196,3	2191,9	2187,6
Всего электроэнергия			тыс.кВт.ч	106,6	106,4	106,2	106,1	105,7	105,5	105,3	105,1

* изменение топливного баланса с 2025 года произойдет в случае реализации мероприятия «Перевод котельной №7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива»

Таблица 8.5

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (зимний период), м³, л, кг, кВт.ч

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Ед. изм.	Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³ , л, кг, кВт.ч							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	м ³	30319,5	30258,9	30198,3	30137,9	30077,7	30017,5	29957,5	29897,6
2	Котельная №8	газ	м ³	136	135,7	135,5	135,2	134,9	134,6	134,4	134,1
3	Котельные №№ 3, 4, 10	нефть	л	1109,5	1107,3	1105,1	1102,9	1100,7	1098,4	1096,3	1094,1
4	Котельная № 7	нефть/газ*	л/м ³	1230,6	1228,1	1225,7	1223,2	1220,8	1218,3	1215,9	1213,5
5	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	кг	510,6	509,6	508,6	507,5	506,5	505,5	504,5	503,5
6	Котельные № 15, 20	электроэнергия	кВт.ч	11	11,0	11,0	10,9	10,9	10,9	10,9	10,8
Всего газ			м ³	30455,5	30394,6	30333,8	30273,1	30212,6	30152,2	30091,9	30031,7
Всего нефть			л	2340,2	2335,5	2330,8	2326,2	2321,5	2316,9	2312,3	2307,6
Всего уголь			кг	510,6	509,6	508,6	507,5	506,5	505,5	504,5	503,5
Всего электроэнергия			кВт.ч	11	11,0	11,0	10,9	10,9	10,9	10,9	10,8

* изменение топливного баланса с 2025 года произойдет в случае реализации мероприятия «Перевод котельной №7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива»

Таблица 8.6

Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии (летний период), тыс. м³, т

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Ед. изм.	Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³ , т, кг, кВт.ч							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК) вода	газ	м ³	6064	6051,9	6039,8	6027,7	6015,6	6003,6	5991,6	5979,6

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Ед. изм.	Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³ , т, кг, кВт.ч							
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
2	Котельная №8	газ	м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельные №№ 3, 4, 10	нефть	л	304,9	304,3	303,7	303,1	302,5	301,9	301,3	300,7
4	Котельная № 7	нефть/газ	л/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельные №№ 1, 24, 5, 6, 11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	уголь	кг	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельные № 15, 20	электроэнергия	кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего газ		м ³	6064	6051,9	6039,8	6027,7	6015,6	6003,6	5991,6	5979,6
	Всего нефть		л	304,9	304,3	303,7	303,1	302,5	301,9	301,3	300,7
	Всего уголь		кг	-	-	-	-	-	-	-	-
	Всего электроэнергия		кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-

б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Характеристика топлива используемого на котельных представлена в таблице 8.7.

Таблица 8.7

Характеристика основного топлива, используемого на котельных

Наименование	Центральная водогрейная котельная (ЦВК), котельная № 8	Котельная №10, 7, 3, 4	Котельная №1, 24, 5, 6	Котельная №11, 14, 16, 18, 22, 23, 28	Котельная №15, 20
Вид топлива	газ	нефть	уголь	уголь	Электрическая энергия
Марка топлива	попутный отбензиненный	сырая, разгазированная	каменный	каменный	-
Поставщик топлива	МУП «Служба Заказчика»	ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», «РН - Северная нефть»	ООО «Иммокор групп»	ООО «СУЭК-Хакасия»	АО «Коми энергосбытовая компания»
Способ доставки на котельную	система транспортировки газа, газопровод	автоцистернами	железнодорожный транспорт, автомобильный транспорт, речной транспорт	железнодорожный транспорт, автомобильный транспорт, речной транспорт	электросети
Откуда осуществляется поставка	местные добывающие компании	местные добывающие компании	Республика Хакасия	Республика Хакасия	ТП-43 ф. 2, ТП-24
Периодичность поставки	непрерывная	по мере снижения запаса	сезонно, в период навигации, один раз в год	сезонно, в период навигации, один раз в год	непрерывная
Низшая теплота сгорания топлива	9091 Ккал/м ³	8935 Ккал/кг	5323 Ккал/кг	5323 Ккал/кг	860 Ккал/кВт.ч

В 2025 году предусматривается мероприятие – перевод котельной № 7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива.

