

УТВЕРЖДЕНО

*Глава администрации
Холмогорского муниципального
района Архангельской области*
Михайлов А.В.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ХОЛМОГОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОКРУГА
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
на период до 2044 года**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

**Том 1
Схема теплоснабжения**

2024 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	6
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ.....	8
РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА"	10
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)	10
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	37
в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	56
г) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	56
РАЗДЕЛ 2 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"	62
а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	62
б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	66
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	66
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 муниципального округа, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа	79
д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	79
РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ"	80
а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	80
б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	83
РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА"	84
а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа.....	84
б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального округа.....	85

РАЗДЕЛ 5 " ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ"	86
а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального 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.....	86
б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	86
в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	86
г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	86
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.....	86
е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	86
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.....	87
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	87
и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	91
к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	93
РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"	94
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)..	94
б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального округа	94
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.....	94

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	94
д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	94
РАЗДЕЛ 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ"	95
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	95
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.....	95
РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"	96
а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	96
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	107
г) преобладающий в муниципальном округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном округе.....	109
д) приоритетное направление развития топливного баланса городского поселения.....	109
РАЗДЕЛ 9 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ"	110
а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	110
б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	110
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	114
г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	114
д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	114
е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	114
РАЗДЕЛ 10 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)"	115
а) решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).....	115
б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	115

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.....	116
г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	118
д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа.....	118
РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"	120
РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"	121
РАЗДЕЛ 13 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА"	122
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.....	122
б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	122
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.....	122
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.....	122
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.....	122
е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Архангельской области) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	123
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.....	123
РАЗДЕЛ 14 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ХОЛМОГОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ "	124
РАЗДЕЛ 15 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"	128

ВВЕДЕНИЕ

Комплексное проектирование схемы теплоснабжения муниципального округа представляет собой задачу, от правильного решения которой, во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в модернизацию и реконструкцию всей системы теплоснабжения. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития муниципального округа, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

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

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

При выполнении настоящей работы использованы следующие материалы:

- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям (ТС), тепловым пунктам;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений по приборам контроля режимов отпуска и потребления топлива, тепловой, электрической энергии и воды (расход, давление, температура);
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой);
- данные потребления ТЭР на собственные нужды;
- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении;
- инвестиционные программы теплоснабжающих и теплосетевых организаций;

Схема теплоснабжения разработана 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 10.01.2022) «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).

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Общая характеристика муниципального округа

Холмогорский район — административно-территориальная единица (район) в Архангельской области Российской Федерации. В рамках организации местного самоуправления в его границах функционирует муниципальное образование Холмогорский муниципальный округ (с 2004 до 2022 гг. — муниципальный район).

Округ расположен в центральной части Архангельской области и приравнен к районам Крайнего Севера.

Площадь его территории — 16 827 км².

Граничит:

- на западе с Плесецким районом;
- на северо-западе с Приморским районом;
- на востоке с Пинежским районом;
- на юго-востоке с Виноградовским районом;
- на юго-западе с городским округом Мирный.

Основные реки: Северная Двина, Пинега, Емца, Угзеньга, Паленьга, Чуга, Чуплега, Чуса, Тиньга, Мехреньга, Кода, Ваймуга, Большая Чача, Пингиша, Кехта, Сия, Обокша, Пукшеньга, Большая Юра, Малая Юра. Крупнейшие озёра: Воеозеро, Ковозеро, Сезо, Кодлозеро, Слободское, Шидозеро, Шулеское.

В Холмогорском районе 423 населённых пункта.

Численность постоянного населения на 01.01.2023 года составила 18445 человек.

По территории района проходит трасса М8. Из Архангельска до Холмогор можно добраться от автовокзала на автобусе 502, 524 «Архангельск—Холмогоры». Время в пути — 2 часа. До Емецка из Архангельска курсирует автобус 803 «Архангельск—Емецк».

Холмогорский округ является родиной холмогорской породы крупного рогатого скота молочного направления продуктивности.

Сельхозпредприятия:

- ООО «Агрофирма Холмогорская»;
- АО «Холмогорский Племязавод»;
- СПК «Племязавод «Кехта»;
- АО «Хаврогорское»;
- КФХ Гафаров Азер Алиса оглы;
- ООО «Лига»;
- ООО «Село Холмогоры»;
- ИП Данилова С.А.;
- КФХ Гафаров Араз Алиса оглы;
- ИП Гафаров Эшгин Азер оглы;
- ИП Гурбанов Камиль Гюндуз оглы;
- КФХ Быков Николай Валентинович.

Климат проектируемой территории умеренный с продолжительной умеренно холодной зимой и коротким прохладным летом. Он формируется под воздействием северных морей и переносов воздушных масс с Атлантики в условиях малого количества солнечной радиации. Характерной особенностью климата области является частая смена воздушных масс. Со стороны Атлантического океана нередко вторгаются циклоны, которые приносят с собой пасмурную погоду с осадками – прохладную летом и тёплую зимой. Прохождение циклонов часто сопровождается сильными ветрами. Циклоничность летом ослабевает, а осень и зимой усиливается. В начале лета арктические воздушные массы, проникая в глубь материка,

нередко вызывают заморозки в воздухе и на земной поверхности. Большие массы воздуха в виде обширных антициклонов чаще всего обуславливают ясную или малооблачную погоду.

Средняя температура января – -15° , июля – $+15,5^{\circ}$. Среднегодовая температура $+1,3^{\circ}\text{C}$. Среднее годовое количество осадков колеблется от 650 мм в центральной части района до 700 мм на севере и юге. Больше осадков выпадает в тёплый период года. Летом они преимущественно ливневого характера и нередко сопровождаются грозами. Осенью преобладают обложные дожди. Снежный покров устойчив на всей территории. Воздух влажный во все сезоны года. С юга на север показатель влажности заметно растёт.

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

а) величины существующей отопляемой площади строительных фондов и прироста отопляемой 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)

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии.

Прогнозы прироста площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий с указанием прироста потребления тепловой энергии (мощности) представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Сведения о движении строительных фондов в муниципальном округе, тыс. м²

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Общая отопляемая площадь строительных фондов на начало года	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прибыло общей отопляемой площади, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
новое строительство, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- многоквартирные жилые здания	0	1,4404	0	0	2,556
- общественно-деловая застройка	0	0	0	0	0
- индивидуальная жилищная застройка	0	0	0	0	0
Выбыло общей отопляемой площади	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая отопляемая площадь на конец года	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к источнику теплоснабжения представлен в таблице 1.2.

Таблица 1.2.

Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к источнику теплоснабжения

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
Котельная с. Холмогоры, ул. Племзаводская, д. 18	ОА «Холмогорский Племзавод» Офис № 12,14, 18 ул Племзаводская д. 12	42,0	0,003	
	ИП Аншуков Ю.А. Магазин	372,0	0,053	
	Ж/дом Жернакова-1	738,7	0,085	
	Ж/дом Жернакова-2	756,7	0,085	
	Ж/дом Жернакова 2-а	247,5	0,030	
	Ж/дом Жернакова 2-б	269,1	0,037	
	Ж/дом Жернакова 3-б	148,1	0,022	
	Ж/дом Жернакова 3-а	318,4	0,040	
	Ж/дом Жернакова 3-в	265,2	0,020	
	Ж/дом Жернакова 8	735,8	0,073	
	Ж/дом Жернакова 9	734,2	0,075	
	Ж/дом Племзаводская 2-а	336,7	0,038	
	Ж/дом Племзаводская 3	453,4	0,056	
	Ж/дом Племзаводская 4	503,7	0,053	
	Ж/дом Племзаводская 4-а	293,8	0,034	
	Ж/дом Племзаводская 5	247,7	0,029	
	Ж/дом Племзаводская 5а	65,5	0,007	
	Ж/дом Племзаводская 6-а	735,1	0,074	
	Ж/дом Племзаводская 9	406,5	0,049	
	Ж/дом Племзаводская 10	160,3	0,016	
	Ж/дом Племзаводская 11-а	223,8	0,039	
	Ж/дом Племзаводская 11-б	359,9	0,044	
	Ж/дом Племзаводская 14	128,7	0,019	
	Ж/дом Племзаводская 14-а	155,2	0,016	
	Ж/дом Племзаводская 16	129,6	0,018	
	Ж/дом Племзаводская 11	572,4	0,068	
МБОУ «Емецкая средняя школа имени Н.М. Рубцова» Хоккейный корт	140,9	0,014		
Здание котельной	275,9	0,045		
Итого:	9816,8	1,142		
Котельная д. Красное Село ,д.40Б	МБОУ «Ломоносовская средняя школа имени М.В.Ломоносова»	9540,0	0,207	
	ГБПОУ АО ПУ №27, в том числе	13566,0	0,237	
	ГБПОУ АО ПУ № 27	10541,6	0,184	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
			Отопление, вентиляция	ГВС	
	Муниципальное казенное учреждение культуры «Холмогорская централизованная клубная система» Холмогорского муниципального округа Архангельской области	783,6	0,014		
	АО "Почта России"	255,1	0,004		
	Муниципальное казенное учреждение культуры "Холмогорская централизованная библиотечная система" Холмогорского муниципального округа	606,6	0,011		
	ООО ФХРК	1379,0	0,024		
	МУЗЕЙ М.В. ЛОМОНОСОВА МКУК	1839,7	0,052		
	Котельная	388,0	0,012		
	дер. Красное село, 50а	306,0	0,013		
	дер. Красное село, 50б	249,6	0,010		
	с. Ломоносово 63	2163,0	0,057		
	с. Ломоносово 64	3200,0	0,085		
	с. Ломоносово 65	3210,0	0,085		
	с. Ломоносово 66	545,0	0,020		
	с. Ломоносово 66-а	564,0	0,021		
	с. Ломоносово 62 (общежитие)	1837,0	0,054		
	с. Ломоносово 68	256,0	0,011		
	ГБУЗ "Холмогорская ЦРБ" ФАП	416,0	0,016		
	Итого:	51646,2	1,117		
	Котельная д. Анашкино	МАОУ Холмогорская СШ имени М.В. Ломоносова	1552,0	0,047	
		АО "Почта России"	42,2	0,004	
		Муниципальное казенное учреждение культуры "Холмогорская централизованная библиотечная система" Холмогорского муниципального округа	42,4	0,004	
Котельная		147,7	0,026		
дер. Анашкино д. 44		1807,4	0,172		
дер. Анашкино д. 45		1825,9	0,170		
дер. Анашкино д. 46		504,6	0,053		
дер. Анашкино д. 49б		775,8	0,106		
Итого:	6698,0	0,582			
Котельная д. Заполье, д. 21Е	Харлово д.1	467,1	0,073		
	Харлово д.1А	618,6	0,055		
	Харлово д.2	460,6	0,066		
	Харлово д.2А	660	0,057		
	Харлово д.3	467,8	0,047		

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Харлово д.3а	2703,7	0,249	
	Харлово д. 4	1185,3	0,097	
	Харлово д. 5	494,8	0,051	
	Харлово д. 6	492,6	0,051	
	Харлово д. 7	493,8	0,051	
	Харлово д. 8	350	0,010	
	Харлово д. 9	1188,6	0,097	
	Харлово д. 10	2704	0,249	
	Заполье д. 1	1290,73	0,121	
	Заполье д. 4	370,8	0,017	
	Заполье д. 20	74,3	0,010	
	Заполье д. 22	64	0,007	
	Заполье д. 27	76,8	0,008	
	Заполье д. 29	450,3	0,048	
	Заполье д. 30	82,8	0,008	
	ул.Шиловского д. 50	84,9	0,013	
	ул.Шиловского д. 51	91,3	0,011	
	ул.Шиловского д. 56	80,3	0,009	
	ул.Шиловского д. 57	103,5	0,011	
	ул.Шиловского д. 61	101,61	0,040	
	ул.Шиловского д. 68	109,9	0,012	
	ул.Шиловского д. 70	234,9	0,033	
	Надручей ПУ д.1	730	0,070	
	Надручей ПУ д.2	117,8	0,016	
	Надручей ПУ д.4	93,3	0,011	
	Надручей ПУ д.7	982,7	0,106	
	Харлово ул. Ветеранов д. 50	88,6	0,012	
	Данилово д. 51а	155,5	0,022	
	Ветеранов д. 5	97,1	0,014	
	ул. Энтузиастов д.1	98,7	0,009	
	ул. Энтузиастов д.2	154,5	0,015	
	ул. Энтузиастов д.3	56,4	0,008	
	ул. Энтузиастов д.4	110,8	0,008	
	ул. Энтузиастов д.5	79	0,015	
	ул. Энтузиастов д.6	111,1	0,008	
	ул. Энтузиастов д.7	160,5	0,014	
	ул. Энтузиастов д.8	103,1	0,008	
	ул. Энтузиастов д.9	103,6	0,008	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	ул. Энтузиастов д.10	85,5	0,007	
	ул. Энтузиастов д.11	156,4	0,014	
	ул. Энтузиастов д.13	163	0,014	
	ул. Энтузиастов д.15	76,5	0,015	
	ул. Энтузиастов д.21	101,5	0,014	
	ул.Шиловского д.47	293,2	0,031	
	ул.Шиловского д.48 1/2	148,9	0,008	
	ул.Шиловского д.49	95,12	0,015	
	ул.Шиловского д.52	85,8	0,007	
	ул.Шиловского д.53	73,9	0,009	
	ул.Шиловского д.54	162,39	0,000	
	ул.Шиловского д.55	42,9	0,005	
	ул.Шиловского д.58	78,57	0,009	
	ул.Шиловского д.59	197,8	0,020	
	ул.Шиловского д.60	212,1	0,020	
	ул.Шиловского д.62	194,8	0,020	
	ул.Шиловского д.63	172,8	0,020	
	ул.Шиловского д.64	108,95	0,014	
	ул.Шиловского д.65	80,1	0,010	
	ул.Шиловского д.66	87,7	0,010	
	ул.Шиловского д.67	95,2	0,013	
	ул.Шиловского д.69	110,6	0,012	
	ул.Шиловского д.72	78	0,008	
	ул.Шиловского д.73	52,6	0,008	
	ул.Шиловского д.75	64	0,009	
	ул.Шиловского д.76	105	0,009	
	ул.Шиловского д.77	81,2	0,008	
	ул.Шиловского д.79	69,8	0,007	
	ул.Ветеранов д.2	48	0,005	
	ул.Ветеранов д.4	97,1	0,010	
	ул.Ветеранов д.6	52,3	0,005	
	ул.Ветеранов д.7	67,4	0,005	
	ул.Ветеранов д.9	92,2	0,007	
	ул.Ветеранов д.10	47,7	0,005	
	ул.Ветеранов д.11	38,1	0,004	
	ул.Ветеранов д.12	43,6	0,005	
	ул.Ветеранов д.13	53,4	0,006	
	ул.Ветеранов д.14	37,3	0,004	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	ул.Ветеранов д.15	40	0,004	
	ул.Ветеранов д.17	46,3	0,004	
	ул.Ветеранов д.17а	131,1	0,008	
	ул.Ветеранов д.18	73,9	0,000	
	ул.Ветеранов д.19	62,3	0,000	
	ул.Ветеранов д.50	87,4	0,005	
	Надручей ПУ - 47 д.3	141,33	0,005	
	Надручей ПУ - 47 д.5	61,7	0,009	
	Надручей ПУ - 47 д.6	329,2	0,031	
	Надручей д.1	48	0,005	
	Заполье д.2	69	0,007	
	Заполье д.5	52,9	0,005	
	Заполье д.6	73,4	0,006	
	Заполье д.8б	119,2	0,033	
	Заполье д.8а	60,4	0,007	
	Заполье д.9	73,3	0,007	
	Заполье д.10	92,5	0,009	
	Заполье д.14	66,7	0,006	
	Заполье д.16а	60	0,011	
	Заполье д.17	58,3	0,006	
	Заполье д.18	81,6	0,010	
	Заполье д.19	75,6	0,010	
	Заполье д.21	76,5	0,010	
	Заполье д.24	40,9	0,008	
	Заполье д.25	60,4	0,005	
	Заполье д.28	74,5	0,008	
	Заполье д.31	84,4	0,008	
	Заполье д.32	134,9	0,010	
	Данилово 22 б	35,9	0,000	
	Данилово 24	56,3	0,005	
	Данилово 26	58,7	0,004	
	Данилово 37	29,3	0,005	
	Данилово 38а	110,5	0,003	
	Данилово 40	95,8	0,004	
	Данилово 41	53	0,005	
	Данилово 42	64,8	0,005	
	Данилово 42а	62,7	0,007	
	Данилово 45	35,9	0,003	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Данилово 46	83,6	0,005	
	Данилово 49	78,3	0,005	
	Данилово 50	67,3	0,006	
	Данилово 51	59,4	0,006	
	Данилово 53	78,2	0,009	
	Данилово 54	45,3	0,007	
	АО «Почта России»	131,1	0,011	
	ПАО "Ростелеком"	101,7	0,009	
	ГБПОУ АРХАНГЕЛЬСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ МНОГОПРОФИЛЬНЫЙ КОЛЛЕДЖ АО			
	Учебный корпус	2523	0,157	
	Учебно-практический корпус	1171	0,085	
	Общежитие №1	2186	0,143	
	Муниципальное казенное учреждение культуры «Холмогорская централизованная клубная система» Холмогорского муниципального округа Архангельской области	1569	0,147	
	в том числе:			
	Муниципальное казенное учреждение культуры "Холмогорская централизованная библиотечная система" Холмогорского муниципального округа	97,5	0,009	
	МАТИГОРСКИЙ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ОТДЕЛ АДМИНИСТРАЦИИ ХОЛМОГОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА	105,6	0,010	
	Муниципальное казенное учреждение культуры «Холмогорская централизованная клубная система» Холмогорского муниципального округа Архангельской области	1305,7	0,123	
	ООО УК "Сияние"	60,2	0,006	
	МБОУ "В-МАТИГОРСКАЯ СШ"			
	Средняя школа	2963	0,244	
	Детсад "Ромашка"	1073	0,079	
	ИП Берденникова С.В. ж/д Харлово 8	13,8	0,001	
	ИП Рыбякова О.М. (ж/д Харлово 8)	10,4	0,001	
	ИП Уткина Е.Н. ж/д Харлово 8	18,3	0,001	
	ИП Шляхова Т.В.(ж/д Харлово 8)	9,3	0,001	
	ООО "ПГ"Регион" (ж/д Харлово 8)	20	0,001	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	ИП Бобкина О.Н. (ж/д Харлово 8)	10,2	0,001	
	ИП Панфилова Л.А.	24	0,006	
	ИП Кулиева Н.Ю.	30	0,003	
	ИП Рассомахин Р.С.	50	0,005	
	ИП Соловий Л.В.	28,6	0,000	
	ИП Бреус НА	44,2	0,0043	
	ООО "Агрофирма "Холмогорская"	1514	0,109	
	Котельная	313	0,147	
	Итого:	41360,5	3,8563	
Котельная д. Данилово	Ж/д Данилово 5 Данилово 5	972,4	0,13	
Архангельская область, Холмогорский округ, поселок Светлый, дом №34 котельная ООО «КМ ТЭР»	Жилой дом №1, кирпич, 5 этажный	н/д	0,248	
	Жилой дом №2, кирпич, 5 этажный	н/д	0,248	
	Жилой дом №3, кирпич, 5 этажный	н/д	0,248	
	Жилой дом №4, кирпич, 5 этажный	н/д	0,311	
	Жилой дом №5, кирпич, 5 этажный	н/д	0,382	
	Жилой дом №6, кирпич, 5 этажный	н/д	0,313	
	Жилой дом №15, кирпич, 4 этажный	н/д	0,124	
	Жилой дом №5а, деревянный, 1 этажный	н/д	0,028	
	Жилой дом №7, деревянный, 1 этажный	н/д	0,028	
	Жилой дом №7а, деревянный, 1 этажный	н/д	0,022	
	Жилой дом №12, деревянный, 1 этажный	н/д	0,028	
	Жилой дом №13, деревянный, 1 этажный	н/д	0,028	
	Жилой дом №8, арболитовый, 2 этажный	н/д	0,074	
	Жилой дом №9, арболитовый, 2 этажный	н/д	0,080	
	Жилой дом №10, арболитовый, 2 этажный	н/д	0,080	
	Жилой дом №11, арболитовый, 2 этажный	н/д	0,083	
	ООО Кнауф Гипс общежитие, кирпич, 3 этажный	н/д	0,171	
	ПКП Титан адм.здание, кирпич	н/д	0,109	
	ИП Денисов торговый центр, кирпич	н/д	0,038	
	Здание ФАП (магазины), кирпич	н/д	0,009	
Здание больницы, кирпич	н/д	0,103		
КНС, кирпич	н/д	0,010		
Клуб, кирпич	н/д	0,088		
Школа, кирпич	н/д	0,172		
Д/сад, кирпич	н/д	0,125		
Пристройка к школе (пользуется под гараж),	н/д	0,029		

