Общественно-политическая газета Тазовского района ЯНАО

Советское Заполярье

Издается с 3 января 1940 года

№ 63 | ПОНЕДЕЛЬНИК | 13 сентября 2021 года

Постановление Администрации Тазовского района № 802-п от 31 августа 2021 года

Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 годы

В целях реализации положений Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с пунктом 6 статьи 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь статьей 49 Устава муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа,

П О С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Утвердить прилагаемую схему теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022- 2040 годы.
2. Опубликовать настоящее постановление в районной газете «Советское Заполярье».
3. Настоящее постановление вступает в силу с момента официального опубликования.

Глава Тазовского района В.П. Паршаков

Общество с ограниченной ответственностью «Сибпрофконсалт»

Подготовлено специально для Управления коммуникаций, строительства и жилищной политики Администрации Тазовского района

Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022–2040 гг.

Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 10945 от 29.04.2015, выдано СРО Ассоциация проектировщиков «Стройобъединение»
Сертификат соответствия № РОСС RU.И803.04ФА30/СС.01222-17 15 от 28.07.2017 системы менеджмента ГОСТ Р ISO 9001-2015 (ISO 9001: 2015), выдан органом по сертификации ООО «РусПромГрупп»

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Основание для разработки Схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022 – 2040 гг. (далее – Схема теплоснабжения) разработана в соответствии с требованиями следующих нормативных правовых актов и документов с учетом изменений и дополнений, действующих на момент разработки:

-Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

-Жилищный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 188-ФЗ;

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

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

-Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

-Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

-Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

-Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

-Постановление Правительства Российской Федерации от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»;

-Постановление Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

-Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

-Постановление Правительства Российской Федерации от 03.11.2011 № 882 «Об утверждении Правил рассмотрения разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления поселений или городских округов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, и потребителями при утверждении и актуализации схем теплоснабжения»;

-Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 № 18 «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требования к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»;

-Постановление Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг и нормативов потребления коммунальных ресурсов в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме»;

-Постановление Правительства РФ от 26.12.2016 № 1498 «О вопросах предоставления коммунальных услуг и содержания общего имущества в многоквартирном доме»;

-Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требованиям к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

-Постановление Правительства Российской Федерации 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством РФ об электроэнергетике)»;

-Постановление Правительства Российской Федерации 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения»;

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

-Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения» (зарегистрировано в Минюсте 15.08.2019 № 55629);

-Приказ Министерства экономического развития Российской Федерации от 19.12.2009 № 416 «Об установлении перечня видов и состава сведений публичных кадастровых карт»;

-Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

-Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (вместе с «Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»);

-Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;

-Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.05.2010 № 262 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений»;

-Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28.12.2009 № 610 «Об утверждении правил установления и измерения (пересмотра) тепловых нагрузок»;

-Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 22.08.2013 № 469 «Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон»;

-Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;

-Методика определения количеств тепловой энергии и теплоносителей в водяных системах коммунального теплоснабжения, утв. приказом Госстроя России от 06.05.2000 № 105;

-МДК 4-05.2004. Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и подаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утв. заместителем председателя Госстроя России 12.08.2003, согл. Федеральной энергетической комиссией Российской Федерации 22.04.2003 № ЕЯ-1357/2;

-ГОСТ Р 51617-2000 Жилищно-коммунальные услуги. Общие технические условия;

-СанПиН 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения»;

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

-Свод правил СП 50.13330.2012 «СНиП 23-02-2003 Тепловая защита зданий»;

-Свод правил СП 54.13330.2016 «СНиП 31-01-2003 Здания жилые многоквартирные»;

-Свод правил СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;

-Свод правил СП 61.13330.2012 «СНиП 41-03-2003 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;

-Свод правил СП 89.13330.2016 «СНиП II-35-76 Котельные установки»;

-Свод правил СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе»;

-Свод правил СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;

-СП 40-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;

-СП 41-107-2004 «Проектирование и монтаж подземных трубопроводов горячего водоснабжения из труб ПЭ-С с тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;

-РД 50-34.698-90 «Комплекс стандартов и руководящих документов на автоматизированные системы»;

-СО 153-34.20.523(3)-2003 «Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «тепловые потери», утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278 «Об утверждении актов Министерства энергетики России по вопросам энергетической эффективности тепловых сетей»;

-МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации»;

-МДС 81-33.2004 «Методические указания по определению величины накладных расходов в строительстве»;

-МДС 81-25.2001 «Методические указания по определению величины сметной прибыли в строительстве»;

-Устав муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, утв. решением Думы Тазовского района от 28.10.2020 № 4-1-29;

-Генеральный план муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, утв. решением Думы Тазовского района от 10.02.2021 № 2-1-2;

-Схемы теплоснабжения поселений муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа;

-иные нормативные правовые акты Российской Федерации;

-иные нормативные правовые акты Ямало-Ненецкого автономного округа и Тазовского района, действующие на момент выполнения работ.