в) 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

Характеристика топлива представлена в таблице 8.7.

г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

На территории МО ГО «Усинск» преобладающим видом топлива является газ. Поставщиком газа является МУП «Служба Заказчика».

Описание видов топлива, значения низшей теплоты сгорания топлива по котельным представлено в таблице 8.7, перспективная доля видов топлива представлена на рисунке 8.1.

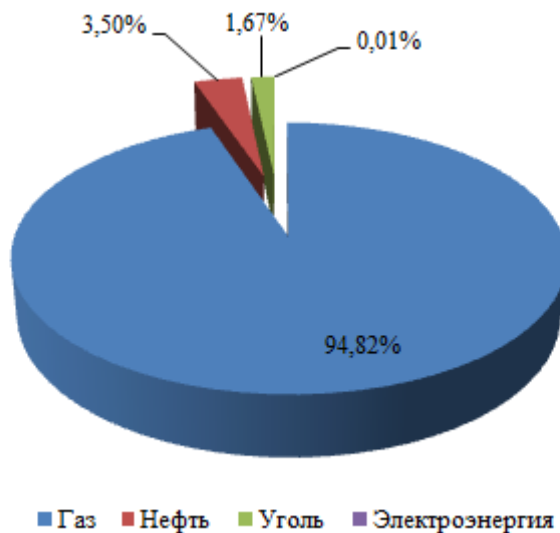


Рисунок 8.1 – Перспективная доля видов топлива, используемых для производства тепловой энергии

д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Предусматривается перевод котельной № 7 п. Парма на сжигание газообразного топлива.

**РАЗДЕЛ 9 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА
ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Текущие и перспективные объемы (масса) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух размещенных на территории поселения представлены в таблице 9.1.

Таблица 9.1

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Источник тепловой энергии (мощности)	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ, т/год							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Центральная водогрейная котельная	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
	0337	Углерод оксид	108,316	108,316	108,316	108,316	108,316	108,316	108,316	108,316
	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	20,248	20,248	20,248	20,248	20,248	20,248	20,248	20,248
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	4,737	4,737	4,737	4,737	4,737	4,737	4,737	4,737
	0703	Бен(а)пирен	0	0	0	0	0	0	0	0
	0328	Углерод (Сажа)	15,888	15,888	15,888	15,888	15,888	15,888	15,888	15,888
Котельная № 1	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	0328	Углерод; Сажа	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004	2,004
	0337	Углерод оксид	5,133	5,133	5,133	5,133	5,133	5,133	5,133	5,133
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3714	Зола углей	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133	4,133
Котельная № 3	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
	0328	Углерод; Сажа	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	7,988	7,988	7,988	7,988	7,988	7,988	7,988	7,988
	0337	Углерод оксид	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279	2,279
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Котельная № 4	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
	0328	Углерод; Сажа	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	11,358	11,358	11,358	11,358	11,358	11,358	11,358	11,358
	0337	Углерод оксид	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220	5,220
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
Котельная № 5	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
	0328	Углерод; Сажа	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078	4,078
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209
	0337	Углерод оксид	10,779	10,779	10,779	10,779	10,779	10,779	10,779	10,779
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3714	Зола углей	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003	9,003
Котельная № 6	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021