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	кирпич			
	Здание (используется под гараж паж. машина), кирпич	н/д	0,006	
	Итого:		3,187	
Котельная дер. Рембуево	жилой дом, 2-х этажный, 1964 г., кирпич д.1/74	823,1	353,949	0
	жилой дом, 2-х этажный, 1966, кирпич д.2/74	1081,6	465,110	0
	жилой дом 2-х этажный, 1967 г. кирпич д.3/74	1077,6	463,390	0
	жилой дом, 2-х этажный, 1977 г., кирпич д.4/74	976,2	419,786	0
	жилой дом, 3-х этажный, 1983 г., кирпич д.5/74	1989,1	540,637	0
	Школа, д. Рембуево			0
	Детский сад, д. Рембуево			0
	Детский дом, д. Рембуево			0
Котельная, п. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18	Жилые дома			
	Комсомольская ул, д. 1	664,20	0,086759507	0,009173412
	Комсомольская ул, д. 2	664,20	0,077834897	0,010905525
	Комсомольская ул, д. 3	702,00	0,075198765	0,010086871
	Комсомольская ул, д. 4	664,20	0,074469708	0,007600495
	Комсомольская ул, д. 6, кор.А	936,99	0,08880014	0,000334971
	Лесная ул, д. 2	157,20	0,008830532	0,000262148
	Лесная ул, д. 4	160,20	0,008159322	0,000263087
	Молодежная ул, д. 1	153,10	0,023400924	0,000786444
	Молодежная ул, д. 12	300,00	0	0
	Молодежная ул, д. 3	140,10	0,021315091	0,000669934
	Молодежная ул, д. 5	250,20	0,038093093	0,000579485
	Молодежная ул, д. 7	152,60	0	0
	Молодежная ул, д. 8а	300,00	0,014905338	0,000524296
	Молодежная ул, д. 9	155,90	0	0
	Приозерная ул, д. 1	510,50	0,076753005	0,003214895
	Приозерная ул, д. 10	66,90	0,010185575	0,000388367
	Приозерная ул, д. 11	110,50	0,016823698	0,000436913
	Приозерная ул, д. 12	64,50	0,00982017	0,001749518
	Приозерная ул, д. 13	66,00	0,010048541	0,00106801
	Приозерная ул, д. 14	88,30	0	0,000882078
	Приозерная ул, д. 15	63,00	0,009591781	0,000436913
	Приозерная ул, д. 16		0,062875968	0
	Приозерная ул, д. 18, кор. А		0,04415204	0,013565172
	Приозерная ул, д. 2	491,80	0,076103593	0,00639255
	Приозерная ул, д. 3	494,90	0,078456404	0,003323442

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Приозерная ул. д. 4	526,25	0,019018767	0,001878536
	Приозерная ул. д. 5	126,10	0,019079107	0,001237922
	Приозерная ул. д. 7	126,10	0,019124338	0,002504775
	Приозерная ул. д. 8	126,80	0,016960732	0,002883247
	Приозерная ул. д. 9	111,40	0,077456831	0,008263297
	Рычкова ул. д. 1	503,70	0,028881955	0
	Рычкова ул. д. 10	189,70	0,023263909	0
	Рычкова ул. д. 12	152,80	0,077456793	0,011553403
	Рычкова ул. д. 2	503,70	0,075611518	0,015998729
	Рычкова ул. д. 3	491,30	0,076395783	0,009590942
	Рычкова ул. д. 4	496,80	0,076595686	0,010208688
	Рычкова ул. д. 5	498,10	0,075550025	0,016813278
	Рычкова ул. д. 6	491,30	0,074842623	0,00985729
	Рычкова ул. д. 7	486,70	0,076272778	0,01306847
	Рычкова ул. д. 8	496,00	0,008748312	9,70918E-05
	Рычкова ул. д. 9	57,46	0,076149736	0,007620372
	Северная ул. д. 1	495,20	0,071212132	0,006707674
	Северная ул. д. 10	445,24	0,072020435	0,010543027
	Северная ул. д. 11	563,30	0,077039999	0,008110055
	Северная ул. д. 2	496,90	0,076503419	0,009587498
	Северная ул. д. 3	497,50	0,076466299	0,00730822
	Северная ул. д. 4	493,20	0,07384996	0,007286597
	Северная ул. д. 5	490,80	0,076373306	0,006745388
	Северная ул. д. 6	492,60	0,076249278	0,008083117
	Северная ул. д. 7	491,80	0,076605826	0,003592376
	Северная ул. д. 8	494,10	0,131750932	0,022888367
	Северная ул. д. 9	836,68	0,084192208	0,007275978
	Советская ул. д. 1	552,90	0,022743441	0,001864158
	Советская ул. д. 1, кор. а	147,90	0,023324788	0,000436913
	Советская ул. д. 1, кор. б	153,20	0,027699989	0
	Советская ул. д. 13	646,90	0,059386428	0,011751943
	Советская ул. д. 14	287,98	0,043845121	0,002939169
	Советская ул. д. 15	641,40	0,071563406	0,011334146
	Советская ул. д. 17	2973,10	0,24868076	0,03806844
	Советская ул. д. 19	646,00	0,069855034	0,009164982
	Советская ул. д. 2	562,40	0,086483452	0,009179221
	Советская ул. д. 20	4541,90	0,412909785	0,069072607
	Советская ул. д. 22	3330,10	0,29067383	0,053046863

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Советская ул, д. 23	220,80	0,033616957	0,005213807
	Советская ул, д. 24	3197,00	0,323872547	0,056668107
	Советская ул, д. 3	565,70	0,063699823	0,009580463
	Советская ул, д. 4	536,00	0,082500638	0,008438651
	Советская ул, д. 5	564,00	0,086775623	0,010272992
	Советская ул, д. 5, кор. а	47,80	0,007277577	0
	Советская ул, д. 5, кор. б	70,00	0,010657536	0
	Советская ул, д. 5, кор. в	70,00	0	0,000907081
	Сосновая ул, д. 1	39,90	0,006074806	0,002050562
	Сосновая ул, д. 2	53,90	0,008206317	0,003801157
	Сосновая ул, д. 3	189,10	0,028790599	0,003203066
	Сосновая ул, д. 4	111,60	0,00943954	0
	Сосновая ул, д. 5		0	0,000873826
	Сосновая ул, д. 6	77,10	0,01173853	0,001043738
	Строительная ул, д. 1	664,20	0,07588742	0,009194382
	Центральная ул, д. 11	2734,32	0,282137021	0,045973661
	Центральная ул, д. 9	4240,10	0,316821468	0,076436496
	Юбилейная ул, д. 1	663,60	0,073153489	0,00975627
	Юбилейная ул, д. 10	1060,00	0,100251482	0,026169566
	Юбилейная ул, д. 12	667,50	0,064800058	0,01226894
	Юбилейная ул, д. 14	669,20	0,073818453	0,009432483
	Юбилейная ул, д. 16	1081,90	0,172768452	0,020389709
	Юбилейная ул, д. 18	91,40	0,013785216	0,001441623
	Юбилейная ул, д. 2	502,00	0,077272277	0,007367461
	Юбилейная ул, д. 4	500,10	0,077656734	0,011885456
	Юбилейная ул, д. 5	650,00	0,08170676	0,012831927
	Юбилейная ул, д. 7	648,00	0,081173304	0,008200574
	Юбилейная ул, д. 8	667,50	0,073852885	0,008279703
	Юбилейная ул, д. 9	661,90	0,105864945	0,008283001
	Прочие потребители			
	МБОУ Луковецкая СШ		0,246319466	
			0,119344408	
	ГБУЗ АО "Холмогорская ЦРБ"		0,165329964	
			0,027643017	
	МКУК "Холмогорская централизованная клубная система"		0,099262042	
	МБОУ ДО "Детская школа искусств №52"		0,061578255	
	Администрация МО "Луковецкое"		0,029774102	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	МКУК "Холмогорская центральная межпоселенческая библиотека"		0,020081407	
	ГУКС ГКУ АО		0	
	РЕМСТРОЙСЕРВИС ООО		0,00384773	
	ГКУ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ "ОГПС № 16"		0,028007221	
	ООО "Нейтраль"		0	
	ГКУ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ "ХОЛМОГОРСКОЕ ЛЕСНИЧЕСТВО"		0,024320474	
	ОМВД РОССИИ ПО ХОЛМОГОРСКОМУ РАЙОНУ		0,006590903	
	ФАРМАЦИЯ ГУПАО		0,003818878	
	ПАО "Ростелеком"		0,00797409	
	АСЭП ООО		0	
	ПАО СБЕРБАНК		0,002778867	
	УФПС АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ - ФИЛИАЛ ФГУП "ПОЧТА РОССИИ"		0,003818878	
	ООО "МЕДИАТОР" (УК ГАРАНТ ООО)		0,000372994	
	ИП Бездетных Маргарита Ивановна		0,021515581	
			0,074675687	
			0,029274396	
			0,031473496	
	ИП Денисов Василий Петрович		0,096693948	
	ИП Голосилова Ольга Геннадьевна		0,043035623	
			0,002998975	
	ИП Лупу Елена Матвеевна		0,003351148	
	ИП Подлесный Е. А.		0,005967521	
	ИП Головина Ирина Владимировна		0,001317616	
	ИП Тиханова Т.Ю.		0,001030363	
	ООО "Титан ПКП"		0,007022472	
	ИП Покрышкин В.А.		0,00438763	
	Содружество КПК		0,000996798	
	ИП Бакина Ю.Н.		0,001030363	
	АО "Архангельскоблгаз"		0,000501912	
	ИП Верещагина О.Е.		0,012914277	
	ООО Странник Велеса		0,006860892	
	ЭЛСЕТИ ООО		0	
	Автошкола "Перспект"		0,000997969	
Котельная п. Белогорский	Д/сад (кухня)	н/д	0,014	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	ИП Хими́на А.С.	н/д	0,011	
	ИП Хими́на А.С. (магазин)	н/д	0,020	
	ИП Смирнов (Столовая)	н/д	0,027	
	Пожарное депо	н/д	0,019	
	Сельская администрация	н/д	0,012	
	Школа	н/д	0,088	
	Клуб	н/д	0,038	
	ФАП (1/2 здания)	н/д	0,010	
	ООО «Ремдомсервис»	н/д	0,005	
	ИП Хими́на А.С.	н/д	0,011	
	Детский сад (группы)	н/д	0,031	
	Детский сад (мл. группа)	н/д	0,021	
	АО «Почта России»	н/д	0,006	
	ПАО «Ростелеком»	н/д	0,005	
	ОМВД РФ "Холмогорский"	н/д	0,003	
	Библиотека	н/д	0,006	
	КНС	н/д	0,005	
	ИП "Денисов В. П."	н/д	0,026	
	ж/д 8-кв Советская-12	н/д	0,039	
	ж/д 8-кв Советская-14	н/д	0,040	
	ж/д 8-кв Советская-16	н/д	0,039	
	ж/д 8-кв Советская-18	н/д	0,040	
	ж/д 8-кв Советская-20	н/д	0,040	
	ж/д 8-кв Советская-22	н/д	0,039	
	ж/д 8-кв Советская-7	н/д	0,050	
	ж/д 8-кв Советская-9	н/д	0,050	
	ж/д 8-кв Советская-13	н/д	0,050	
	ж/д 12-кв Советская-5	н/д	0,048	
	ж/д 12-кв Советская-19	н/д	0,049	
	ж/д 2-кв Советская-30	н/д	0,014	
	ж/д 2-кв Советская-15	н/д	0,011	
	ж/д 2-кв Советская-17	н/д	0,010	
	ж/д 2-кв Советская-11	н/д	0,014	
	ж/д 1-кв Советская-32 (1/2 здания)	н/д	0,007	
	ж/д 12-кв Северная-2	н/д	0,049	
	ж/д 12-кв Северная-4	н/д	0,049	
	ж/д 12-кв Северная-6	н/д	0,049	
	ж/д 12-кв Северная-8	н/д	0,049	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	ж/д 12-кв Северная-7	н/д	0,051	
	ж/д 12-кв Северная-9	н/д	0,049	
	ж/д 4-кв Северная-5	н/д	0,020	
	ж/д 4-кв Северная-11	н/д	0,020	
	ж/д 12-кв Речная-3	н/д	0,047	
	ж/д 12-кв Речная-5	н/д	0,047	
	ж/д 12-кв Речная-12	н/д	0,068	
	ж/д 12-кв Речная-21	н/д	0,049	
	ж/д 12-кв Речная-23	н/д	0,047	
	ж/д 12-кв Речная-25	н/д	0,049	
	ж/д 8-кв Речная-7	н/д	0,048	
	ж/д 1-кв Речная-19а	н/д	0,011	
	ж/д 1-кв Речная-25а	н/д	0,010	
	Поселковая котельная (собственные нужды)	н/д	0,062	
	Итого:	-	1,672	
Котельная ж/д ст. Паленьга	Мастерские	н/д	0,009	
	Маг-н Райпо	н/д	0,003	
	Электромастерские	н/д	0,034	
	ж/д 8-кв № 1	н/д	0,036	
	ж/д 8-кв № 3	н/д	0,037	
	ж/д 8-кв № 4	н/д	0,035	
	ж/д 8-кв № 5	н/д	0,036	
	ж/д 8-кв № 28	н/д	0,036	
	ж/д 8-кв № 29	н/д	0,035	
	ж/д 8-кв № 30	н/д	0,035	
	ж/д 8-кв № 31	н/д	0,037	
	ж/д 2-кв № 1-а	н/д	0,015	
	Поселковая котельная	н/д	0,022	
Итого:	-	0,370		
Котельная Школа с. Емецк	Горончаровского 20	н/д	0,005	
	Горончаровского 21	н/д	0,037	
	Горончаровского 22	н/д	0,009	
	Горончаровского 26	н/д	0,054	
	Горончаровского 28	н/д	0,042	
	Горончаровского 39	н/д	0,007	
	Горончаровского 40	н/д	0,021	
	Горончаровского 41	н/д	0,082	
Горончаровского 43	н/д	0,055		