Цель разработки: развитие системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район для удовлетворения спроса на тепловую энергию, теплоноситель и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом, определяющим направление развития теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на длительную перспективу до 2040 г., обосновывающим социальную и хозяйственную необходимость, экономическую целесообразность строительства новых, расширения и реконструкции действующих источников тепла и тепловых сетей в соответствии с мероприятиями по рациональному использованию топливно-энергетических ресурсов.

Этапы реализации Схемы теплоснабжения

Расчетный период реализации Схемы теплоснабжения принят с разделением на этапы реализации:

-1 этап – 2022 – 2026 гг.;

-2 этап – 2027 – 2031 гг.;

-3 этап – 2032 – 2036 гг.;

-4 этап – 2037 – 2040 гг.;

Система теплоснабжения муниципального округа Тазовский район включает:

-источники теплоснабжения;

-магистральные и распределительные сети теплоснабжения;

-потребители тепловой энергии.

Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район разработана с соблюдением следующих принципов:

-обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;

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

-соблюдение баланса интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;

-минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;

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

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

Схема теплоснабжения разработана на основе документов территориального планирования муниципального округа Тазовский район, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности, отчетных данных теплоснабжающих организаций, схем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа.

При формировании Схемы теплоснабжения учтены корректировки документов территориального планирования, значения которых не совпадают с фактическим развитием муниципального округа Тазовский район.

Схема теплоснабжения разработана в составе разделов и Обосновывающих материалов, являющихся их неотъемлемой частью:

1. Схема теплоснабжения:

-Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения»;

-Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»;

-Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»;

-Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения»;

-Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;

-Раздел 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»;

-Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»;

-Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»;

-Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»;

-Раздел 10 «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)»;

-Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»;

-Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям»;

-Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения»;

-Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения»;

-Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия».

2. Обосновывающие материалы к Схеме теплоснабжения:

-Книга 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»;

-Книга 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»;

-Книга 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»;

-Книга 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»;

-Книга 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения»;

-Книга 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»;

-Книга 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;

-Книга 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»;

-Книга 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»;

-Книга 10 «Перспективные топливные балансы»;

-Книга 11 «Оценка надежности теплоснабжения»;

-Книга 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»;

-Книга 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»;

-Книга 14 «Ценовые (тарифные) последствия»;

-Книга 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»;

-Книга 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»;

-Книга 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»;

-Книга 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения».

Общая часть

Согласно Закону Ямало-Ненецкого автономного округа от 23.04.2020 № 39-ЗАО «О преобразовании муниципальных образований, входящих в состав муниципального образования Тазовский район, и создании вновь образованного муниципального образования муниципальный округ Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа», муниципальное образование Тазовский район наделено статусом муниципального округа Тазовский район. Устав муниципального округа Тазовский район принят решением Думы Тазовского района от 28.10.2020 № 4-1-29.

Официальное наименование муниципального образования – муниципальный округ Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа.

Территория муниципального округа Тазовский район входит в состав территории Ямало-Ненецкого автономного округа.

В состав территории муниципального округа Тазовский район входят следующие населенные пункты:

-село Антипаюта (далее – с. Антипаюта);

-село Газ-Сале (далее – с. Газ-Сале);

-село Гыда (далее – с. Гыда);

-деревня Матюй-Сале (далее – д. Матюй-Сале);

-село Находка (далее – с. Находка);

-деревня Тадебя-Яха (далее – д. Тадебя-Яха);

-поселок Тазовский (далее – п. Тазовский);

-деревня Тибей-Сале (далее – д. Тибей-Сале);

-деревня Юрибей (далее – д. Юрибей).

Административным центром муниципального округа Тазовский район является поселок Тазовский. Поселок Тазовский расположен в 200 км севернее Полярного круга. Расстояние до административного центра Ямало-Ненецкого автономного округа г. Салехарда водным путем составляет 986 км, воздушным – 552 км.