Источник тепловой энергии (мощности)	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ, т/год							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	0328	Углерод; Сажа	5,532	5,532	5,532	5,532	5,532	5,532	5,532	5,532
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	5,710	5,710	5,710	5,710	5,710	5,710	5,710	5,710
	0337	Углерод оксид	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621	14,621
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3714	Зола углей	12,212	12,212	12,212	12,212	12,212	12,212	12,212	12,212
Котельная № 7	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	9,513	9,513	9,513	9,513	9,513	9,513	9,513	9,513
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487
	0328	Углерод; Сажа	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839	2,839
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	31,568	31,568	31,568	31,568	31,568	31,568	31,568	31,568
	0337	Углерод оксид	12,049	12,049	12,049	12,049	12,049	12,049	12,049	12,049
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Котельная № 8	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
	0337	Углерод оксид	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	0328	Углерод (Сажа)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная № 10	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419	2,419
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
	0328	Углерод; Сажа	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	7,778	7,778	7,778	7,778	7,778	7,778	7,778	7,778
	0337	Углерод оксид	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971	2,971
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Котельная № 11	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
	0328	Углерод; Сажа	2,563	2,563	2,563	2,563	2,563	2,563	2,563	2,563
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646	2,646
	0337	Углерод оксид	6,778	6,778	6,778	6,778	6,778	6,778	6,778	6,778
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3714	Зола углей	5,659	5,659	5,659	5,659	5,659	5,659	5,659	5,659
Котельная № 14	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029
	0328	Углерод; Сажа	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086	5,086
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	5,249	5,249	5,249	5,249	5,249	5,249	5,249	5,249
	0337	Углерод оксид	13,440	13,440	13,440	13,440	13,440	13,440	13,440	13,440
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3714	Зола углей	11,226	11,226	11,226	11,226	11,226	11,226	11,226	11,226
Котельная № 16	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944

Источник тепловой энергии (мощности)	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ, т/год							
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
	0328	Углерод; Сажа	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225
	0337	Углерод оксид	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819	10,819
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3714	Зола углей	9,037	9,037	9,037	9,037	9,037	9,037	9,037	9,037
Котельная № 18	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944
	0328	Углерод; Сажа	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094	4,094
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225	4,225
	0337	Углерод оксид	9,507	9,507	9,507	9,507	9,507	9,507	9,507	9,507
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3714	Зола углей	7,941	7,941	7,941	7,941	7,941	7,941	7,941	7,941
Котельная № 22	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
	0328	Углерод; Сажа	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123	3,123
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	3,223	3,223	3,223	3,223	3,223	3,223	3,223	3,223
	0337	Углерод оксид	8,254	8,254	8,254	8,254	8,254	8,254	8,254	8,254
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3714	Зола углей	6,894	6,894	6,894	6,894	6,894	6,894	6,894	6,894
Котельная № 23	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
	0328	Углерод; Сажа	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	5,145	5,145	5,145	5,145	5,145	5,145	5,145	5,145
	0337	Углерод оксид	13,175	13,175	13,175	13,175	13,175	13,175	13,175	13,175
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3714	Зола углей	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184	10,184
Котельная № 24	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
	0304	Азот (II) оксид; Азота оксид	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	0328	Углерод; Сажа	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
	0337	Углерод оксид	3,304	3,304	3,304	3,304	3,304	3,304	3,304	3,304
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3714	Зола углей	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Котельная № 28	0301	Азота диоксид; (Азота (IV) оксид)	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512	2,512
	0328	Углерод; Сажа	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
	0330	Сера диоксид; Ангидрид сернистый	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974
	0337	Углерод оксид	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617	7,617
	0703	Бен(а)пирен	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	3714	Зола углей	6,362	6,362	6,362	6,362	6,362	6,362	6,362	6,362

б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Перспективные значения средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

в) описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Перспективные значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

г) оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

На территории МО ГО «Усинск» отсутствуют источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Строительство таких источников не предусматривается.

д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства, отсутствуют.

е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Мероприятия по данному пункту не предусматриваются.

РАЗДЕЛ 10 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ"

а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 10.1.

б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе представлены в таблице 10.1.