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Горнчаровского 46а	н/д	0,012	
	Горнчаровского 47а	н/д	0,006	
	Горнчаровского 49	н/д	0,004	
	Горнчаровского 55	н/д	0,017	
	Горнчаровского 65	н/д	0,106	
	Горнчаровского 70	н/д	0,005	
	Горнчаровского 74	н/д	0,004	
	Горнчаровского 76	н/д	0,011	
	Рехачева 14	н/д	0,003	
	Рехачева 23	н/д	0,040	
	Рехачева 20	н/д	0,015	
	Рехачева 27	н/д	0,006	
	Рехачева 27а	н/д	0,067	
	Рехачева 28а 507	н/д	0,011	
	Рехачева 13	н/д	0,025	
	Рехачева д.11	н/д	0,005	
	Рехачева д.13А	н/д	0,006	
	Рехачева д.30Б	н/д	0,019	
	Рубцова 10	н/д	0,008	
	Рубцова 11	н/д	0,070	
	Рубцова 14	н/д	0,013	
	Рубцова 3а	н/д	0,015	
	Рубцова 4	н/д	0,021	
	Рубцова 5	н/д	0,021	
	Рубцова 6	н/д	0,084	
	Рубцова 7	н/д	0,069	
	Рубцова 8	н/д	0,012	
	Комсомольская 4	н/д	0,021	
	Комсомольская 7	н/д	0,013	
	Комсомольская 16а	н/д	0,009	
	Комсомольская 18 б	н/д	0,011	
	Комсомольская 20ф	н/д	0,006	
	Комсомольская 20б	н/д	0,021	
	Комсомольская 21а	н/д	0,007	
	Комсомольская 22а	н/д	0,016	
	Комсомольская 22	н/д	0,008	
	Комсомольская 23	н/д	0,017	
	Комсомольская 24	н/д	0,008	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Комсомольская 27	н/д	0,022	
	Комсомольская 32	н/д	0,041	
	Комсомольская 32а	н/д	0,034	
	Комсомольская 33	н/д	0,054	
	Комсомольская 35	н/д	0,053	
	Комсомольская 35а	н/д	0,014	
	пер.Октябрьский	н/д	0,015	
	пер.Октябрьский 7	н/д	0,052	
	пер.Октябрьский 8	н/д	0,015	
	пер.Октябрьский 9	н/д	0,072	
	Павлова 4	н/д	0,005	
	Павлова 7	н/д	0,008	
	Павлова 8	н/д	0,023	
	Павлова 12	н/д	0,005	
	Павлова 9	н/д	0,018	
	Павлова11	н/д	0,019	
	Павлова13	н/д	0,006	
	Павлова14	н/д	0,061	
	Павлова 8А	н/д	0,013	
	1 Мая 1	н/д	0,008	
	1 Мая 2а	н/д	0,014	
	1 Мая 12	н/д	0,006	
	1 Мая 40	н/д	0,010	
	Дом культуры	н/д	0,096	
	Библиотека	н/д	0,015	
	Милиция	н/д	0,030	
	Пож.часть	н/д	0,043	
	Школа	н/д	0,367	
	Интернат в гостинице	н/д	0,039	
	Школьные мастерские	н/д	0,042	
	Д/сад Незабудка	н/д	0,089	
	Поликлиника	н/д	0,101	
	Здание №6 (пищеблок)	н/д	0,008	
	Стационар	н/д	0,079	
	Гараж Комсом.26	н/д	0,025	
	Гараж Рубцова 1 в	н/д	0,005	
	МКУК» Истор.мем.музей М.В.Ломоносова»	н/д	0,044	
	МО Емецкое администрация	н/д	0,054	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	МО Емецкое ул.Рехачева,д.26а	н/д	0,033	
	Ветлечебница	н/д	0,005	
	Мировые судьи	н/д	0,023	
	Техн.здание ОАО «Ростелеком»	н/д	0,067	
	Гараж ОАО «Ростелеком»	н/д	0,058	
	Хоз. Служба ОАО «Ростелеком»	н/д	0,037	
	ИП Абдурахманов АА	н/д	0,066	
	Сбербанк	н/д	0,011	
	Сбербанк	н/д	0,018	
	ИП Замятин А.Л.	н/д	0,030	
	ИП Глотова О.Г. (пром)	н/д	0,017	
	Ибрагимов (прод)	н/д	0,038	
	ИП Полякова Н.В.	н/д	0,006	
	ЧП Мукомол	н/д	0,004	
	ЧП Окунева	н/д	0,002	
	ул.Горончаровского, д.40 пом. 1,2	н/д	0,003	
	ЧП Шилов Е.Е.	н/д	0,001	
	ИП Мингалиев М.Д.	н/д	0,042	
	ИП Ванюков Э.Н.	н/д	0,008	
	Итого:	-	3,197	
Котельная Комплекс д. Заполье, д. 21Е	Дом ветеранов	н/д	0,075	
	ООО Стимул	н/д	0,005	
	Детсад	н/д	0,033	
	дер.Заполье 3	н/д	0,013	
	дер.Заполье 5	н/д	0,013	
	дер.Заполье 20	н/д	0,025	
	дер.Заполье 21А	н/д	0,012	
	дер.Заполье 22	н/д	0,018	
	дер.Заполье 24	н/д	0,019	
	дер.Заполье 26	н/д	0,023	
	дер.Заполье 27	н/д	0,118	
	дер.Заполье 27а	н/д	0,054	
	дер.Заполье 29	н/д	0,017	
	дер.Заполье 31	н/д	0,016	
	дер.Заполье 33	н/д	0,016	
	дер.Заполье 8	н/д	0,055	
	дер.Заполье 12	н/д	0,055	
дер.Заполье 9 б	н/д	0,069		

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
			Отопление, вентиляция	ГВС	
	дер.Заполье 9а	н/д	0,083		
	д.Заполье 19А Иванов	н/д	0,013		
	д.Заполье 17А	н/д	0,013		
	дер.Мыза 11а	н/д	0,114		
	дер.Мыза 13а	н/д	0,125		
	дер.Мыза 15а1347	н/д	0,117		
	дер.Мыза 16а	н/д	0,024		
	дер.Мыза 17а	н/д	0,023		
	дер.Мыза 23	н/д	0,080		
	дер.Мыза 25	н/д	0,080		
	дер.Мыза 29	н/д	0,125		
	дер.Мыза 32	н/д	0,069		
	дер.Мыза 32А	н/д	0,124		
	дер.Мыза 31	н/д	0,069		
	дер.Мыза 33	н/д	0,129		
	дер.Мыза 33 кор.1	н/д	0,094		
	дер.Мыза 33 кор.2	н/д	0,093		
	Итого:	-	2,011		
	Котельная Гараж с. Емецк, ул. Жолобова, д. 1б	Жолобова 1а	н/д	0,070	
		Жолобова 2а	н/д	0,016	
Жолобова 3а		н/д	0,021		
Жолобова 4а		н/д	0,020		
Жолобова 5а		н/д	0,015		
Итого:		-	0,142		
Котельная дер. Заболотье	Администрация	н/д	0,010		
	Администрация (гараж)	н/д	0,012		
	ФГУ Госсорткомиссия	н/д	0,002		
	ПАО «Ростелеком»	н/д	0,007		
	МКУК «Холмогорская центр. клуб. система»	н/д	0,052		
	Почта России ФГУП	н/д	0,004		
	ГБУЗ АО «Холмогорская ЦРБ»	н/д	0,007		
	МБОУ «Зачачьевская ОШ» д.106а	н/д	0,124		
	МБОУ «Зачачьевская ОШ» гараж	н/д	0,006		
	МБОУ «Зачачьевская ОШ» д/с Улыбка д.108а	н/д	0,069		
Итого:	-	0,293			
Котельная дер. Погост	МБОУ «Емецкая школа» (Селецкая ср.школа)	н/д	0,111		
	МБОУ «Емецкая школа» (Спортзал)	н/д	0,037		
	МКУК «Холмогорская центр.клуб.система»	н/д	0,042		

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	ГБУЗ АО «Холмогорская ЦРБ» ФАП	н/д	0,007	
	Почтовая д.9	н/д	0,055	
	Итого:	-	0,252	
Котельная дер. Кожгора	Жилой дом №28	н/д	0,050	
	Итого:	-	0,050	
Усть-Пинега	Ж/д Лесная 49	н/д	0,073	
	Ж/д Лесная 48	н/д	0,069	
	Ж/д Лесная 50	н/д	0,069	
	Ж/д Двинская 52	н/д	0,054	
	Ж/д Двинская 53	н/д	0,050	
	Ж/д Двинская 54	н/д	0,053	
	Ж/д Двинская 56а	н/д	0,088	
	Ж/д Двинская 55	н/д	0,053	
	Ж/д Лесная 51	н/д	0,049	
	Ж/д Лесная 51а	н/д	0,049	
	Ж/д Двинская 49	н/д	0,042	
	Ж/д Двинская 47	н/д	0,043	
	Ж/д Двинская 48	н/д	0,043	
	Ж/д Лесная 37	н/д	0,039	
	Ж/д Лесная 39	н/д	0,039	
	Ж/д Лесная 43	н/д	0,034	
	Ж/д Лесная 45	н/д	0,034	
	Ж/д Двинская 50	н/д	0,034	
	Ж/д Лесная 55	н/д	0,024	
	Ж/д Лесная 53	н/д	0,018	
	Ж/д Лесная 54	н/д	0,017	
	Ж/д Лесная 56	н/д	0,022	
	Ж/д Пионерская 6	н/д	0,042	
	Ж/д Двинская 14	н/д	0,032	
	Ж/д Двинская 6	н/д	0,023	
	Ж/д Двинская 8	н/д	0,020	
	Ж/д Двинская 18а	н/д	0,018	
	Ж/д Двинская 7	н/д	0,015	
	Ж/д Двинская 13	н/д	0,017	
	Ж/д Двинская 10	н/д	0,016	
	Ж/д Лесная 9	н/д	0,015	
	Ж/д Рабочая 3	н/д	0,015	
Ж/д Лесная 15	н/д	0,021		

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Ж/д Лесная 17	н/д	0,020	
	Ж/д Лесная 19	н/д	0,020	
	Сельский клуб	н/д	0,044	
	Баня	н/д	0,051	
	Бытовка лабор.	н/д	0,002	
	Бытовка слес.	н/д	0,002	
	Водонап.башня	н/д	0,006	
	Водоочистка	н/д	0,009	
	Здание администр.	н/д	0,014	
	КНС-1	н/д	0,004	
	Маг-н Сухинина Л.(283)	н/д	0,003	
	Контора МКП	н/д	0,006	
	Зд.котельной	н/д	0,071	
	Сушилка (пристройка к котельной)	н/д	0,018	
	Средняя школа	н/д	0,186	
	Начальная школа	н/д	0,094	
	Стол. мастерская	н/д	0,026	
	Больница	н/д	0,069	
	Прачечная	н/д	0,012	
	Аптека	н/д	0,018	
	Гараж	н/д	0,034	
	ЖКО	н/д	0,018	
	Дет. ясли	н/д	0,030	
	Детсад (кухня)	н/д	0,023	
	Детсад (V=1822)	н/д	0,049	
	Библиотека	н/д	0,023	
	Дом культуры	н/д	0,049	
	Ж/д Двинская 26	н/д	0,023	
	Ж/д Лесная 28	н/д	0,049	
	Ж/д Лесная 30	н/д	0,030	
	Ж/д Гаражная 1	н/д	0,017	
	Ж/д Гаражная 30а	н/д	0,034	
	Ж/д Гаражная 37	н/д	0,038	
	Ж/д Гаражная 40	н/д	0,037	
	Ж/д Гаражная 39	н/д	0,060	
	Ж/д Гаражная 39а	н/д	0,060	
	Ж/д Гаражная 32	н/д	0,010	
	Здание котельной	н/д	0,049	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Итого:	-	2,49	
Котельная № 4 пос. Печки, ул. Строителей, д.6	Клуб	н/д	0,043	
	Маг-н Сухинина Л.	н/д	0,027	
	Ж/д Строителей 1	н/д	0,053	
	Ж/д Рейдовая 6	н/д	0,034	
	Ж/д Строителей 4	н/д	0,031	
	Ж/д Трудовая 3	н/д	0,034	
	Ж/д Трудовая 5	н/д	0,034	
	Ж/д Трудовая 1(975)	н/д	0,012	
	Ж/д Речная 7	н/д	0,030	
	Ж/д Коммунальная 3	н/д	0,016	
	Ж/д Коммунальная 4	н/д	0,016	
	Ж/д Коммунальная 5	н/д	0,016	
	Ж/д Речная 1	н/д	0,016	
	Ж/д Рейдовая 1	н/д	0,016	
	Ж/д Зеленая 4	н/д	0,039	
	Ж/д Зеленая 5	н/д	0,013	
	Ж/д Зеленая 6	н/д	0,013	
	Ж/д Коммунальная 1а	н/д	0,009	
	Ж/д Строителей 2	н/д	0,009	
	Частный д.Рейдовая 4	н/д	0,004	
	Частный д.Рейдовая 3	н/д	0,005	
Здание котельной	н/д	0,008		
	Итого:	-	0,478	
Котельная ул. Октябрьская	Октябрьская, 47	н/д	0,0440	
	Октябрьская, 47	н/д	0,0875	
	Октябрьская, 45	н/д	0,0400	
	Октябрьская, 45	н/д	0,1185	
	Октябрьская, 39	н/д	0,0507	
	Октябрьская, 41	н/д	0,0173	
	Октябрьская, 43	н/д	0,1549	
	Октябрьская, 27	н/д	0,1727	
	Октябрьская, 27а	н/д	0,1691	
	Механизаторов, 2в	н/д	0,0390	
	Механизаторов, 2б	н/д	0,0048	
	Механизаторов, 2а	н/д	0,0061	
	Механизаторов, 2	н/д	0,0076	
	Механизаторов, 4	н/д	0,0520	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Механизаторов, 4а	н/д	0,0350	
	Механизаторов, 6а	н/д	0,0490	
	Механизаторов, 10а	н/д	0,0506	
	Механизаторов, 10	н/д	0,0119	
	Механизаторов, 8	н/д	0,0506	
	Механизаторов, 5	н/д	0,0168	
	Механизаторов, 5а	н/д	0,0131	
	Октябрьская, 19	н/д	0,1762	
	Октябрьская, 17	н/д	0,0851	
	Красноармейская, 15	н/д	0,3149	
	Октябрьская, 15	н/д	0,3466	
	Октябрьская, 15а	н/д	0,0516	
	Октябрьская, 13	н/д	0,0488	
	Ломоносова, 19	н/д	0,1713	
	Ломоносова, 17	н/д	0,0328	
	Красноармейская, 12	н/д	0,2064	
	Ломоносова, 15а	н/д	0,2056	
	Красноармейская, 13	н/д	0,0990	
	Третьякова, 16	н/д	0,1681	
	Красноармейская, 10	н/д	0,0072	
	Ломоносова, 13	н/д	0,0466	
	Ломоносова, 7	н/д	0,0809	
	Ломоносова, 9	н/д	0,0780	
	Ломоносова, 5	н/д	0,0762	
	Ломоносова, 3	н/д	0,0576	
	Ломоносова, 11	н/д	0,0709	
	Ломоносова, 18	н/д	0,0166	
	Ломоносова, 20	н/д	0,0241	
	Третьякова, 9	н/д	0,0408	
	Третьякова, 9	н/д	0,0050	
	Третьякова, 9а	н/д	0,0122	
	Ломоносова, 12	н/д	0,1727	
	Третьякова, 10	н/д	0,0150	
	Третьякова, 7	н/д	0,0570	
	Третьякова, 5	н/д	0,0067	
	Третьякова, 3	н/д	0,0708	
	Ломоносова, 22	н/д	0,0422	
	Ломоносова, 24	н/д	0,0587	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
		н/д	0,0194	
		н/д	0,0417	
		н/д	0,2567	
		н/д	0,0434	
		н/д	0,0099	
		н/д	0,0886	
	Октябрьская, 28	н/д	0,0193	
	Октябрьская, 31	н/д	0,0159	
	Октябрьская, 32	н/д	0,0185	
	Октябрьская, 34	н/д	0,0185	
	Октябрьская, 38	н/д	0,0212	
	Октябрьская, 36	н/д	0,0139	
	Октябрьская, 37	н/д	0,0207	
	Октябрьская, 29	н/д	0,0156	
	Октябрьская, 30	н/д	0,0188	
	Октябрьская, 35	н/д	0,0144	
	Октябрьская, 36	н/д	0,0681	
	Октябрьская, 30а	н/д	0,0973	
	Парухина, 5	н/д	0,0160	
	Парухина, 7	н/д	0,0074	
	Парухина, 9	н/д	0,0074	
	Парухина, 13	н/д	0,0351	
	Парухина, 15	н/д	0,0057	
	Парухина, 21	н/д	0,0161	
	Парухина, 21а	н/д	0,0155	
	Парухина, 21б	н/д	0,0168	
	Парухина, 23	н/д	0,0165	
	Парухина, 25	н/д	0,0677	
	Парухина	н/д	0,0112	
	Октябрьская, 26	н/д	0,2261	
	Красноармейская, 25	н/д	0,1540	
	Ломоносова, 37а	н/д	0,0570	
	Ломоносова, 35	н/д	0,0993	
	Ломоносова, 37	н/д	0,3000	
	Ломоносова, 41а	н/д	0,0150	
	Ломоносова, 43а	н/д	0,0066	
	Ломоносова, 45	н/д	0,0365	
	Красноармейская, 30	н/д	0,1998	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Красноармейская, 37	н/д	0,0403	
	Красноармейская, 39	н/д	0,0368	
	Красноармейская, 34	н/д	0,1330	
	Красноармейская, 36	н/д	0,1222	
	Октябрьская, 18а	н/д	0,0123	
	Октябрьская, 18	н/д	0,0298	
	Красноармейская, 35а	н/д	0,0144	
	Октябрьская, 16	н/д	0,0139	
	Ломоносова, 33	н/д	0,1120	
	Ломоносова, 36а	н/д	0,0824	
	Октябрьская, 10	н/д	0,0601	
	Ломоносова-Октябрьская	н/д	0,0869	
	Октябрьская, 5а	н/д	0,0062	
	Октябрьская, 7	н/д	0,0085	
	Октябрьская, 6а	н/д	0,0056	
	Октябрьская	н/д	0,0095	
	Октябрьская, 8	н/д	0,3341	
	Песошниковая, 5	н/д	0,0557	
	Набережная, 21а	н/д	0,0352	
	Набережная, 21а	н/д	0,0099	
	Набережная, 21	н/д	0,1630	
	Песошниковая, 4	н/д	0,0054	
	Песошниковая, 3	н/д	0,0380	
	Галушина, 3	н/д	0,1727	
	Галушина, 5	н/д	0,0088	
	Итого:	-	7,7451	
Котельная ул. Шубина	Шубина, 14а	н/д	0,0497	
	Шубина, 20б	н/д	0,0229	
	Шубина, 10а	н/д	0,0150	
	Шубина, 34	н/д	0,0707	
	Шубина, 35	н/д	0,1512	
	Шубина, 38	н/д	0,0168	
	Шубина, 44	н/д	0,0141	
	Шубина, 44а	н/д	0,0164	
	Шубина, 46	н/д	0,0424	
	Шубина, 47	н/д	0,0143	
	Шубина, 47а	н/д	0,0153	
	Шубина, 47б	н/д	0,0186	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Шубина, 32	н/д	0,0823	
	Шубина, 35а	н/д	0,0922	
	Шубина, 35б	н/д	0,0910	
	Шубина, 33	н/д	0,0679	
	Шубина, 33а	н/д	0,0710	
	Шубина, 26б	н/д	0,0725	
	Шубина, 25	н/д	0,0473	
	Шубина, 26а	н/д	0,0716	
	Шубина, 31	н/д	0,0486	
	Шубина, 28	н/д	0,0475	
	Шубина, 30	н/д	0,0498	
	Шубина, 31а	н/д	0,0679	
	Шубина, 30а	н/д	0,0162	
	Шубина, 30б	н/д	0,0300	
	Шубина, 30в	н/д	0,0285	
	Шубина, 31б	н/д	0,0397	
	Шубина, 21а	н/д	0,0496	
	Шубина, 22	н/д	0,0060	
	Шубина, 22а	н/д	0,1107	
	Красноармейская, 44а	н/д	0,0786	
	Красноармейская, 42а	н/д	0,0773	
	Красноармейская, 40а	н/д	0,0791	
	Красноармейская, 38	н/д	0,0808	
	Красноармейская, 38а	н/д	0,0796	
	Красноармейская, 40	н/д	0,1826	
	Ломоносова, 59	н/д	0,0250	
	Ломоносова, 51	н/д	0,0940	
	Ломоносова, 56	н/д	0,0462	
	Галушина, 6	н/д	0,1094	
	Ломоносова, 62а	н/д	0,0567	
	Набережная, 29	н/д	0,0941	
	Набережная, 28	н/д	0,1278	
	Галушина, 4	н/д	0,0740	
	Ломоносова, 67а	н/д	0,0452	
	Ломоносова, 61	н/д	0,0723	
	Ломоносова, 69а	н/д	0,0158	
	Морозова, 8	н/д	0,0419	
	Морозова, 10	н/д	0,0789	

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Морозова, 10а	н/д	0,0113	
	Морозова, 9	н/д	0,1580	
	Морозова, 12	н/д	0,1540	
	Шубина, 6	н/д	0,0870	
	Ломоносова, 63	н/д	0,0073	
	Морозова, 2	н/д	0,0218	
	Морозова, 3	н/д	0,0147	
	Набережная, 34	н/д	0,0661	
	Набережная, 33	н/д	0,0260	
	Набережная, 32а	н/д	0,0074	
	Морозова, 3а	н/д	0,0534	
	Набережная, 31	н/д	0,0558	
	Набережная, 31а	н/д	0,0380	
	Ломоносова, 64а	н/д	0,0523	
	Набережная, 29а	н/д	0,0311	
	Итого:	-	3,7812	
Котельная №1 пос. Двинской, ул. Лесная, д. 62	Контора Комсомольская, д. 10а	н/д	0,0660	
	МКП Комсомольская, д. 10а	н/д	0,0660	
	Офис Комсомольская, д. 15а Пекарня	н/д	0,0421	
	Ж/д ул. Комсомольская-23	н/д	0,0073	
	Ж/д ул. Лесная-66	н/д	0,0125	
	Ж/д ул. Лесная-67	н/д	0,0179	
	Ж/д ул. Лесная-75	н/д	0,0107	
	Ж/д ул. Лесная-104	н/д	0,0208	
	Ж/д ул. Лесная-105	н/д	0,0193	
	Ж/д ул. Лесная-106	н/д	0,0180	
	Ж/д ул. Лесная-108	н/д	0,0176	
	Ж/д ул. Лесная-109	н/д	0,0106	
	Ж/д ул. Лесная-110	н/д	0,0212	
	Ж/д ул. Лесная-111	н/д	0,0190	
	Ж/д ул. Лесная-112	н/д	0,0190	
	Ж/д ул. Лесная-114	н/д	0,0180	
	Ж/д ул. Лесная-115	н/д	0,0191	
	Ж/д ул. Лесная-116	н/д	0,0190	
	Ж/д ул. Лесная-117	н/д	0,0190	
	Ж/д ул. Лесная-119	н/д	0,0190	
	Ж/д ул. Лесная-120	н/д	0,0190	
Ж/д ул. Лесная-121	н/д	0,0200		

Наименование источника теплоснабжения	Наименование объекта, адресная привязка	Строительная площадь, м ²	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	
			Отопление, вентиляция	ГВС
	Ж/д ул. Лесная-122	н/д	0,0210	
	Ж/д ул. Лесная-123	н/д	0,191	
	Ж/д ул. Лесная-124	н/д	0,191	
	Ж/д ул. Лесная-77	н/д	0,0568	
	Ж/д ул. Лесная-77-а	н/д	0,0562	
	Ж/д ул. Лесная-73	н/д	0,0766	
	Ж/д ул. Лесная-74	н/д	0,0766	
	Ж/д ул. Лесная-79	н/д	0,0919	
	Ж/д ул. Лесная-78	н/д	0,0797	
	Администрация МО «Двинское»	н/д	0,0121	
	Итого:	-	1,0107	
Котельная № 2 пос. Двинской, ул. Лесная, д. 88А	Школа средняя (счетчик)		0,1452	
	Больница (счетчик)		0,0356	
	Аптека		0,0016	
	Д/сад (счетчик)		0,0630	
	Клуб (счетчик)		0,0484	
	Почта (Комсом. 50)		0,0044	
	ООО Северная Двина		0,0025	
	Ж/д ул. Лесная-83		0,0624	
	Ж/д ул. Лесная-93		0,0237	
	Ж/д ул. Лесная-95		0,0224	
	Ж/д ул. Лесная-97		0,0224	
	Ж/д ул. Комсомольская-26		0,0619	
	Ж/д ул. Комсомольская-28		0,0619	
	Ж/д ул. Комсомольская-30		0,0193	
	Ж/д ул. Комсомольская-50		0,1301	
	Ж/д ул. Университетская-45		0,0619	
	Ж/д ул. Университетская-49		0,0824	
	Ж/д ул. Лесная-100 (счетчик)		0,0568	
	Ж/д ул. Лесная-101 (счетчик)		0,0617	
	Ж/д ул. Лесная-84		0,0763	
	Школа средняя (квартира)		0,0026	
Гараж больницы		0,0034		
	Итого:	-	1,0499	

На расчетный срок присоединение новых абонентов к системе теплоснабжения не планируется.

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

Прогноз прироста тепловых нагрузок на территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области сформирован на основе прогноза перспективной застройки на период до 2044 года и представлен в таблицах 1.3-1.9.

Прогнозный баланс по тепловой энергии на отопительный период 2024-2025 гг. представлен в таблице 1.10.

Таблица 1.6

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

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых зданиях	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.7

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

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.8

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

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения фонда, Гкал/ч,	0	0	0	0	0	0	0	0
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.9

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

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч	2,556	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
то же накопительным итогом, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление	2,556	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	2,556	0	0	0	0	0	0	0
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по поселению, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоэтажный жилищный фонд	2,556	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.10

Прогнозный баланс по тепловой энергии на отопительный период 2024-2025 гг.

КОТЕЛЬНАЯ № 1 пос. Усть-Пинега ул. Лесная д.47															
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,712594	0,694670	0,712594	0,706619	0,634920	-	-	-	0,634920	0,712594	0,706619	0,712594	6,228127
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,712594	0,694670	0,712594	0,706619	0,634920	-	-	-	0,634920	0,712594	0,706619	0,712594	6,228127
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,019419	0,017540	0,019419	0,018792	0,011275	-	-	-	0,011275	0,019419	0,018792	0,019419	0,155350
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,693176	0,677130	0,693176	0,687827	0,287682	-	-	-	0,287682	0,693176	0,687827	0,693176	6,072777
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Фарватер»	тыс. Гкал	0,693176	0,677130	0,693176	0,687827	0,623645	-	-	-	0,623645	0,693176	0,687827	0,693176	6,072777
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КОТЕЛЬНАЯ № 2 пос. Усть-Пинега ул. Гаражная д.32А															
№	Показатель	Ед. изм.	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	План	Итого за

п/п			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,355445	0,339808	0,355445	0,350233	0,287682	-	-	-	0,287682	0,355445	0,350233	0,355445	3,037418
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал						-	-	-					
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,355445	0,339808	0,355445	0,350233	0,287682	-	-	-	0,287682	0,355445	0,350233	0,355445	3,03037418
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,009388	0,008479	0,009388	0,009085	0,005451	-	-	-	0,005451	0,009388	0,009085	0,009388	0,7510
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,346058	0,331329	0,346058	0,341148	0,282231	-	-	-	0,282231	0,346058	0,341148	0,346058	2,962318
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Фарватер»	тыс. Гкал	0,346058	0,331329	0,346058	0,341148	0,282231	-	-	-	0,282231	0,346058	0,341148	0,346058	2,962318
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

КОТЕЛЬНАЯ № 3 пос. Усть-Пинега ул. Гаражная д.1

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,054897	0,054661	0,054897	0,054818	0,053877	-	-	-	0,053877	0,054897	0,054818	0,054897	0,491638
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,054897	0,054661	0,054897	0,054818	0,053877	-	-	-	0,053877	0,054897	0,054818	0,054897	0,491638
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,001958	0,001768	0,001958	0,001894	0,001137	-	-	-	0,001137	0,001958	0,001894	0,001958	0,01566
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды,	тыс. Гкал	0,052939	0,052893	0,052939	0,052924	0,282231	-	-	-	0,282231	0,052939	0,052924	0,052939	0,475978

	хоз. нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:														
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Фарватер»	тыс. Гкал	0,052939	0,052893	0,052939	0,052924	0,052740	-	-	-	0,052740	0,052939	0,052924	0,052939	0,475978
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

КОТЕЛЬНАЯ № 4 пос. Печки ул. Строителей д.6

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,262860	0,255614	0,262860	0,260445	0,231460	-	-	-	0,231460	0,262860	0,260445	0,262860	2,290865
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,262860	0,255614	0,262860	0,260445	0,231460	-	-	-	0,231460	0,262860	0,260445	0,262860	2,290865
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,007434	0,006714	0,007434	0,007194	0,004316	-	-	-	0,004316	0,007434	0,007194	0,007434	0,05947
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз. нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,255427	0,248900	0,255427	0,253251	0,227143	-	-	-	0,227143	0,255427	0,253251	0,255427	2,231395
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Фарватер»	тыс. Гкал	0,255427	0,248900	0,255427	0,253251	0,227143	-	-	-	0,227143	0,255427	0,253251	0,255427	2,231395
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Котельная с. Холмогоры ул. Племзаводская, д. 18

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,522	0,462	0,440	0,394	0,303	-	-	-	0,254	0,356	0,411	0,533	3,675
2	Производственные	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	нужды (водоподготовка)														
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,522	0,462	0,440	0,394	0,303	-	-	-	0,254	0,356	0,411	0,533	3,675
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,0009	0,0008	0,0007	0,0006	0,0005	-	-	-	0,0004	0,0006	0,0007	0,001	0,006
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,521	0,461	0,439	0,393	0,303	-	-	-	0,254	0,355	0,410	0,532	3,669
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Штиль»	тыс. Гкал	0,521	0,461	0,439	0,393	0,303	-	-	-	0,254	0,355	0,410	0,532	3,669
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная д. Красное Село, д.40 Б															
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,342	0,310	0,301	0,269	0,212	-	-	-	0,194	0,251	0,292	0,401	2,572
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,342	0,310	0,301	0,269	0,212	-	-	-	0,194	0,251	0,292	0,401	2,572
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,003	0,003	-	-	-	0,002	0,003	0,003	0,009	0,035
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,338	0,306	0,297	0,266	0,210	-	-	-	0,192	0,248	0,288	0,392	2,538
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Штиль»	тыс. Гкал	0,338	0,306	0,297	0,266	0,210	-	-	-	0,192	0,248	0,288	0,392	2,538

7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная д. Анашкино															
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,279	0,192	0,186	0,170	-	-	-	-	0,066	0,053	0,132	0,163	1,505
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,279	0,192	0,186	0,170	-	-	-	-	0,066	0,053	0,132	0,163	1,505
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,003	0,002	0,002	0,002	0,001	-	-	-	0,001	0,002	0,002	0,002	0,017
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз. нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,276	0,189	0,184	0,168	0,065	-	-	-	0,053	0,130	0,161	0,261	1,488
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Штиль»	тыс. Гкал	0,276	0,189	0,184	0,168	0,065	-	-	-	0,053	0,130	0,161	0,261	1,488
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная д. Заполье, д. 4А															
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	2,013	1,811	1,776	1,511	1,163	-	-	-	0,789	1,230	1,571	1,928	13,791
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	2,013	1,811	1,776	1,511	1,163	-	-	-	0,789	1,230	1,571	1,928	13,791
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,045	0,040	0,040	0,034	0,026	-	-	-	0,018	0,027	0,035	0,038	0,303
5	Отпуск тепла с	тыс. Гкал	1,968	1,770	1,736	1,477	1,137	-	-	-	0,772	1,202	1,536	1,890	13,489

	коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз. нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:														
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Штиль»	тыс. Гкал	1,968	1,770	1,736	1,477	1,137	-	-	-	0,772	1,202	1,536	1,890	13,489
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Котельная д. Данилово

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,047	0,040	0,043	0,034	0,021	-	-	-	0,004	0,021	0,029	0,051	0,290
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,047	0,040	0,043	0,034	0,021	-	-	-	0,004	0,021	0,029	0,051	0,290
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,004	0,004	0,004	0,003	0,002	-	-	-	0,000	0,002	0,003	0,005	0,027
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз. нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,043	0,036	0,039	0,031	0,019	-	-	-	0,004	0,019	0,027	0,046	0,263
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Штиль»	тыс. Гкал	0,043	0,036	0,039	0,031	0,019	-	-	-	0,004	0,019	0,027	0,046	0,263
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Котельная пос. Брин-Наволоч

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
-------	------------	----------	-------------	--------------	-----------	-------------	----------	-----------	-----------	-------------	---------------	--------------	-------------	--------------	--

1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,963	0,966	0,771	0,767	0,656	-	-	-	0,388	0,681	0,717	1,051	6,960
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,379	0,380	0,304	0,302	0,258	-	-	-	0,153	0,268	0,282	0,414	2,741
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,584	0,586	0,468	0,465	0,397	-	-	-	0,235	0,413	0,434	0,637	4,219
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,019
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,582	0,583	0,466	0,463	0,395	-	-	-	0,233	0,411	0,432	0,635	4,200
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Емецкое ТСП»	тыс. Гкал	0,582	0,583	0,466	0,463	0,395	-	-	-	0,233	0,411	0,432	0,635	4,200
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Котельная Школа с. Емецк

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	1,59927	1,39176	1,07844	1,0434	0,92446	-	-	-	0,40477	0,80336	0,96847	1,28162	9,49556
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,24119	0,2099	0,16264	0,15736	0,13942	-	-	-	0,06104	0,12116	0,14606	0,19329	1,43205
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1,35808	1,18187	0,91579	0,88604	0,78504	-	-	-	0,34372	0,68221	0,82241	1,08834	8,063507
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00287	0,00287	0,00287	0,00287	0,00287	-	-	-	0,00287	0,00287	0,00287	0,00287	0,02587
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	1,35521	1,17899	0,91292	0,88317	0,78217	-	-	-	0,34085	0,67933	0,81954	1,08547	8,037637

6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Емецкое ТСП»	тыс. Гкал	1,35521	1,17899	0,91292	0,88317	0,78217	-	-	-	0,34085	0,67933	0,81954	1,08547	8,037637
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Котельная Комплекс д. Заполье, д. 21Е

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,797	0,753	0,548	0,561	0,515	-	-	-	0,118	0,404	0,484	0,743	4,92
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,126	0,119	0,087	0,089	0,081	-	-	-	0,019	0,064	0,076	0,117	0,78
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,671	0,634	0,461	0,472	0,434	-	-	-	0,099	0,340	0,407	0,626	4,14
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	-	-	-	0,002	0,002	0,002	0,002	0,01
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,669	0,632	0,460	0,470	0,432	-	-	-	0,098	0,339	0,406	0,624	4,13
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Емецкое ТСП»	тыс. Гкал	0,669	0,632	0,460	0,470	0,432	-	-	-	0,098	0,339	0,406	0,624	4,13
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Котельная №1 пос. Двинской, ул. Лесная, д. 62

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	502,0	502,0	423,3	398,5	376,1	-	-	-	247,7	369,1	433,2	500	3751,7
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	502,0	502,0	423,3	398,5	376,1	-	-	-	247,7	369,1	433,2	500	3751,7
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,5	4,5	3,8	3,6	3,4	-	-	-	2,2	3,3	3,9	4,5	33,8
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	497,4	497,3	419,4	394,8	372,6	-	-	-	245,4	365,7	429,2	495,5	3717,9
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Северная Двина»	тыс. Гкал	497,4	497,3	419,4	394,8	372,6	-	-	-	245,4	365,7	429,2	495,5	3717,9
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Котельная № 2 пос. Двинской, ул. Лесная-88-а