Таблица 10.1

Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
Группа 1. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей														
1.1.1	Строительство тепловой сети от тепловой сети по ул. Молодежная до котельной № 13 с. Щельябож	2019	2020	3545,43	500,00	3045,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.2	Прокладка кабельных линий 0,4 кВ в с.Усть-Уса	2019	2021	1939,76	199,86	1714,00	25,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3	Прокладка участка тепловой сети от магистрального трубопровода D _v 300 по ул. Нефтяников до ЦТП-4	2019	2022	13140,08	1025,00	0,00	4056,19	8058,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 1				18625,27	1 724,86	4 759,43	4 082,09	8 058,89	0,000	0,00	0,000	0,00	0,00	
Группа 2. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников														
2.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей														
2.1.1	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 58* до МАДОУ "Детский сад № 12" г.Усинска.	2019	2021	1438,34	164,33	0,00	1274,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.2	Техническое перевооружение тепловых сетей от ТК № 113 до МБДОУ "Детский сад общеразвивающего вида №8" г.Усинска и хоз. корпуса.	2019	2021	3368,94	273,28	0,00	3095,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.3	Техническое перевооружение транзитной тепловой сети от ТК № 342 до ТК № 349 (350) проходящей по территории МАДОУ «Детский сад общеразвивающего вида № 22» г. Усинска	2026	2027	5501,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	569,00	4932,87	
2.1.4	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 170	2022	2023	2474,29	0,00	0,00	0,00	315,00	2159,29	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
	до МБДОУ "Детский сад общеразвивающего вида № 20" г. Усинска													
2.1.5	Техническое перевооружение тепловой сети от ГТП № 6 до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа №1" г. Усинска.	2024	2025	3904,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	443,00	3461,41	0,00	0,00	
2.1.6	Техническое перевооружение тепловой сети от ТК № 227 до МУУЧ "Центр психолого-педагогической реабилитации".	2025	2026	7494,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	826,00	6668,53	0,00	
2.1.7	Техническое перевооружение тепловой сети от жилого дома № 3а по ул. Строителей до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа № 2" г. Усинска.	2025	2026	8492,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	920,00	7572,45	0,00	
2.1.8	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК № 48 до МБОУ "Средняя общеобразовательная школа № 4 с углубленным изучением отдельных предметов" г. Усинска и от ТК № 49 до школьного гаража.	2024	2025	4047,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	463,00	3584,68	0,00	0,00	
2.1.9	Техническое перевооружение тепловой сети от ЦТП № 2 до МАОУ "Начальная общеобразовательная школа № 7 имени В.И. Ефремовой" г. Усинска.	2024	2025	3965,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	458,00	3507,70	0,00	0,00	
2.1.10	Техническое перевооружение трубопровода прямой сетевой воды ЦВК-1	2019	2025	2773,23	692,36	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	2080,87	0,00	0,00	
2.1.11	Техническое перевооружение	2027	2027	10322,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	10322,16	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)									
				Всего	в т.ч. по годам								
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
	участка тепловой сети от жилого дома № 22 по ул. Молодежная до жилого дома № 15 по ул. Пионерская г. Усинска												
2.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей													
2.2.1	Устройство объединённого щита управления ЦВК	2018	2023	83 123,79	11 661,80	17 829,26	17 634,78	20 999,25	14 998,71	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.2	Техническое перевооружение ТП № 63 ЦВК	2020	2021	6 237,52	0,00	516,90	5 720,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.3	Техническое перевооружение ТП №62 ЦВК	2021	2021	1 496,17	0,00	0,00	1 496,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4	Техническое перевооружение РУ 6 кВ ЦВК-1,2 и РУ 0,4 кВ ЦВК-1	2020	2026	45 305,84	0,00	10 650,00	4 500,00	2 791,75	5 021,25	5 342,71	8 573,54	8 426,59	0,000
2.2.5	Перевод котла ДКВР-20/13 № 2 в водогрейный режим.	2019	2024	5 317,26	495,00	0,00	0,000	0,00	0,00	4 822,26	0,00	0,00	0,00
2.2.6	Перевод котла ДКВР-20/13 № 3 в водогрейный режим.	2019	2024	9 902,92	495,00	0,00	4 595,85	0,000	0,00	4 812,07	0,00	0,00	0,00
2.2.7	Замена баков-аккумуляторов на котельной № 7 п. Парма	2018	2020	8 500,00	0,00	8 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.8	Техническое перевооружение РУ котельной № 7 пгт. Парма	2020	2020	10 970,43	0,00	10 970,43	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.9	Техническое перевооружение котельной № 3 с. Колва	2024	2027	13 116,22	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	3 105,97	3 185,00	3 334,25	3 491,00
Всего по группе 2				237753,76	13 781,77	48 466,59	38 317,08	24 106,00	22 179,25	19 447,02	26 139,20	26 570,82	18 746,03
Группа 3. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объекта теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения													
3.1.1	Замена сетевого насоса № 1 ЦВК-2	2019	2019	12 000,00	12 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2	Замена сетевого насоса № 2 ЦВК-2	2020	2020	8 530,29	0,00	8 530,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3	Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-2	2021	2021	8 530,29	0,00	0,00	8 530,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4	Замена сетевого насоса № 3 ЦВК-1	2023	2023	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5	Замена сетевого насоса № 2	2024	2024	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 160,68	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
	ЦВК-1													
3.1.6	Замена сетевого насоса № 4 ЦВК-2	2025	2025	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 160,68	0,00	0,00	
3.1.7	Замена сетевого насоса № 1 ЦВК-1	2026	2026	8 160,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 160,68	0,00	
3.1.8	Установка парового котлоагрегата на ЦВК	2019	2023	15 280,94	1 015,00	0,00	8 962,94	1 250,00	4 053,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.9	Замена сетевого насоса № 1 ТП-2	2019	2019	490,95	490,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.10	Перевод котельной № 7 п. Парма на сжигание газообразного топлива	2019	2024	35 608,42	6 500,00	0,00	2 100,00	6 375,06	9 000,00	11 633,36	0,00	0,00	0,00	
3.1.11	Установка частотного преобразователя на дутьевой вентилятор котла №4 котельной №7 пгт. Парма	2021	2022	139,09	0,00	0,00	30,00	85,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.12	Установка частотного преобразователя на дутьевой вентилятор котла №5 котельной №7 пгт. Парма	2021	2022	139,09	0,00	0,00	30,00	85,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.13	Установка частотного преобразователя на дутьевой вентилятор котла №6 котельной №7 пгт. Парма	2021	2022	139,09	0,00	0,00	30,00	85,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.14	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 5 д. Новикбож	2019	2019	82,21	82,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.15	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 5 д. Новикбож	2019	2019	82,21	82,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.16	Замена чугунного водогрейного котла № 2 котельной № 5 д. Новикбож	2020	2020	700,00	0,00	700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.17	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 6 с. Усть-Лыжа	2019	2019	92,95	92,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.18	Замена сетевого насоса № 2	2019	2019	92,95	92,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
	на котельной № 6 с. Усть-Лыжа													
3.1.19	Замена чугунного водогрейного котла № 1 котельной № 6 с. Усть-Лыжа	2020	2020	750,00	0,00	750,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.20	Замена чугунного водогрейного котла № 2 котельной № 6 с. Усть-Лыжа	2020	2020	750,00	0,00	750,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.21	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 7 пгт. Парма	2019	2019	722,76	722,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.22	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 11 с. Щельябож	2019	2019	82,21	82,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.23	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 11 с. Щельябож	2019	2019	82,21	82,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.24	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 14 с. Щельябож	2019	2019	153,86	153,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.25	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 14 с. Щельябож	2019	2019	153,86	153,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.26	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 16 д. Захарвань	2019	2019	82,21	82,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.27	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 16 д. Захарвань	2019	2019	82,21	82,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.28	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 18 д. Денисовка	2020	2020	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.29	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 18 д. Денисовка	2020	2020	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.30	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 22 с. Мутный - Материк	2020	2020	120,00	0,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
3.1.31	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 22 с. Мутный - Материк	2020	2020	120,00	0,00	120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.32	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 23 с. Мутный - Материк	2020	2020	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.33	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 23 с. Мутный - Материк	2020	2020	90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.34	Замена чугунного водогрейного котла № 2 котельной № 23 с. Мутный-Материк	2019	2019	603,84	603,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.35	Замена чугунного водогрейного котла № 3 котельной № 23 с. Мутный-Материк	2019	2019	598,45	598,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.36	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 28 с. Мутный - Материк	2020	2020	140,00	0,00	140,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.37	Замена сетевого насоса № 2 на котельной № 28 с. Мутный - Материк	2020	2020	140,00	0,00	140,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.38	Замена сетевого насоса № 1 на котельной № 7 пгт. Парма	2020	2020	862,54	0,00	862,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.39	Замена горелочных устройств на котлах №№ 1,2 Котельной № 10 п. Усадор	2025	2026	4 203,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 053,69	2 149,9	0,00	
3.1.40	Замена горелочных устройств на котлах №№ 5,6 Котельной № 4 с. Усть-Уса	2021	2026	2 987,14	0,00	0,00	1 280,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 707,14	0,00	
3.1.41	Замена водогрейного котла № 2 на котельной № 4 с. Усть-Уса	2022	2022	1 741,18	0,00	0,00	0,00	1 741,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.42	Замена водогрейного котла № 1 на котельной № 4 с. Усть-Уса	2023	2023	1 983,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1 983,20	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)										
				Всего	в т.ч. по годам									
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	
3.1.43	Замена водогрейного котла № 1 котельной № 1 с. Усть-Уса	2027	2027	687,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	687,74
3.1.44	Замена водогрейного котла № 2 котельной № 1 с. Усть-Уса	2027	2027	687,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	687,74
3.1.45	Замена водогрейного котла № 1 котельной № 5 д. Новикбож	2024	2024	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.46	Замена водогрейного котла № 1 котельной № 11 с. Щельябож	2022	2022	760,00	0,00	0,00	0,00	760,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.47	Замена водогрейного котла № 2 котельной № 11 с. Щельябож	2022	2022	760,00	0,00	0,00	0,00	760,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.48	Замена водогрейного котла № 1 котельной № 16 д. Захарвань	2022	2022	943,33	0,00	0,00	0,00	943,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.49	Замена водогрейного котла № 2 котельной № 16 д. Захарвань	2022	2022	943,33	0,00	0,00	0,00	943,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.50	Замена водогрейного котла № 1 котельной № 18 д. Денисовка	2023	2023	672,29	0,00	0,00	0,00	0,00	672,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.51	Замена водогрейного котла № 1 котельной № 22 с. Мутный Материк	2024	2024	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.52	Замена чугунного водогрейного котла № 1 котельной № 23 с. Мутный-Материк	2022	2022	945,00	0,00	0,00	0,00	945,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.53	Замена водогрейного котла № 2 котельной № 22 с. Мутный Материк	2024	2024	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	949,93	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3				140450,17	22 917,88	12 472,83	20 963,23	13 975,63	23 869,17	22 643,83	10 214,37	12 017,74	1 375,49	
Группа 4. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения														
4.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
4.1.1	-													
4.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей														
4.2.1	-													