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	433,18	414,18	327,89	313,46	269,39	-	-	-	73,84	206,41	322,18	400	2762,17
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	433,18	414,18	327,89	313,46	269,39	-	-	-	73,84	206,41	322,18	400	2762,17
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,86	0,83	0,65	0,63	0,54	-	-	-	0,15	0,41	0,64	0,79	7,15
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	432,31	413,35	327,23	312,83	268,85	-	-	-	73,70	206,00	321,54	399,21	2755,02
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Северный Дом»	тыс. Гкал	432,31	413,35	327,23	312,83	268,85	-	-	-	73,70	206,00	321,54	399,21	2755,02

7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная пос. Светлый															
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	1689	1612	1587	1446	885	-	-	-	763	1303	1389	1572	12246
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз. нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «КМ ТЭР»	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная Гараж с. Емецк, ул. Жолобова, д.16															
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Отпуск тепла с	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

	коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:														
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «ЕмецкСтройСервис»	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Котельная Заболотье

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «ЕмецкСтройСервис»	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Котельная Погост

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз. нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «ЕмецкСтройСервис»	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Котельная п. Белогорский

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	факт Январь	факт Февраль	факт Март	факт Апрель	факт Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,893027	0,862835	0,829692	0,813155	0,782590	0	0	0	0,751606	0,810230	0,848974	0,886132	7,478241
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,893027	0,862835	0,829692	0,813155	0,782590	0	0	0	0,751606	0,810230	0,848974	0,886132	7,478241
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,008097	0,007823	0,007523	0,007373	0,007096	0	0	0	0,012281	0,013239	0,013872	0,014479	0,091783
5	Отпуск тепла с коллекторов,	тыс. Гкал	0,88493	0,855012	0,822169	0,805,782	0,775494	0	0	0	0,739325	0,796991	0,835102	0,871653	6,580676

	уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:														
6	Потери	тыс. Гкал	0,148838	0,143806	0,138282	0,135526	0,130432	0	0	0	0,125268	0,135038	0,141496	0,147689	1,246375
7	Полезный отпуск	тыс. Гкал	0,736092	0,711206	0,683887	0,670256	0,645062	0	0	0	0,614057	0,661953	0,693606	0,723964	6,140083
Котельная ж/д ст. Паленьга															
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	факт Январь	факт Февраль	факт Март	факт Апрель	факт Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024- 2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,172466	0,170417	0,167378	0,161384	0,161384	0	0	0	0,160441	0,160441	0,167716	0,170513	1,49214
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,172466	0,170417	0,167378	0,161384	0,161384	0	0	0	0,160441	0,160441	0,167716	0,170513	1,49214
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,003642	0,003599	0,003535	0,003408	0,003408	0	0	0	0,002622	0,002622	0,002740	0,002786	0,028362
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,168824	0,166818	0,163843	0,157976	0,157976	0	0	0	0,157819	0,157819	0,164976	0,167727	1,463778
6	Потери	тыс. Гкал	0,028744	0,028403	0,027896	0,026897	0,026897	0	0	0	0,026740	0,026740	0,027953	0,028419	0,248689
7	Полезный отпуск	тыс. Гкал	0,140080	0,138415	0,135947	0,131079	0,131079	0	0	0	0,131079	0,131079	0,137023	0,139308	1,215089
Котельная, пос. Луковецкий															
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024- 2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	5084,0	4401,2	3971,5	3053,0	1441,6	0,0	0,0	0,0	1510,6	2915,4	3720,7	4563,0	30661
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	5084,0	4401,2	3971,5	3053,0	1441,6	0,0	0,0	0,0	1510,6	2915,4	3720,7	4563,0	30661
4	Собственные нужды,	тыс. Гкал	162,2	140,4	126,7	97,4	46,0	0,0	0,0	0,0	48,2	93,0	118,7	145,5	978

	Хозяйственные нужды														
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	4921,8	4260,8	3844,8	2955,6	1395,6	0,0	0,0	0,0	1462,5	2822,4	3602,1	4417,4	29683
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «Северная Энергетическая Компания»	тыс. Гкал	4921,8	4260,8	3844,8	2955,6	1395,6	0,0	0,0	0,0	1462,5	2822,4	3602,1	4417,4	29683,0
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная дер. Рембуево															
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	0,3993	0,3993	0,3993	0,3993	0,3993	0	0	0	0,3993	0,3993	0,3993	0,3993	3,5937
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	0,390422	0,390422	0,390422	0,390422	0,390422	0	0	0	0,390422	0,390422	0,390422	0,390422	3,5138
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,008877	0,008878	0,008878	0,008878	0,008878	0	0	0	0,008878	0,008878	0,008878	0,008878	0,0799
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз.нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	0,390422	0,390422	0,390422	0,390422	0,390422	0	0	0	0,390422	0,390422	0,390422	0,390422	3,5138
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «НЕЙТРАЛЬ»	тыс. Гкал	0,233688	0,233689	0,233689	0,233689	0,233689	0	0	0	0,233689	0,233689	0,233689	0,233689	0,9248
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,102755	0,102756	0,102756	0,102756	0,102756	0	0	0	0,102756	0,102756	0,102756	0,102756	0,210320
Котельная ул. Октябрьская															

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	3324,5	3397,3	3227,5	2548	1528,8	0	0	0	970,6	2208,3	3081,9	3979,7	24266,6
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал													
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	3198,1	3268,1	3104,7	2451,1	1470,7	0	0	0	933,8	2124,3	2964,7	3828,4	23343,8
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	126,1	129,2	122,8	96,9	58,1	0	0	0	36,8	84	117,2	151,3	922,4
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на собств. нужды, хоз. нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:	тыс. Гкал	3198,1	3268,1	3104,7	2451,1	1470,7	0	0	0	933,8	2124,3	2964,7	3828,4	23343,8
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация ООО «ТСП Холмогоры»	тыс. Гкал	3198,1	3268,1	3104,7	2451,1	1470,7	0	0	0	933,8	2124,3	2964,7	3828,4	23343,8
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Котельная ул. Шубина

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	План Январь	План Февраль	План Март	План Апрель	План Май	План Июнь	План Июль	План Август	План Сентябрь	План Октябрь	План Ноябрь	План Декабрь	Итого за отопительный период 2024-2025 гг.
1	Производство т/э	тыс. Гкал	1502,5	1535,9	1491,3	1268,8	767,9				445,2	934,9	1380,1	1802,8	11129,4
2	Производственные нужды (водоподготовка)	тыс. Гкал													
3	Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1483,8	1516,8	1472,8	1253,0	758,4				439,7	923,3	1362,9	1780,3	10991,1
4	Собственные нужды, Хозяйственные нужды	тыс. Гкал													
5	Отпуск тепла с коллекторов, уменьшенный на	тыс. Гкал	1483,8	1516,8	1472,8	1253,0	758,4				439,7	923,3	1362,9	1780,3	10991,1

	собств. нужды, хоз. нужды (сумма п.6 и п.7), в том числе:														
6	Теплоснабжающая (сетевая) организация (ООО ТСП Холмогоры)	тыс. Гкал	1483,8	1516,8	1516,8	1253,0	758,4				439,7	923,3	1362,9	1780,3	10991,1
7	Прочие (сторонние организации)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Объекты, расположенные в производственных зонах Холмогорского муниципального округа Архангельской области и охваченные централизованным теплоснабжением от действующих котельных, отсутствуют.

Теплоснабжение производственных зон осуществляется от собственных источников, размещенных на территориях предприятий.

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

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.11.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Котельная	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год								
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
Котельная № 1 пос. Усть-Пинега, ул. Лесная, д.47	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,697	1,697	1,697	1,697	1,697	1,697	1,697	1,697	1,697
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 2 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная, д.32А	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 3 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная, д.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4 пос. Печки, ул. Строителей, д.6	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная с. Холмогоры	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Котельная	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год								
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
Котельная д. Красное Село	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Анашкино	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Заполье	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Данилово	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Брин-Наволоок	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Школа	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197
	Площадь зоны действия источника	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Котельная	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год								
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
	тепловой энергии, км ²									
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Комплекс	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №1 пос. Двинской	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 2 пос. Двинской	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Гараж	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная д. Погост	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Котельная	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год								
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
Котельная д. Заболотье	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Светлый	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Белогорский	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ж/д ст. Паленьга	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная, пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04	8,04
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная дер. Рембуево	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207
	Площадь зоны действия источника	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Котельная	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год								
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
	тепловой энергии, км ²									
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Октябрьская	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Шубина	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147
	Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	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

На территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области располагается 24 действующих котельных, осуществляющих централизованное теплоснабжение (отопление) жилой застройки, административных и социально-культурных зданий.

На территории в сфере теплоснабжения осуществляют деятельность 12 теплоснабжающих организаций:

- ООО «Фарватер»;
- ООО «Штиль»;
- ООО «Емецкое ТСП»;
- ООО «Северная Двина»;
- ООО «Северный дом»;
- ООО «ЕмецкСтройСервис»;
- ООО «КМ ТеплоЭнергоРесурс»;
- ООО «Пинега»;
- ООО «Северная энергетическая компания»;
- ООО «Нейтраль»;
- ООО «ТСП Холмогоры»;
- ООО «Холмогорское ТСП».

Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки осуществляется от индивидуальных отопительных систем (печи, камины, котлы).

Функциональная (существующая) структура теплоснабжения представлена в таблице 2.1.

Функциональная (существующая) структура теплоснабжения

№ п/п	Наименования источников тепловой энергии	Адрес источника	Источник тепловой энергии			Сети теплоснабжения		
			Собственник	Теплоснабжающая (теплосетевая) организация	С какого периода находится в эксплуатации у данной теплоснабжающей организации	Собственник	Теплоснабжающая (теплосетевая) организация	С какого периода находится в эксплуатации у данной теплоснабжающей организации
Матигорский территориальный отдел								
1	Котельная № 1	пос. Усть-Пинега, ул. Лесная д.47	ООО «Фарватер»	ООО «Фарватер»	20.10.2015г	Администрация Холмогорского МО	ООО «Фарватер»	01.12.2017г
2	Котельная № 2	пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная д.32а	ООО «Фарватер»	ООО «Фарватер»	20.10.2015г	Администрация Холмогорского МО	ООО «Фарватер»	01.12.2017г
3	Котельная № 3	пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная д. 1	ООО «Фарватер»	ООО «Фарватер»	01.09.2015г	Администрация Холмогорского МО	ООО «Фарватер»	01.12.2017г
4	Котельная № 4	пос. Печки ул. Строителей д.6	ООО «Фарватер»	ООО «Фарватер»	20.10.2015г	Администрация Холмогорского МО	ООО «Фарватер»	01.12.2017г
5	Котельная д. Заполье	д. Заполье, д. 4А	Администрация Холмогорского МО	ООО «Штиль»	Сентябрь2020	Администрация Холмогорского МО	ООО «Штиль»	Сентябрь2020
6	Котельная д. Данилово	д. Данилово	Администрация Холмогорского МО	ООО «Штиль»	Сентябрь 2022	Администрация Холмогорского МО	ООО «Штиль»	Сентябрь 2022
7	Котельная пос. Брин-Наволоок	п. Б-Наволоок, ул. Набережная, д. 37а	ООО «Емецкое ТСП»	ООО «Емецкое ТСП»	2010	Администрация Холмогорского муниципального округа	ООО «Емецкое ТСП»	2010
Емецкий территориальный отдел								
8	Котельная №1 пос. Двинской	П. Двинской, ул. Лесная, д. 62	ООО «Северная Двина»	ООО «Северная Двина»	Сентябрь 2019	Администрация Холмогорского МО	ООО «Северная Двина»	Сентябрь 2019
9	Котельная № 2 пос. Двинской	п. Двинской, ул. Лесная, д. 88А	ООО «Северный дом»	ООО «Северный дом»	2020	Администрация Холмогорского МО	ООО «Северный дом»	2020

№	Наименования	Адрес источника	Источник тепловой энергии			Сети теплоснабжения		
			ООО «ЕмецкСтройСервис»	ООО «ЕмецкСтройСервис»		Администрация Холмогорского МО	ООО «ЕмецкСтройСервис»	
10	Котельная Гараж	с. Емецк, ул. Жолобова, д. 1б	ООО «ЕмецкСтройСервис»	ООО «ЕмецкСтройСервис»	1.01.2013	Администрация Холмогорского МО	ООО «ЕмецкСтройСервис»	1.01.2013
11	Котельная д. Погост	д. Погост, ул. Почтовая, д. 9а	ООО «ЕмецкСтройСервис»	ООО «ЕмецкСтройСервис»	1.01.2013	Администрация Холмогорского МО	ООО «ЕмецкСтройСервис»	1.01.2013
12	Котельная д. Заболотье	д. Заболотье, д. 108а	ООО «ЕмецкСтройСервис»	ООО «ЕмецкСтройСервис»	1.01.2013	Администрация Холмогорского МО	ООО «ЕмецкСтройСервис»	1.01.2013
13	Котельная Школа	с. Емецк, ул. Рубцова, д. 2	ООО «Емецкое ТСП»	ООО «Емецкое ТСП»	2011	Администрация Холмогорского МО	ООО «Емецкое ТСП»	2011
14	Котельная Комплекс	д. Заполье, д. 21Е	ООО «Емецкое ТСП»	ООО «Емецкое ТСП»	2010	Администрация Холмогорского МО	ООО «Емецкое ТСП»	2010
Луковецкий территориальный отдел								
15	Котельная пос. Светлый	Архангельская область, Холмогорский округ, поселок Светлый, дом №34	ООО «КМ ТеплоЭнергоРесурс»	ООО «КМ ТеплоЭнергоРесурс»	с 2014 года	Администрация Холмогорского МО	ООО «КМ ТеплоЭнергоРесурс»	с 2014 года
16	Котельная п. Белогорский	п. Белогорский, ул. Советская, строение 1Д	ООО «Пинега»	ООО «Пинега»	С 2014 года	Администрация Холмогорского МО	ООО «Пинега»	С 2014 года
17	Котельная ст. Паленьга	ж/д ст. Паленьга, строение 4Е	Администрация Холмогорского МО	ООО «Пинега»	С 2014 года	Администрация Холмогорского МО	ООО «Пинега»	С 2014 года
18	Котельная пос. Луковецкий	пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18	Администрация Холмогорского МО	ООО «Северная энергетическая компания»	Сентябрь 2015	Администрация Холмогорского МО	ООО «Северная энергетическая компания»	Сентябрь 2015
19	Котельная дер. Рембуево	дер. Рембуево	Администрация Холмогорского МО	ООО «Нейтраль»	2023	Администрация Холмогорского МО	ООО «Нейтраль»	2023
Холмогорский территориальный округ								
20	Котельная ул. Октябрьская	164530, с. Холмогоры, ул. Октябрьская, д.36В	ООО «Теплоснабжающее предприятие Холмогоры»	ООО «Теплоснабжающее предприятие Холмогоры»	16.04.2016	ООО «Теплоснабжающее предприятие Холмогоры»	ООО «Теплоснабжающее предприятие Холмогоры»	16.04.2016
						Администрация Холмогорского	ООО «Теплоснабжающее	16.04.2019

№	Наименования	Адрес источника	Источник тепловой энергии			Сети теплоснабжения		
						МО	предприятие Холмогоры»	
21	Котельная ул. Шубина	С. Холмогоры ул Шубина ,д. 20А	ООО «Холмогорское теплоснабжающе е предприятие»	ООО «Холмогорское теплоснабжающее предприятие»	н/д	ООО «Холмогорское теплоснабжающе е предприятие»	ООО «Холмогорское теплоснабжающее предприятие»	23.10.15;20.04.17; 02.05.23;04.05.23
						Администрация Холмогорского МО	ООО «Холмогорское теплоснабжающее предприятие»	16.04.2019
22	Котельная с. Холмогоры	С. Холмогоры ул. Племзаводская, д. 18	ООО «Штиль»	ООО «Штиль»	Сентябрь 2016	Администрация Холмогорского МО/ ООО «Штиль»	ООО «Штиль»	Сентябрь 2016
23	Котельная д. Красное Село	д. Красное Село, д. 40Б	Администрация Холмогорского МО	ООО «Штиль»	Сентябрь 2017	Администрация Холмогорского МО	ООО «Штиль»	Сентябрь 2017
24	Котельная д. Анашкино	д. Анашкино	Администрация Холмогорского МО	ООО «Штиль»	Сентябрь 2017	Администрация Холмогорского МО	ООО «Штиль»	Сентябрь 2017

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

В зону действия индивидуального теплоснабжения входят районы с малоэтажной жилой застройкой. На данных территориях преобладают одно-, двухэтажные здания. Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки осуществляется от индивидуальных отопительных систем (печи, камины, котлы).

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

В 2025 году планируется строительство блочно-модульной котельной на газообразном топливе мощностью 12 МВт, вместо котельной ул. Октябрьская на древесном топливе.

Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии Холмогорского муниципального округа Архангельской области представлены в таблице 2.2.