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (без НДС)									
				Всего	в т.ч. по годам								
					2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Всего по группе 4					0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по программе				396829,20	38 424,51	65 698,85	63 362,40	46 140,52	46 048,42	42 090,85	36 353,57	38 588,56	20 121,52

в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменение температурного графика и гидравлического режима системы теплоснабжения Схемой не предусмотрено.

г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В соответствии с требованиями Федерального закона 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» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

На территории МО ГО «Усинск» закрытая система теплоснабжения.

д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

В качестве коэффициента дисконтирования принята ставка рефинансирования Центрального банка России, установленная на дату проведения расчета показателей экономической эффективности инвестиций.

Оценка эффективности инвестиций:

- необходимый объем финансирования – 396,82920 млн. руб., в том числе на 2023-2027 гг. – 183,20292 млн. руб.

е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации отсутствует.

РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)"

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года №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, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Согласно постановления администрации муниципального образования городского округа «Усинск» от 12.10.2011 № 1513 «Об определении единой теплоснабжающей организации» в соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» администрация муниципального образования городского округа «Усинск» в качестве единой теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования городского округа «Усинск» наделена организация – общество с ограниченной ответственностью «Усинская тепловая компания».

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона действия ЕТО – территория МО ГО «Усинск».

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Согласно п.7 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

По ПП РФ № 808 под рабочей тепловой мощностью понимается средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 2 года работы.

Емкостью тепловых сетей называется произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения тепловых сетей.

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.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории МО ГО «Усинск» приведен в таблице 10.1.

Таблица 11.1

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории МО ГО «Усинск»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	317,9	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	Владеет на праве аренды	-	01	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
2	Котельная № 1	0,39	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	02	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
3	Котельная № 3	1,87	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	03	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
4	Котельная № 4	6,1	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	Владеет на праве аренды	-	04	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
5	Котельная № 5	0,66	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	05	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
6	Котельная № 6	0,86	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	06	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
7	Котельная № 7	13,42	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	07	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
8	Котельная № 8	2,7	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве	-	08	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения»,

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						аренды				утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
9	Котельная № 10	3,52	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	Владеет на праве аренды	-	09	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
10	Котельная № 11	0,69	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	10	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
11	Котельная № 14	1,08	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	11	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
12	Котельная № 15	0,09	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	12	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
13	Котельная № 16	1,08	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	13	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
14	Котельная № 18	1,09	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	14	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
15	Котельная № 20	0,03	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	15	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
16	Котельная № 22	0,66	ООО «Усинская ТК»	н/д	Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	16	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающих (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
										08.08.2012 г. № 808
17	Котельная № 23	1,62	ООО «Усинская ТК»		Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	17	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
18	Котельная № 24	0,19	ООО «Усинская ТК»		Источник тепловой энергии	Владеет на праве аренды	-	18	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808
19	Котельная № 28	0,68	ООО «Усинская ТК»		Источник тепловой энергии, тепловые сети	Владеет на праве аренды	-	19	ООО «Усинская ТК»	«Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808

г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Информация о поданных заявках отсутствует.

д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций в границах МО ГО «Усинск» представлен в таблице 11.2.

Таблица 11.2

Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО
1	Центральная водогрейная котельная (ЦВК)	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	01	ООО «Усинская ТК»
2	Котельная № 1	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	02	ООО «Усинская ТК»
3	Котельная № 3	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	03	ООО «Усинская ТК»
4	Котельная № 4	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	04	ООО «Усинская ТК»
5	Котельная № 5	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	05	ООО «Усинская ТК»
6	Котельная № 6	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	06	ООО «Усинская ТК»
7	Котельная № 7	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	07	ООО «Усинская ТК»
8	Котельная № 8	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	08	ООО «Усинская ТК»
9	Котельная № 10	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети, сети ГВС	09	ООО «Усинская ТК»
10	Котельная № 11	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	10	ООО «Усинская ТК»
11	Котельная № 14	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	11	ООО «Усинская ТК»
12	Котельная № 15	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	12	ООО «Усинская ТК»
13	Котельная № 16	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	13	ООО «Усинская ТК»
14	Котельная № 18	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	14	ООО «Усинская ТК»
15	Котельная № 20	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	15	ООО «Усинская ТК»
16	Котельная № 22	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	16	ООО «Усинская ТК»
17	Котельная № 23	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	17	ООО «Усинская ТК»
18	Котельная № 24	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии	18	ООО «Усинская ТК»
19	Котельная № 28	ООО «Усинская ТК»	Источник тепловой энергии, тепловые сети	19	ООО «Усинская ТК»

РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предусматривается.

РАЗДЕЛ 13 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"

В соответствии со статьей 15 п.6 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На 2023 год на территории МО ГО «Усинск» бесхозные сети теплоснабжения отсутствуют.

**РАЗДЕЛ 14 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХемой
ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХемой И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХемой ВОДОСНАБЖЕНИЯ И
ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ"**

а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

В соответствии с «Программой развития газоснабжения и газификации Республики Коми на период с 2021 по 2025 годы» выполнено строительство межпоселкового газопровода пгт. Парма и газопровода высокого давления к котельной пгт. Парма. Мероприятие «Перевод котельной № 7 пгт. Парма на сжигание газообразного топлива» осуществляется ООО «Усинская ТК» в рамках утвержденной инвестиционной программы Общества по развитию, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения МО ГО «Усинск» на 2019-2027 годы. Завершение газификации котельной планируется в декабре 2024 года.

б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

в) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Согласно письму Администрации МО ГО «Усинск» от 07.12.2022 года № 8391 в адрес Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми (Минстрой Республики Коми) предлагается дополнительно внести изменения в Приложение №1 «План мероприятий Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства Республики Коми на 2022-2031 годы» по включению мероприятий в части газификации Колва МО ГО «Усинск», а также рассмотреть возможность внесения в Программу проектирование и строительство внутрипоселковых сетей пгт. Парма, газификацию населенных пунктов пст. Усадор, с. Усть-Уса и д. Новикбож, в том числе котельных.

г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории МО ГО «Усинск» отсутствуют.

д) предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории МО ГО «Усинск» отсутствуют.

е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, не предусмотрены.

В соответствии с требованиями Федерального закона 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» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения, предлагается установка электрических подогревателей.

ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

В соответствии с требованиями Федерального закона 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» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения, предлагается установка электрических подогревателей.

РАЗДЕЛ 15 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ"

Индикаторы развития систем теплоснабжения включает следующие показатели:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии;
- 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.

В таблицах 15.1-15.19 приведены значения индикаторов развития систем теплоснабжения МО ГО «Усинск».

Таблица 15.1

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия ЦВК

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал*	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	37,7	38,7	39,7	40,7	41,6	42,6	43,6
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	0,000212	0,000109	0,002724	0,001146	0,000307	-	0,002799
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 15.2

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 10

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0	679,0
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	41	42	43	44	45	46	47
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	0,5	0,5	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 15.3

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 7

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46	159,46
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	838,8	838,8	838,8	838,8	838,8	838,8	838,8
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	47,1	48,1	49,1	50,1	51,1	52,1	53,1
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 15.4

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 3

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	466,0	466,0	466,0	466,0	466,0	466,0	466,0
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 15.5

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 4

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00	203,00
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	685,4	685,4	685,4	685,4	685,4	685,4	685,4
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,09	-	-	0,65	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 15.6

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 1

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	1	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 15.7

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 24

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 15.8

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 5

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5	101,5
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0,49	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 15.9

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 6

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 11

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4	222,4
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 14

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2	142,2
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8	22,8
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 16

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97	8,97
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	139,3	139,3	139,3	139,3	139,3	139,3	139,3
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 18

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1	169,1
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	0,19	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 22

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6	417,6
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	1	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 23

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02	15,02
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 28

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38	271,38
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3	568,3
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 8

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал*	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68	192,68
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

* удельный расход условного топлива принят согласно приказа Министерства энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифов Республики Коми от 26.11.2019 года № 61/1-Т «Об утверждении нормативов удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии на котельных и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Усинская ТК».

Таблица 15.18

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 15

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 15.19

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 20

№ п/п	Индикатор	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т/Гкал	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84	161,84
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
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)	0	0	0	0	0	0	0
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т/(кВт*ч)	0	0	0	0	0	0	0
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	100
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 16 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"

Использование индексов-дефляторов позволяет привести финансовые потребности для осуществления производственной деятельности теплоснабжающей и/или теплосетевой организации и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

Для формирования блока долгосрочных индексов-дефляторов использован прогноз социально-экономического развития Республики Коми на период до 2036 года, утвержденный распоряжением Правительства Республики Коми от 13.10.2015 № 388-р (с изменениями, утвержденными распоряжением Правительства Республики Коми на 18.11.2022 № 543-р) «Об утверждении прогноза социально-экономического развития Республики Коми на период до 2036 года» (https://econom.rkomi.ru/uploads/documents/prognoz_sotsialno_ekonomicheskogo_razvitiya_respubliki_komi_na_period_do_2036_goda_2022-12-27_11-26-17.pdf).

Сводные данные о применяемых в расчетах ценовых последствий реализации схемы теплоснабжения индексах-дефляторах представлены в таблице 16.1.

Таблица 16.1

Индексы-дефляторы и инфляция до 2029 г. (в %, за год к предыдущему году)

2024	2025	2026	2027	2028	2029
102,0	102,0	104,0	103,1	103,1	103,1

Расчет ценовых последствий для потребителей представлен в таблице 16.2.

Таблица 16.2

Расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения до 2029 года в проиндексированных ценах (прогноз), тыс. руб.

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Затраты на мероприятия, тыс. руб.	46 048,42	42 090,85	36 353,57	38 588,56	20 121,52	0	0
Полезный отпуск потребителям, тыс.Гкал	466,062	465,129	464,199	463,271	462,344	461,420	460,497
Тариф средневзвешенный (без НДС), руб./Гкал	2 627,28	2 732,37	2 841,67	2 955,33	3 073,55	3 196,49	3 324,35
НВВ, тыс. руб.	1276253,70	1301778,77	1327814,35	1380926,92	1423735,66	1467871,46	1513375,48
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей (без НДС), руб.	2 722,07	2 802,36	2 915,23	3 033,75	3 094,70	3 196,49	3 324,35
Рост тарифа,%		102,95	104,03	104,07	102,01	103,29	104,00