**Фактические и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки, существующих и перспективных источников тепловой энергии
Холмогорского муниципального округа Архангельской области**

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
Котельная №1 пос. Усть-Пинега, ул. Лесная д.47											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334
отопление, Гкал/ч	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+2,655	+2,655	+2,655	+2,655	+2,655	+2,655	+2,655	+2,655	+2,655	+2,655	+2,655
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Котельная №2 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная д.32а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
отопление, Гкал/ч	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+0,895	+0,895	+0,895	+0,895	+0,895	+0,895	+0,895	+0,895	+0,895	+0,895	+0,895
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч											
Котельная №3 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная д. 1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
отопление, Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+0,1041	+0,1041	+0,1041	+0,1041	+0,1041	+0,1041	+0,1041	+0,1041	+0,1041	+0,1041	+0,1041
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Котельная №4 пос. Печки ул. Строителей д.6											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
отопление, Гкал/ч	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+1,436	+1,436	+1,436	+1,436	+1,436	+1,436	+1,436	+1,436	+1,436	+1,436	+1,436
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
Котельная с. Холмогоры ул. Племзаводская, д. 18											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142
отопление, Гкал/ч	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142	1,142
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+2,2853	+2,2853	+2,2853	+2,2853	+2,2853	+2,2853	+2,2853	+2,2853	+2,2853	+2,2853	+2,2853
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393	3,4393
Котельная д. Красное Село, д. 40Б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
отопление, Гкал/ч	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+2,03	+2,03	+2,03	+2,03	+2,03	+2,03	+2,03	+2,03	+2,03	+2,03	+2,03
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006	3,006
Котельная д. Анашкино											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
отопление, Гкал/ч	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+0,71	+0,71	+0,71	+0,71	+0,71	+0,71	+0,71	+0,71	+0,71	+0,71	+0,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313	1,313
Котельная д. Заполье, д. 4А											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735
отопление, Гкал/ч	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735	3,735
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+2,15	+2,15	+2,15	+2,15	+2,15	+2,15	+2,15	+2,15	+2,15	+2,15	+2,15
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365	6,365
Котельная д. Данилово											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Затраты тепла на собственные нужды станции в	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
горячей воде, Гкал/ч											
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+0,0364	+0,0364	+0,0364	+0,0364	+0,0364	+0,0364	+0,0364	+0,0364	+0,0364	+0,0364	+0,0364
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689	0,1689
Котельная пос. Брин-Наволоч											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отопление, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578
Котельная Школа с. Емецк											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197
отопление, Гкал/ч	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197	3,197
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+2,82	+2,82	+2,82	+2,82	+2,82	+2,82	+2,82	+2,82	+2,82	+2,82	+2,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169	6,0169
Котельная Комплекс д. Заполье, д. 21Е											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011
отопление, Гкал/ч	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011	2,011
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+1,427	+1,427	+1,427	+1,427	+1,427	+1,427	+1,427	+1,427	+1,427	+1,427	+1,427
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438
Котельная №1 пос. Двинской ул. Лесная, д. 62											
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
горячей воде, Гкал/ч, в том числе											
отопление, Гкал/ч	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902	2,5902
вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142	-0,0142
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716
Котельная № 2 пос. Двинской ул. Лесная-88-а											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление, Гкал/ч	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584
вентиляция, Гкал/ч	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584	1,0584
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+0,2598	+0,2598	+0,2598	+0,2598	+0,2598	+0,2598	+0,2598	+0,2598	+0,2598	+0,2598	+0,2598
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992	1,3992
Котельная Гараж с. Емецк, ул. Жолобова, д. 16											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление, Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
вентиляция, Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+0,848	+0,848	+0,848	+0,848	+0,848	+0,848	+0,848	+0,848	+0,848	+0,848	+0,848
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная д. Погост											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление, Гкал/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
вентиляция, Гкал/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+0,738	+0,738	+0,738	+0,738	+0,738	+0,738	+0,738	+0,738	+0,738	+0,738	+0,738
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная д. Заболотье											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление, Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
вентиляция, Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+0,697	+0,697	+0,697	+0,697	+0,697	+0,697	+0,697	+0,697	+0,697	+0,697	+0,697
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная пос. Светлый											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление, Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
вентиляция, Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+1,9	+1,9	+1,9	+1,9	+1,9	+1,9	+1,9	+1,9	+1,9	+1,9	+1,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
Котельная п. Белогорский											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907	5,15907
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215	0,0215
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,2101	0,2101	0,2101	0,2101	0,2101	0,2101	0,2101	0,2101	0,2101	0,2101	0,2101
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление, Гкал/ч	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903
вентиляция, Гкал/ч	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903	1,02903
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+3,9	+3,9	+3,9	+3,9	+3,9	+3,9	+3,9	+3,9	+3,9	+3,9	+3,9
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757	5,13757
Котельная ж/д ст. Паленьга											

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358	1,341358
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00435	0,00435	0,00435	0,00435	0,00435	0,00435	0,00435	0,00435	0,00435	0,00435	0,00435
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,0423	0,0423	0,0423	0,0423	0,0423	0,0423	0,0423	0,0423	0,0423	0,0423	0,0423
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление, Гкал/ч	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716	0,02716
вентиляция, Гкал/ч	0,20716	0,20716	0,20716	0,20716	0,20716	0,20716	0,20716	0,20716	0,20716	0,20716	0,20716
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+1,3	+1,3	+1,3	+1,3	+1,3	+1,3	+1,3	+1,3	+1,3	+1,3	+1,3
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958	1,336958
Котельная, пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
отопление, Гкал/ч	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
вентиляция, Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+1,82	+1,82	+1,82	+1,82	+1,82	+1,82	+1,82	+1,82	+1,82	+1,82	+1,82
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Котельная дер. Рембуево											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление, Гкал/ч	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207
вентиляция, Гкал/ч	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207	0,449207
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+4,1	+4,1	+4,1	+4,1	+4,1	+4,1	+4,1	+4,1	+4,1	+4,1	+4,1
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605	4,605
Котельная ул. Октябрьская											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	8,472	8,472	8,472	8,472	8,472	8,472	8,472	8,472	8,472	8,472	8,472
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление, Гкал/ч	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932
вентиляция, Гкал/ч	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932	7,7932
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+2,32	+2,32	+2,32	+2,32	+2,32	+2,32	+2,32	+2,32	+2,32	+2,32	+2,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
Котельная ул. Шубина											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление, Гкал/ч	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033-2044
вентиляция, Гкал/ч	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	+0,013	+0,013	+0,013	+0,013	+0,013	+0,013	+0,013	+0,013	+0,013	+0,013	+0,013
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09

з) 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 муниципального округа, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области, отсутствует.

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

Алгоритм расчета радиуса эффективного теплоснабжения следует применять в следующей редакции:

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

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

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

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

где

- $ДСО_{\text{тс}}$ - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
- n - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;
- $НД$ - норма доходности инвестированного капитала;
- $K_{\text{инв}}$ - 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

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

Состав системы водоподготовки представлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1

Установки водоподготовки

Наименование источника	Наименование системы водоподготовки	Производительность, м ³ /ч	Состав системы водоподготовки
Котельная № 1 пос. Усть-Пинега, ул. Лесная, д.47	отсутствует	-	-
Котельная № 2 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная, д.32А	отсутствует	-	-
Котельная № 3 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная, д.1	отсутствует	-	-
Котельная № 4 пос. Печки, ул. Строителей, д.6	отсутствует	-	-
Котельная д. Заполье, д. 4А	отсутствует	-	-
Котельная д. Данилово	отсутствует	-	-
Котельная с. Холмогоры, ул. Племзаводская, д. 18	отсутствует	-	-
Котельная д. Красное Село, д.40 Б	отсутствует	-	-
Котельная д. Анашкино	отсутствует	-	-
Котельная пос. Брин-Наволоок	отсутствует	-	-
Котельная Школа с. Емецк	отсутствует	-	-
Котельная Комплекс д. Заполье, д. 21Е	отсутствует	-	-
Котельная №1 пос. Двинской, ул. Лесная, д. 62	отсутствует	-	-
Котельная № 2 пос. Двинской, ул. Лесная-88-а	отсутствует	-	-
Котельная Гараж с. Емецк, ул. Жолобова, д. 1б	отсутствует	-	-
Котельная д. Погост	отсутствует	-	-
Котельная д. Заболотье	отсутствует	-	-
Котельная пос. Светлый	отсутствует	-	-
Котельная п. Белогорский	отсутствует	-	-
Котельная ж/д ст. Паленьга	отсутствует	-	-
Котельная, пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18	ХВО котельной	-	2 фильтра Катионит КУ-1, 2 фильтра Сульфуголь
Котельная дер. Рембуево	отсутствует	-	-
Котельная ул. Октябрьская	EKNITEX-100-8.1	2,5	установка дозирования, емкости, насос дозатор
Котельная ул. Шубина	EKNITEX-100-8.1	2,5	установка дозирования, емкости, насос дозатор

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения отсутствуют.

Согласно 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.

Баланс производительности водоподготовительных установок за 2023 год представлен в таблице 3.2.

Баланс производительности водоподготовительных установок за 2023 год

Параметр	Единицы измерения	Котельная, пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18	Котельная ул. Октябрьская	Котельная ул. Шубина
Производительность ВПУ	т/ч		2,5	2,5
Срок службы	лет		5	5
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	200	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,894	0,125	0,0875
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,894	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,388	0,9	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,106	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	4,4	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	20	30	19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,1	+2,375	+2,41
Доля резерва	%	240	95	96

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия остальных систем теплоснабжения и источников тепловой энергии отсутствуют, в связи с тем, что на расчетный срок строительство новых источников теплоснабжения и присоединение новых абонентов не планируется.

Тепловые сети источников теплоснабжения двухтрубные, закрытые. Утечка сетевой воды в системах теплоснабжения, через неплотности соединений и уплотнений трубопроводной арматуры и насосов, компенсируются на котельных подпиточной водой. Для заполнения тепловой сети и подпитки используется вода от централизованного водоснабжения.

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

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

а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа

Проектом схемы теплоснабжения предусматривается два варианта развития системы теплоснабжения Холмогорского муниципального округа Архангельской области.

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 сетей.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012г. (изменения от 10.01.2022 года)).

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

Вариант 2 предполагает:

1. Модернизация котельной, дер. Рембуево:
 - Замена запорной арматуры на водогрейных котлах.
 - Обслуживание насосного оборудования.
 - Капитальный ремонт кровли.
 - Утепление центральной сети отопления.
2. Автоматизация систем складирования топлива и топливоподачи на котельной, пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18.
3. Проведение плановых работ по ремонту и замене участков сетей с высокой степенью износа, частичное восстановление и ремонт тепловой изоляции сетей котельной, пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18.
4. Техническое перевооружение котельной поселок Светлый:
 - Замена (выносного) транспортера скребкового ТС-380.45.02.15;
 - Замена (кругового) транспортера ТСК-350.180.04.20;
 - Замена гидростанции 11 кВт;
 - Замена автоматического управления топливным складом «Живое дно»;
 - Замена дымовых труб ТД-400.21;
 - Замена топочная камера Котла КВУ-1500 на биотопливе со встроенным рекуператором и неподвижной колосниковой решеткой с дутьевым узлом;
 - Замена механической подачи топлива (бункер+гидротолкатель);
 - Замена теплообменника котла КВУ-1500 с группой безопасности;
 - Замена система очистки дымовых газов ЦН-15 с дымососом;
 - Замена участка газохода от дымососа до дымовой трубы;
 - Замена автоматической системы управления котлом КВУ-1500.
5. Строительство блочно-модульной котельной на газообразном топливе мощностью 12 МВт.
6. Реконструкция тепловых сетей на территории пос. Светлый Дн=20-200 мм L =3910 м (в двухтрубном исчислении).
7. Реконструкция котельной № 1 пос. Двинской:
 - Реконструкция котельной: реконструкция кровли;

- Реконструкция котельной в части замены котлов КВр-1,16 и КВр-2,0 мощностью 1,0 и 1,72 Гкал/час на котлы КВр-1,16 и КВр-2,0 мощностью 1,0 и 1,72 Гкал/час;
 - Реконструкция тепловых сетей на территории пос. Двинской Дн=40-200 мм L =1665 м (в двухтрубном исчислении).
8. Реконструкция тепловых сетей от котельной № 2 на территории пос. Двинской Дн=32-150 мм L =646 м (в двухтрубном исчислении).

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального округа

Вариант 1. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области предлагает сравнительно небольшие капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Вариант 2. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области предлагает более современное развитие, но для выполнения требуются большие капиталовложения с длительным сроком окупаемости.

В связи с низким остаточным ресурсом, изношенностью находящегося в эксплуатации оборудования котельных, наиболее приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения на территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области является 2 вариант развития.

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 муниципального 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

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях Холмогорского муниципального округа Архангельской области, отсутствуют.

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 источников тепловой энергии, с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения Холмогорского муниципального округа Архангельской области представлены в таблице 10.1.

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

В Холмогорском муниципальном округе Архангельской области отсутствуют системы теплоснабжения, в которых источники с комбинированной выработкой тепловой энергии и котельные функционируют совместно.

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

Мероприятия 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 на территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области не запланированы.

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

Переоборудование существующих источников тепловой энергии в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не предполагается.

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

Мероприятия 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, в рамках разработки Схемы теплоснабжения Холмогорского муниципального округа Архангельской области не предлагаются.

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественно по нагрузке отопления, согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

Отпуск тепловой энергии в сеть от котельных Холмогорского муниципального округа Архангельской области осуществляется путем качественного регулирования, по нагрузке отопления согласно утвержденным температурным графикам.

Температурный график центрального регулирования отпуска тепла с источников тепловой энергии представлен ниже:

Таблица 5.1

Температурный график ООО «Фарватер»: 86/66⁰С

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
8	41	36
6	43	37
4	46	39
2	48	40
0	50	42
-2	53	43
-4	55	44
-6	57	43
-8	60	47
-10	62	48
-11	63	49
-12	64	50
-13	66	51
-14	67	52
-16	69	53
-18	71	54
-19	73	55
-20	74	55
-22	76	57
-24	78	58
-26	81	59
-27	82	60
-28	83	61
-30	85	62
-32	86	64
-33	86	66

Таблица 5.2

Температурный график ООО «Штиль», ООО «Емецкое ТСП», ООО «Северная Двина», ООО «Северный дом», ООО «Теплоснабжающее предприятие Холмогоры», ООО «Холмогорское теплоснабжающее предприятие»: 95/70⁰С

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
8	46	39
6	49	40
4	51	42
2	54	44
0	56	46
-2	59	48
-4	62	50
-6	64	52
-8	66	53
-10	69	54
-11	70	54
-12	71	55
-13	73	56
-14	74	56
-16	76	58
-18	79	60
-19	80	60
-20	81	61
-22	84	63
-24	86	64
-26	89	66
-27	90	67
-28	91	68
-30	94	69
-31	95	70

Таблица 5.3

Температурный график ООО «ЕмецкСтройСервис»: 80/70⁰С

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
8	46	36
6	48	38
4	50	40
2	51	41
0	52	42
-2	54	44
-4	56	46
-6	58	48
-8	60	50
-10	62	52
-12	64	54
-14	66	56
-16	68	58
-18	69	59
-20	70	60
-22	72	62
-24	74	64
-26	76	66
-28	78	68
-30	79	69
-32	80	70

Таблица 5.4

Температурный график ООО «Северная Энергетическая Компания» 85/60⁰С

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
8,00	43	37
7,00	44	38
6,00	46	39
5,00	47	40
4,00	49	41
3,00	50	42
2,00	52	43
1,00	53	44
0,00	54	45
-1,00	56	46
-2,00	57	47
-3,00	59	47
-4,00	60	48
-5,00	61	49
-6,00	63	50
-7,00	64	51
-8,00	66	52
-9,00	67	53
-10,00	68	54
-11,00	70	54
-12,00	71	55
-13,00	72	56
-14,00	74	57
-15,00	75	58
-16,00	76	58
-17,00	77	59
-18,00	79	59
-19,00	80	60
-20,00	81	60
-21,00	83	60
-22,00	84	60
-23,00	85	60

Таблица 5.5

Температурный график ООО «НЕЙТРАЛЬ»: 85/60⁰С

температура воздуха ⁰ С	температура под. тр-од. ⁰ С	температура обр. тр-од.
10	35	27
9	36	26
8	38	28
7	39	29
6	41	30
5	42	31
4	44	33
3	45	34
2	47	35
1	48	36
0	53	39
-1	54	40
-2	56	41
-3	57	42
-4	59	43
-5	60	44
-6	62	45
-7	63	46
-8	65	47
-9	66	48
-10	68	50
-11	69	51

температура воздуха °С	температура под. тр-од. °С	температура обр. тр-од.
-12	71	52
-13	72	53
-14	74	54
-15	75	55
-16	77	56
-17	78	56
-18	80	58
-19	81	58
-20	83	59
-21	84	59
-22-32	85	60

Таблица 5.6

Температурный график ООО «Пинега»: 85/60°С

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
8	43	37
7	44	38
6	46	39
5	47	40
4	49	41
3	50	42
2	52	43
1	53	44
0	54	45
-1	56	46
-2	57	47
-3	59	47
-4	60	48
-5	61	49
-6	63	50
-7	64	51
-8	66	52
-9	67	53
-10	68	54
-11	70	54
-12	71	55
-13	72	56
-14	74	57
-15	75	58
-16	76	58
-17	77	59
-18	79	59
-19	80	60
-20	81	60
-21	83	60
-22	84	60
-23--32	85	60

Таблица 5.7

Температурный график ООО «КМ ТЭР»: 80/60°С

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
8	38,20	33,70
7	39,40	34,50
6	40,60	35,30
5	41,80	36,10
4	42,92	36,86
3	44,04	37,62
2	45,16	38,38
1	46,28	39,14
0	47,40	39,90

температура воздуха	температура под. тр-од.	температура обр. тр-од.
-1	48,48	40,58
-2	49,56	41,26
-3	50,64	41,94
-4	51,72	42,62
-5	52,80	43,30
-6	53,82	43,96
-7	54,84	44,62
-8	55,86	45,28
-9	56,88	45,94
-10	57,90	46,60
-11	58,90	47,22
-12	59,90	47,84
-13	60,90	48,46
-14	61,90	49,08
-15	62,90	49,70
-16	63,88	50,30
-17	64,86	50,90
-18	65,84	51,50
-19	66,82	52,10
-20	67,80	52,70
-21	68,76	53,28
-22	69,72	53,86
-23	70,68	54,44
-24	71,64	55,02
-25	72,60	55,60
-26	73,52	56,16
-27	74,44	56,72
-28	75,36	57,28
-29	76,28	57,84
-30	77,20	58,40
-31	78,12	58,93
-32	79,04	59,46
-33	80,00	60,00

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

В таблице 5.8 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Таблица 5.8

Параметры перспективной установленной тепловой мощности

№ п/п	Адрес или наименование источника теплоснабжения	Тепловая мощность установленная, Гкал/час	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
ООО «Фарватер»			
1	Котельная № 1 пос. Усть-Пинега, ул. Лесная, д.47	4,3	4,3
2	Котельная № 2 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная, д.32А	1,8	1,8
3	Котельная № 3 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная, д.1	0,229	0,229
4	Котельная № 4 пос. Печки, ул. Строителей, д.6	2,0	2,0
	Всего по организации ООО «Фарватер»:	8,329	8,329
ООО «Штиль»			
5	Котельная д. Заполье, д. 4А	6,4	6,4
6	Котельная д. Данилово	0,172	0,172
7	Котельная с. Холмогоры, ул. Племзаводская, д. 18	3,44	3,44

№ п/п	Адрес или наименование источника теплоснабжения	Тепловая мощность установленная, Гкал/час	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/ч
8	Котельная д. Красное Село, д.40 Б	3,01	3,01
9	Котельная д. Анашкино	1,315	1,315
	Всего по организации ООО «Штиль»:	14,337	14,337
ООО «Емецкое ТСП»			
10	Котельная пос. Брин-Наволоок	2,6	2,6
11	Котельная Школа с. Емецк	6,02	6,02
12	Котельная Комплекс д. Заполье, д. 21Е	3,44	3,44
	Всего по организации ООО «Емецкое ТСП»:	12,06	12,06
ООО «Северная Двина»			
13	Котельная №1 пос. Двинской, ул. Лесная, д. 62	2,72	2,72
	Всего по организации ООО «Северная Двина»:	2,72	2,72
ООО «Северный Дом»			
14	Котельная № 2 пос. Двинской, ул. Лесная-88-а	1,9	1,9
	Всего по организации ООО «Северный Дом»:	1,9	1,9
ООО «ЕмецкСтройСервис»			
15	Котельная Гараж с. Емецк, ул. Жолобова, д. 1б	1,0	1,0
16	Котельная д. Погост	1,0	1,0
17	Котельная д. Заболотье	1,0	1,0
	Всего по организации ООО «ЕмецкСтройСервис»:	3,0	0
ООО «КМ ТЭР»			
18	Котельная пос. Светлый	5,16	5,16
	Всего по организации ООО «КМ ТЭР»:	5,16	5,16
ООО «Пинега»			
19	Котельная п. Белогорский	5,15907	5,15907
20	Котельная ж/д ст. Паленьга	1,341358	1,341358
	Всего по организации ООО «Пинега»:	6,500428	6,500428
ООО «Северная Энергетическая Компания»			
21	Котельная, пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18	18,0	18,0
	Всего по организации ООО «Северная Энергетическая Компания»:	18,0	18,0
ООО «НЕЙТРАЛЬ»			
22	Котельная дер. Рембуево	4,62	4,62
	Всего по организации ООО «НЕЙТРАЛЬ»:	4,62	4,62
ООО «ТСП Холмогорь»			
23	Котельная ул. Октябрьская	10,32	10,32
	Всего по организации ООО «ТСП Холмогорь»:	10,32	10,32
ООО «Холмогорское ТСП»			
24	Котельная ул. Шубина	5,16	5,16
	Всего по организации ООО «Холмогорское ТСП»:	5,16	5,16
Общий итог по Холмогорскому МО Архангельской области:		92,1063	92,1063

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, а также местных видов топлива 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)

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, не предусматриваются.

б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального округа

Мероприятия по данному пункту на территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области не предусматриваются.

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

На территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

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

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

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

На протяжении всего срока эксплуатации объекта планируется проведение плановых работ по ремонту и замене участков сетей с высокой степенью износа, частичное восстановление и ремонт тепловой изоляции сетей на котельной пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18.

Утепление центральной сети отопления котельной, дер. Рембуево.

В 2025-2039 гг. планируется реконструкция тепловых сетей на территории пос. Светлый $D_n=20-200$ мм $L=3910$ м (в двухтрубном исчислении).

В 2025-2040 гг. планируется реконструкция тепловых сетей на территории пос. Двинской $D_n=40-200$ мм $L=1665$ м (в двухтрубном исчислении).

В 2025-2034 гг. планируется реконструкция тепловых сетей от котельной № 2 на территории пос. Двинской $D_n=32-150$ мм $L=646$ м (в двухтрубном исчислении).

РАЗДЕЛ 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В 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 Холмогорского муниципального округа Архангельской области система централизованного горячего водоснабжения есть в котельной пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18. Система ГВС подключена по открытой схеме. Но в связи с тем, что к ГВС подключены организации, для перевода данных систем в закрытые нет необходимости.

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 Холмогорского муниципального округа Архангельской области система централизованного горячего водоснабжения есть в котельной пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18. Система ГВС подключена по открытой схеме. Но в связи с тем, что к ГВС подключены организации, для перевода данных систем в закрытые нет необходимости.

РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"

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

Основным видом топлива в котельных Холмогорского муниципального округа Архангельской области является твердое топливо – дрова/древесная щепа.

На двух котельных в качестве основного топлива используется уголь:

- Котельная д. Заполье, д. 4А;
- Котельная дер. Рембуево.

На котельной д. Данилово основным топливом является твердое топливо – пеллеты.

В 2025 году планируется строительство блочно-модульной котельной на газообразном топливе мощностью 12 МВт, вместо котельной ул. Октябрьская на древесном топливе.

Доля использования топлива составляет 100%.

Перспективные топливные балансы представлены в таблице 8.1.

Перспективные топливные балансы

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2044
Котельная № 1 пос. Усть-Пинега, ул. Лесная, д.47							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	6228,127	6228,127	6228,127	6228,127	6228,127	6228,127
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	226,5	226,5	226,5	226,5	226,5	226,5
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	1410,7	1410,7	1410,7	1410,7	1410,7	1410,7
Годовой расход натурального топлива	тн	5303,3	5303,3	5303,3	5303,3	5303,3	5303,3
Котельная № 2 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная, д.32А							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	3037,418	3037,418	3037,418	3037,418	3037,418	3037,418
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	707,41	707,41	707,41	707,41	707,41	707,41
Годовой расход натурального топлива	тн	2659,5	2659,5	2659,5	2659,5	2659,5	2659,5
Котельная № 3 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная, д.1							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	491,638	491,638	491,638	491,638	491,638	491,638
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9	133,9
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2044
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	65,83	65,83	65,83	65,83	65,83	65,83
Годовой расход натурального топлива	тн	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5
Котельная № 4 пос. Печки, ул. Строителей, д.6							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	2290,865	2290,865	2290,865	2290,865	2290,865	2290,865
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	518,7	518,7	518,7	518,7	518,7	518,7
Годовой расход натурального топлива	тн	1949,82	1949,82	1949,82	1949,82	1949,82	1949,82
Котельная с. Холмогоры, ул. Племзаводская, д. 18							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	3675,0	3675,0	3675,0	3675,0	3675,0	3675,0
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	224,03	224,03	224,03	224,03	224,03	224,03
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2044
Годовой расход условного топлива	т.у.т	823,31	823,31	823,31	823,31	823,31	823,31
Годовой расход натурального топлива	тн	3095,2	3095,2	3095,2	3095,2	3095,2	3095,2
Котельная д. Красное Село, д.40 Б							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	2572,0	2572,0	2572,0	2572,0	2572,0	2572,0
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	238,55	238,55	238,55	238,55	238,55	238,55
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	613,6	613,6	613,6	613,6	613,6	613,6
Годовой расход натурального топлива	тн	2306,6	2306,6	2306,6	2306,6	2306,6	2306,6
Котельная д. Анашкино							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1505,0	1505,0	1505,0	1505,0	1505,0	1505,0
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	262,87	262,87	262,87	262,87	262,87	262,87
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	395,62	395,62	395,62	395,62	395,62	395,62
Годовой расход натурального топлива	тн	1487,3	1487,3	1487,3	1487,3	1487,3	1487,3
Котельная д. Заполье, д. 4А							
Производство тепловой энергии	Гкал	13791,0	13791,0	13791,0	13791,0	13791,0	13791,0

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2044
(всего)							
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	272,08	272,08	272,08	272,08	272,08	272,08
Вид основного топлива		Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Годовой расход условного топлива	т.у.т	3752,3	3752,3	3752,3	3752,3	3752,3	3752,3
Годовой расход натурального топлива	тн	4956,7	4956,7	4956,7	4956,7	4956,7	4956,7
Котельная д. Данилово							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	241,513	241,513	241,513	241,513	241,513	241,513
Вид основного топлива		Пеллеты	Пеллеты	Пеллеты	Пеллеты	Пеллеты	Пеллеты
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
Годовой расход условного топлива	т.у.т	70,04	70,04	70,04	70,04	70,04	70,04
Годовой расход натурального топлива	тн	117,51	117,51	117,51	117,51	117,51	117,51
Котельная «Брин-Наволоку»							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	7108	7108	7108	7108	7108	7108
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	229,99	229,99	229,99	229,99	229,99	229,99
Вид основного топлива		Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2044
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	1634,8	1634,8	1634,8	1634,8	1634,8	1634,8
Годовой расход натурального топлива	тн	6145,75	6145,75	6145,75	6145,75	6145,75	6145,75
Котельная Комплекс д. Заполье, д. 21Е							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	4719,7	4719,7	4719,7	4719,7	4719,7	4719,7
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	196,77	196,77	196,77	196,77	196,77	196,77
Вид основного топлива		Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	822,44	822,44	822,44	822,44	822,44	822,44
Годовой расход натурального топлива	тн	3091,9	3091,9	3091,9	3091,9	3091,9	3091,9
Котельная Школа с. Емецк							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	9439,6	9439,6	9439,6	9439,6	9439,6	9439,6
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	206,31	206,31	206,31	206,31	206,31	206,31
Вид основного топлива		Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2044
Годовой расход условного топлива	т.у.т	1947,5	1947,5	1947,5	1947,5	1947,5	1947,5
Годовой расход натурального топлива	тн	7321,4	7321,4	7321,4	7321,4	7321,4	7321,4
Котельная №1 пос. Двинской, ул. Лесная, д. 62							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	3763,1	3763,1	3763,1	3763,1	3763,1	3763,1
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	216,25	216,25	216,25	216,25	216,25	216,25
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	813,8	813,8	813,8	813,8	813,8	813,8
Годовой расход натурального топлива	тн	3059,3	3059,3	3059,3	3059,3	3059,3	3059,3
Котельная № 2 пос. Двинской, ул. Лесная-88-а							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	2827,5	2827,5	2827,5	2827,5	2827,5	2827,5
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	252,36	252,36	252,36	252,36	252,36	252,36
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	713,55	713,55	713,55	713,55	713,55	713,55
Годовой расход натурального топлива	тн	2682,51	2682,51	2682,51	2682,51	2682,51	2682,51
Котельная Гараж с. Емецк, ул. Жолобова, д. 16; Котельная д. Погост; Котельная д. Заболотье							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	2282,807	2282,807	2282,807	2282,807	2282,807	2282,807

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2044
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	272,0	272,0	272,0	272,0	272,0	272,0
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	620,92	620,92	620,92	620,92	620,92	620,92
Годовой расход натурального топлива	тн	2334,3	2334,3	2334,3	2334,3	2334,3	2334,3
Котельная пос. Светлый							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	12246,0	12246,0	12246,0	12246,0	12246,0	12246,0
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0	210,0
Вид основного топлива		Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	2571,66	2571,66	2571,66	2571,66	2571,66	2571,66
Годовой расход натурального топлива	тн	9667,9	9667,9	9667,9	9667,9	9667,9	9667,9
Котельная п. Белогорский							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	7478,241	7478,241	7478,241	7478,241	7478,241	7478,241
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	241,27	241,27	241,27	241,27	241,27	241,27
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2044
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	1804,3	1804,3	1804,3	1804,3	1804,3	1804,3
Годовой расход натурального топлива	тн	6783,0	6783,0	6783,0	6783,0	6783,0	6783,0
Котельная ж/д ст. Паленьга							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1492,14	1492,14	1492,14	1492,14	1492,14	1492,14
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0	240,0
Вид основного топлива		Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова	Дрова
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	358,1	358,1	358,1	358,1	358,1	358,1
Годовой расход натурального топлива	тн	1346,3	1346,3	1346,3	1346,3	1346,3	1346,3
Котельная, пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	30661,0	30661,0	30661,0	30661,0	30661,0	30661,0
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	245,53	245,53	245,53	245,53	245,53	245,53
Вид основного топлива		Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	7528,2	7528,2	7528,2	7528,2	7528,2	7528,2

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2044
Годовой расход натурального топлива	тн	28301,5	28301,5	28301,5	28301,5	28301,5	28301,5
Котельная дер. Рембуево							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	3593,7	3593,7	3593,7	3593,7	3593,7	3593,7
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0	276,0
Вид основного топлива		Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный
Вид резервного топлива		Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный
Вид аварийного топлива		Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
Годовой расход условного топлива	т.у.т	991,9	991,9	991,9	991,9	991,9	991,9
Годовой расход натурального топлива	тн	1310,3	1310,3	1310,3	1310,3	1310,3	1310,3
Котельная ул. Октябрьская							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	24266,6	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	204,68	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Вид основного топлива		Древесная щепка	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ	Природный газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Годовой расход условного топлива	т.у.т	4966,9	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива	тн	18672,51	-	-	-	-	-
Котельная ул. Шубина							
Производство тепловой энергии (всего)	Гкал	11129,4	11129,4	11129,4	11129,4	11129,4	11129,4

Наименование	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2044
Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	209,42	209,42	209,42	209,42	209,42	209,42
Вид основного топлива		Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа	Древесная щепа
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Годовой расход условного топлива	т.у.т	2330,72	2330,72	2330,72	2330,72	2330,72	2330,72
Годовой расход натурального топлива	тн	8762,10	8762,10	8762,10	8762,10	8762,10	8762,10

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

Основным видом топлива в котельных Холмогорского муниципального округа Архангельской области является твердое топливо – дрова/древесная щепа.

На двух котельных в качестве основного топлива используется уголь:

- Котельная д. Заполье, д. 4А;
- Котельная дер. Рембуево.

На котельной д. Данилово основным топливом является твердое топливо – пеллеты.

Доля использования топлива составляет 100 %.

Возобновляемые источники тепловой энергии на территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области не используются

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 нижней теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки представлено в таблице 8.2.

Таблица 8.2

Описание особенностей характеристик топлив

Показатели	Основное топливо	Резервное топливо	Аварийное топливо
Котельная № 1 пос. Усть-Пинега, ул. Лесная, д.47 Котельная № 2 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная, д.32А Котельная № 3 пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная, д.1 Котельная № 4 пос. Печки, ул. Строителей, д.6			
Вид топлива	Дрова	Нет	Нет
Марка топлива	н/д	Нет	Нет
Поставщик топлива	н/д	Нет	Нет
Способ доставки на котельную	автотранспорт	Нет	Нет
Откуда осуществляется поставка (место)	н/д	Нет	Нет
Периодичность поставки	в соответствии с заявками	Нет	Нет
Котельная д. Заполье, д. 4А Котельная с. Холмогоры, ул. Племзаводская, д. 18 Котельная д. Красное Село, д.40 Б Котельная д. Анашкино			
Вид топлива	Дрова	Нет	Нет
Марка топлива	н/д	Нет	Нет
Поставщик топлива	н/д	Нет	Нет
Способ доставки на котельную	автотранспорт	Нет	Нет
Откуда осуществляется поставка (место)	н/д	Нет	Нет
Периодичность поставки	в соответствии с заявками	Нет	Нет
Котельная д. Данилово			
Вид топлива	Пеллеты	Нет	Нет
Марка топлива	н/д	Нет	Нет
Поставщик топлива	н/д	Нет	Нет
Способ доставки на котельную	автотранспорт	Нет	Нет
Откуда осуществляется поставка (место)	н/д	Нет	Нет
Периодичность поставки	в соответствии с заявками	Нет	Нет
Котельная д. Заполье, д. 4А			
Вид топлива	Уголь каменный	Нет	Нет

Показатели	Основное топливо	Резервное топливо	Аварийное топливо
Марка топлива	н/д	Нет	Нет
Поставщик топлива	н/д	Нет	Нет
Способ доставки на котельную	н/д	Нет	Нет
Откуда осуществляется поставка (место)	н/д	Нет	Нет
Периодичность поставки	н/д	Нет	Нет
Котельная пос. Брин-Наволок Котельная Школа с. Емецк Котельная Комплекс д. Заполье, д. 21Е			
Вид топлива	Древесная щепа	Нет	Нет
Марка топлива	Древесная щепа	Нет	Нет
Поставщик топлива	н/д	Нет	Нет
Способ доставки на котельную	автомобильный	Нет	Нет
Откуда осуществляется поставка (место)	н/д	Нет	Нет
Периодичность поставки	По заявке	Нет	Нет
Котельная №1 пос. Двинской, ул. Лесная, д. 62 Котельная № 2 пос. Двинской, ул. Лесная-88-а			
Вид топлива	Дрова	Нет	Нет
Марка топлива	Дрова	Нет	Нет
Поставщик топлива	н/д	Нет	Нет
Способ доставки на котельную	автотранспорт	Нет	Нет
Откуда осуществляется поставка (место)	н/д	Нет	Нет
Периодичность поставки	в соответствии с заявками	Нет	Нет
Котельная Гараж с. Емецк, ул. Жолобова, д. 16 Котельная д. Погост Котельная д. Заболотье			
Вид топлива	Дрова	Дрова	Дрова
Марка топлива	Дрова	Дрова	Дрова
Поставщик топлива	Заготовка		
Способ доставки	Автотранспорт		
Откуда осуществляется поставка (место)	Делянки		
Периодичность поставки	Постоянно		
Котельная пос. Светлый			
Вид топлива	Древесная щепа	Нет	Нет
Марка топлива	Древесная щепа	Нет	Нет
Поставщик топлива	п. Светлый	Нет	Нет
Способ доставки	автомобильный	Нет	Нет
Откуда осуществляется поставка (место)	п. Светлый	Нет	Нет
Периодичность поставки	По заявке	Нет	Нет
Котельная п. Белогорский, Котельная ж/д ст. Паленьга			
Вид топлива	Дрова	Дрова	Нет
Марка топлива	Дрова		Нет
Поставщик топлива	ИП «Губеладзе В. Ш.», ИП Субботин Ю. В.»		Нет
Способ доставки	Автотранспорт		Нет
Откуда осуществляется поставка (место)	-		Нет
Периодичность поставки	В течение года		Нет
Котельная дер. Рембуево			
Вид топлива	Уголь каменный	Уголь каменный	Уголь каменный
Марка топлива	Д	Д	Д
Поставщик топлива	ООО ТД «Ресурс»	ООО ТД «Ресурс»	ООО ТД «Ресурс»
Способ доставки	Автотранспорт	Автотранспорт	Автотранспорт
Откуда осуществляется поставка (место)	г. Архангельск	г. Архангельск	г. Архангельск
Периодичность поставки	1 раз в месяц	1 раз в месяц	1 раз в месяц
Котельная ул. Октябрьская			

Показатели	Основное топливо	Резервное топливо	Аварийное топливо
Вид топлива	Древесное топливо	Дрова	
Марка топлива			
Поставщик топлива	ООО «Тепло Строй»		
Способ доставки	автотранспорт		
Откуда осуществляется поставка (место)	П Двинской Березник		
Периодичность поставки	постоянно		
Котельная ул. Шубина			
Вид топлива	Древесное топливо	Дрова	
Марка топлива			
Поставщик топлива	ООО «Экотоп»		
Способ доставки	автотранспорт		
Откуда осуществляется поставка (место)	П. Двинской Березник		
Периодичность поставки	постоянно		

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

Преобладающим видом топлива на всех котельных на территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области являются дрова/древесная щепа. Доля использования топлива на источниках централизованного теплоснабжения составляет 100%.

д) приоритетное направление развития топливного баланса городского поселения

В 2025 году планируется строительство блочно-модульной котельной на газообразном топливе мощностью 12 МВт, вместо котельной ул. Октябрьская на древесном топливе.

РАЗДЕЛ 9 "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 9.1.

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 9.1.

Таблица 9.1

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

№ п/п	Мероприятие	Год реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб (с НДС)								Источник финансирования	
			в т.ч. по годам									
			Всего	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030-2043 г.		
1	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии											
1.1	Модернизация котельной, дер. Рембуево:	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д
1.1.1	Замена запорной арматуры на водогрейных котлах;	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д
1.1.2	Обслуживание насосного оборудования;	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д
1.1.3	Капитальный ремонт кровли;	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	н/д
1.2	Автоматизация систем складирования топлива и топливоподачи на котельной пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18.	2024-2026	68000,0	68000,0								Собственные средства
1.3.	Техническое перевооружение котельной поселок Светлый:	2026-2031	58800	-	-	9800	9800	9800	9800	19600		Кредитные средства
1.3.1	Замена (выносного) транспортера скребкового ТС-380.45.02.15.	2026	-	-	-	2200	-	-	-	-		Кредитные средства
1.3.2	Замена (кругового) транспортера ТСК-350.180.04.20.	2026	-	-	-	2100	-	-	-	-		Кредитные средства
1.3.3	Замена гидростанции 11 кВт	2026	-	-	-	500	-	-	-	-		Кредитные средства
1.3.4	Замена автоматического управления топливным складом «Живое дно»	2026	-	-	-	1000	-	-	-	-		Кредитные средства

1.3.5	Замена дымовых труб ТД-400.21	2026	-	-	-	4000	-	-	-	-	Кредитные средства
1.3.6	Замена топочная камера Котла КВУ-1500 на биотопливе со встроенным рекуператором и неподвижной колосниковой решеткой с дутьевым узлом	2027-2028	-	-	-	-	7800	7800	-	-	Кредитные средства
1.3.7	Замена механической подачи топлива (бункер+гидротолкатель)	2027-2028	-	-	-	-	2000	2000	-	-	Кредитные средства
1.3.8	Замена теплообменника котла КВУ-1500 с группой безопасности	2029-2030	-	-	-	-	-	-	9800	9800	Кредитные средства
1.3.9	Замена система очистки дымовых газов ЦН-15 с дымососом	2031	-	-	-	-	-	-	-	4700	Кредитные средства
1.3.10	Замена участка газохода от дымососа до дымовой трубы	2031	-	-	-	-	-	-	-	800	Кредитные средства
1.3.11	Замена автоматической системы управления котлом КВУ-1500	2031	-	-	-	-	-	-	-	4300	Кредитные средства
1.4	Строительство блочно-модульной котельной на газообразном топливе мощностью 12 МВт (ООО ТСП Холмогоры)	2025	н/д	-	н/д	-	-	-	-	-	н/д
1.5	Реконструкция котельной № 1 пос. Двинской:	2025-2040	79868,67	-	7019,389	5275,6886	5275,689	5275,689	7674,355	49347,86	Кредитные средства
1.5.1	Реконструкция котельной: реконструкция кровли.	2025-2040	1743,7	-	1743,7	-	-	-	-	-	Кредитные средства
1.5.2	Реконструкция котельной в части замены котлов КВр-1,16 и КВр-2,0 мощностью 1,0 и 1,72 Гкал/час на котлы КВр-1,16 и КВр-2,0 мощностью 1,0 и 1,72 Гкал/час.	2025-2040	4265,332	-	-	-	-	-	2398,666	1866,666	Кредитные средства
2	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей										
2.1	Утепление центральной сети отопления котельной, дер. Рембуево.	н/д	н/д	-	-	-	-	-	-	-	н/д

2.2	Проведение плановых работ по ремонту и замене участков сетей с высокой степенью износа, частичное восстановление и ремонт тепловой изоляции сетей котельной пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18.	На протяжении всего срока эксплуатации объекта	Не определены	-	-	-	-	-	-	-	Собственные средства
2.3	Реконструкция тепловых сетей на территории пос. Светлый Дн=20-200 мм L =3910 м (в двухтрубном исчислении).	2025-2039	63341,12193	-	4222,741 46	4222,741 46	4222,741 46	4222,741 46	4222,741 46	42227,41 46	Кредитные средства
2.4	Реконструкция тепловых сетей на территории пос. Двинской Дн=40-200 мм L =1665 м (в двухтрубном исчислении).	2025-2040	73859,64	-	5275,688 60	5275,688 60	5275,688 60	5275,688 60	5275,688 60	47481,19 7	Кредитные средства
2.5	Реконструкция тепловых сетей от котельной № 2 на территории пос. Двинской Дн=32-150 мм L =646 м (в двухтрубном исчислении)	2025-2034	23056,02000	-	2561,78	2561,78	2561,78	2561,78	2561,78	10247,12	Кредитные средства
3	Предложения по обеспечению надежности теплоснабжения и бесперебойной работы систем теплоснабжения, по выявлению потенциальных угроз для их работы										
3.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке, кроме того объем средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

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) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

На территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области система централизованного горячего водоснабжения есть в котельной пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18. Система ГВС подключена по открытой схеме. Но в связи с тем, что к ГВС подключены организации, для перевода данных систем в закрытые нет необходимости.

Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не требуются.

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.

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 отсутствует.

РАЗДЕЛ 10 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)"

а) решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

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.

На территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области в сфере теплоснабжения осуществляют деятельность 12 теплоснабжающих организаций:

- ООО «Фарватер»;
- ООО «Штиль»;
- ООО «Емецкое ТСП»;
- ООО «Северная Двина»;
- ООО «Северный дом»;
- ООО «ЕмецкСтройСервис»;
- ООО «КМ ТеплоЭнергоРесурс»;
- ООО «Пинега»;
- ООО «Северная энергетическая компания»;
- ООО «Нейтраль»;
- ООО «ТСП Холмогорь»;
- ООО «Холмогорское ТСП».

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), определённых в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения схемы теплоснабжения.

Зоны действия ЕТО приняты согласно границе расположения потребителей, подключенных к источникам теплоснабжения.

Таблица 10.1

Перечень зон действия систем теплоснабжения

Теплоснабжающие организации	Перечень систем теплоснабжения
ООО «Фарватер»	Котельная № 1, пос. Усть-Пинега, ул. Лесная д.47
	Котельная № 2, пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная д.32а
	Котельная № 3, пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная д. 1
	Котельная № 4, пос. Печки ул. Строителей д.6
ООО «Штиль»	Котельная д. Заполье, д. 4А
	Котельная д. Данилово

	Котельная с. Холмогоры, ул. Племзаводская, д. 18
	Котельная д. Красное Село, д.40 Б
	Котельная д. Анашкино
ООО «Емецкое ТСП»	Котельная пос. Брин-Наволоч
	Котельная Школа с. Емецк
	Котельная Комплекс д. Заполье, д. 21Е
ООО «Северная Двина»	Котельная №1 пос. Двинской, ул. Лесная, д. 62
ООО «Северный Дом»	Котельная № 2 пос. Двинской, ул. Лесная-88-а
ООО «ЕмецкСтройСервис»	Котельная Гараж с. Емецк, ул. Жолобова, д. 16
	Котельная д. Погост
	Котельная д. Заболотье
ООО «КМ ТЭР»	Котельная поселок Светлый, дом №34
ООО «Пинега»	Котельная п. Белогорский
	Котельная ж/д ст. Паленьга
ООО «Северная Энергетическая Компания»	Котельная, пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18
ООО «НЕЙТРАЛЬ»	Котельная, дер. Рембуево
ООО «Теплоснабжающее предприятие Холмогоры»	Котельная с. Холмогоры, ул. Племзаводская, д. 18
ООО «Холмогорское теплоснабжающее предприятие»	Котельная ул. Шубина. с. Холмогоры

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления поселения, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца со дня размещения в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также со дня размещения решения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны (зон) ее деятельности. К указанной заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии или с квитанцией о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде, подписанной электронной подписью уполномоченного лица соответствующего налогового органа. Заявка на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации не может быть отозвана или изменена (за исключением случая наступления обстоятельств непреодолимой силы).

Орган местного самоуправления поселения, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 3 рабочих дней со дня окончания срока подачи заявок на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации обязан разместить сведения о принятых заявках на официальном сайте соответственно поселения (при наличии официального сайта поселения), городского округа (при наличии официального сайта городского округа), органов исполнительной власти городов федерального значения в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальные сайты).

В соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям.

В соответствии с п. 7 Правил организации теплоснабжения в 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.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;
- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

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.

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

Информация о заявках теплоснабжающих организаций, поданных на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области, за 2023 год отсутствует.

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

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 23 постановления Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения представлен в таблице 10.2.

Таблица 10.2

Теплоснабжающие организации	Перечень систем теплоснабжения
ООО «Фарватер»	Котельная № 1, пос. Усть-Пинега, ул. Лесная д.47
	Котельная № 2, пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная д.32а
	Котельная № 3, пос. Усть-Пинега, ул. Гаражная д. 1
	Котельная № 4, пос. Печки ул. Строителей д.6
ООО «Штиль»	Котельная д. Заполье, д. 4А
	Котельная д. Данилово
	Котельная с. Холмогоры, ул. Племзаводская, д. 18
	Котельная д. Красное Село, д.40 Б
	Котельная д. Анашкино
ООО «Емецкое ТСП»	Котельная пос. Брин-Наволоч
	Котельная Школа с. Емецк
	Котельная Комплекс д. Заполье, д. 21Е
ООО «Северная Двина»	Котельная №1 пос. Двинской, ул. Лесная, д. 62
ООО «Северный Дом»	Котельная № 2 пос. Двинской, ул. Лесная-88-а
ООО «ЕмецкСтройСервис»	Котельная Гараж с. Емецк, ул. Жолобова, д. 1б
	Котельная д. Погост
	Котельная д. Заболотье
ООО «КМ ТЭР»	Котельная поселок Светлый, дом №34
ООО «Пинега»	Котельная п. Белогорский
	Котельная ж/д ст. Паленьга
ООО «Северная Энергетическая Компания»	Котельная, пос. Луковецкий, ул. Приозерная, д.18
ООО «НЕЙТРАЛЬ»	Котельная, дер. Рембуево
ООО «Теплоснабжающее предприятие Холмогоры»	Котельная с. Холмогоры, ул. Племзаводская, д. 18
ООО «Холмогорское теплоснабжающее предприятие»	Котельная ул. Шубина. с. Холмогоры

РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

- 1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;
- 2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;
- 3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

Перераспределение тепловой энергии между источниками тепловой энергии производиться не будет.

РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"

В соответствии со статьей 15 п.6 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении» «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003 г. № 580. На основании статьи 225 ГК РФ по истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

Бесхозных тепловых сетей на территории Холмогорского муниципального округа Архангельской области не выявлено.

РАЗДЕЛ 13 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА"

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

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 не предусмотрено.

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

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 отсутствуют.

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

Предложения 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

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 в актуализированной схеме теплоснабжения отсутствуют.

е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Архангельской области) 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.

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.

РАЗДЕЛ 14 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ХОЛМОГОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ "

Индикаторы развития систем теплоснабжения Холмогорского муниципального округа Архангельской области представлены в таблице 14.1.

Индикаторы развития систем теплоснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	ООО «Фарватер»	ООО «Штиль»	ООО «Емецкое ТСП»	ООО «Северная Двина»	ООО «Северный Дом»	ООО «ЕмецСтрой Сервис»
Средневзвешенный срок службы основного оборудования источника теплоснабжения	лет	7,6	8; 6; 6; Бельше 10; 2	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	-	-	0,671
Собственные нужды	%	2,6	2,838	н/д	0,9	0,3	1,038
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	252,2	247,8102	н/д	216,25	252,36	0,811
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	33,9	34,272	н/д	18,5	н/д	22,53
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	0,10	0,0348	н/д	0,13	0,11	н/д
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0
Доля источников теплоснабжения оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	0	0	0	0	0	0
Доля источников теплоснабжения оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества источников теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0
Доля источников теплоснабжения оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества источников теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных источников теплоснабжения без обслуживающего персонала (от общего количества источников теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных источников теплоснабжения без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от источников теплоснабжения	1/год	0		0	0	0	0
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от источников теплоснабжения	час	0		0	0	0	0
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	0		0	0	0	0
Вид резервного топлива		-	Нет	-	-	-	-

Наименование показателя	Ед. изм.	ООО «Фарватер»	ООО «Штиль»	ООО «Емецкое ТСП»	ООО «Северная Двина»	ООО «Северный Дом»	ООО «ЕмецкСтрой Сервис»
Расход резервного топлива	т.у.т	-		-	-	-	815,29

Продолжение Таблицы 14.1

Индикаторы развития систем теплоснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	ООО «КМ ТЭР»	ООО «Пинега»	ООО «НЕЙТРАЛЬ»	ООО «Северная Энергетическая Компания»	ООО «ТСП Холмогоры»	ООО «Холмогорское ТСП»
Средневзвешенный срок службы основного оборудования источника теплоснабжения	лет	9	6,6: 7,6	н/д	40	5	7
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	210	0,48127	934,84	245,53	204,68	209,42
Собственные нужды	%	1	3,4	2,2	3,4	3,9	1,4
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	210	0	н/д	245,53	266,6	393,65
Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт-ч/Гкал	-	47,529	н/д	42,6	23,16	21,9
Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м ³ /Гкал	-	0,245	н/д	-	0,07	0,10
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	62		0	70	78	100
Доля источников теплоснабжения оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности)	%	-		0	100	0	100
Доля источников теплоснабжения оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества источников теплоснабжения)	%	-		0	100	0	100
Доля источников теплоснабжения оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества источников теплоснабжения)	%	-		0	100	100	100
Доля автоматизированных источников теплоснабжения без обслуживающего персонала (от общего количества источников теплоснабжения)	%	-		0	0	0	0
Доля автоматизированных источников теплоснабжения без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-		0	0	0	0
Общая частота прекращений теплоснабжения от источников теплоснабжения	1/год	-	0	0	0	0	1

Наименование показателя	Ед. изм.	ООО «КМ ТЭР»	ООО «Пинега»	ООО «НЕЙТРАЛЬ»	ООО «Северная Энергетическая Компания»	ООО «ТСП Холмогоры»	ООО «Холмогорское ТСП»
Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от источников теплоснабжения	час	-	0	0	0	0	6
Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения	тыс. Гкал	-	0	0	0	0	0,025
Вид резервного топлива		-	Дрова	-	нет	дрова	дрова
Расход резервного топлива	т.у.т	-	0	-	0	16	

РАЗДЕЛ 15 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"

Рост тарифа на тепловую энергию обусловлен общими сценарными условиями, установленными Минэкономразвития РФ согласно индексам-дефляторам, и не зависит от фактической деятельности организаций.

Индекс роста прогнозной цены на производство и передачу тепловой энергии по методу экономически обоснованных расходов почти не превышает или ниже индекса роста тарифа регулируемый государством.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ХОЛМОГОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ»
на период до 2044 года**

Разработчик:



Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОАУДИТ»

Юридический/фактический адрес: 160011, г. Вологда, ул. Герцена, д. 56, оф. 202

тел/факс: 8 (8172) 75-60-06, 733-874, 730-800

адрес электронной почты: energoaudit35@list.ru

Генеральный директор ООО «ЭнергоАудит» _____ Антонов С.А.

Заказчик:

Администрация Холмогорского муниципального округа Архангельской области

Юридический адрес: 164530, Архангельская область, с. Холмогоры, ул. Набережная им.

Горончаровского, д.21

**Глава Холмогорского муниципального округа
Архангельской области**

_____ В. В. Дианов

УТВЕРЖДЕНО

*Глава администрации
Холмогорского муниципального
района Архангельской области*
Михайлов А.В.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ХОЛМОГОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОКРУГА
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ
на период до 2044 года**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

**Том 1
Схема теплоснабжения**

2024 год