Общие данные, влияющие на разработку технологических и экономических параметров схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район:

· площадь земель в границах населенных пунктов – 3 017 га;

· численность населения на 01.01.2021 – 17 825 чел., в т.ч.:

-п. Тазовский – 7 315 чел.;

-с. Антипаюта – 2 796 чел.;

-с. Газ-Сале – 1 776 чел.;

-с. Гыда – 3 821 чел.;

-с. Находка – 1 406 чел.;

-межселенная территория (д. Матюй-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Тибей-Сале, д. Юрибей) – 711 чел.

Территория

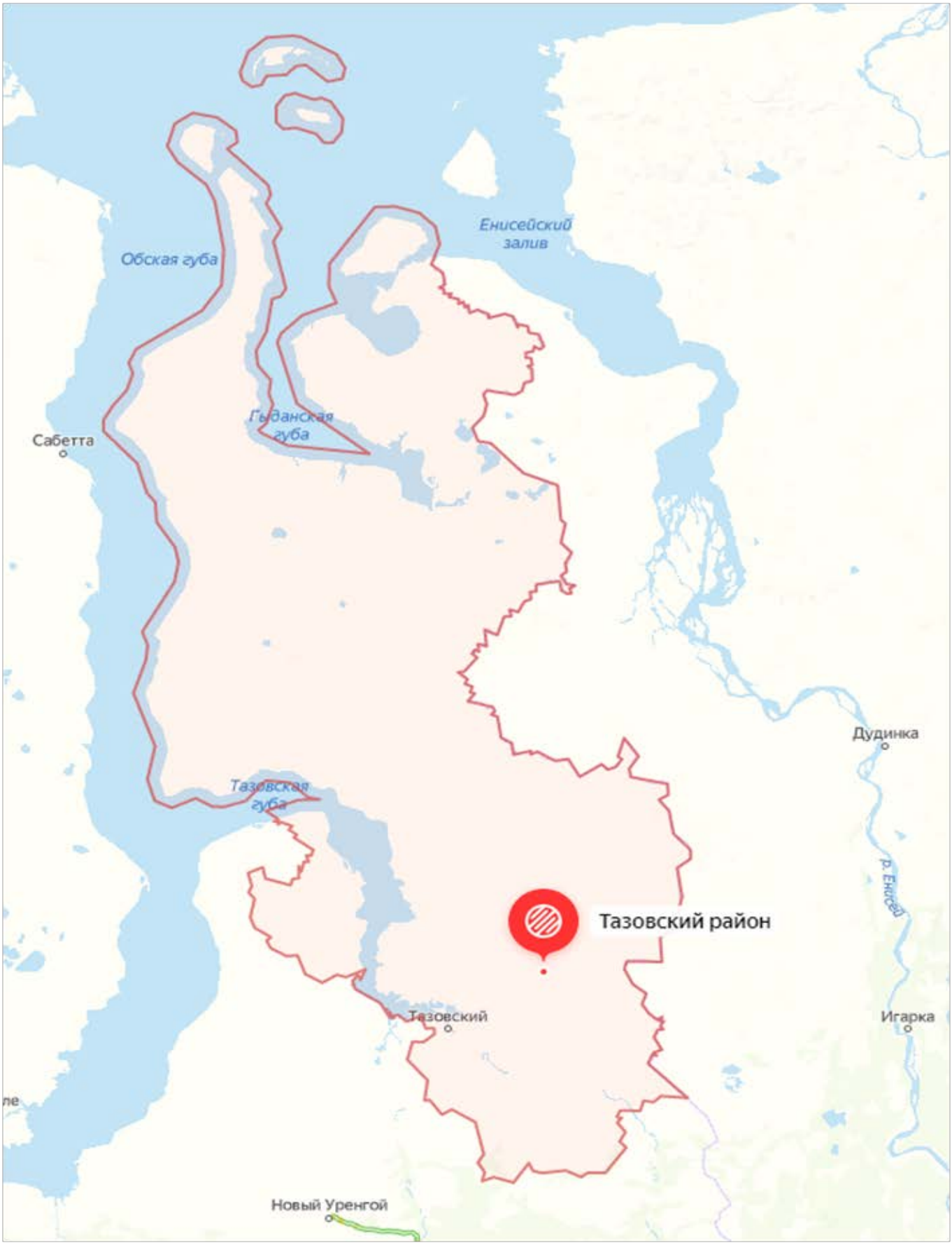
Источники:

1. База данных показателей муниципальных образований http://www.gks.ru

2. Основные показатели для разработки прогноза социально-экономического развития на 2021-2024 годы.

Муниципальный округ Тазовский район входит в состав Ямало-Ненецкого автономного округа и расположен в северо-восточной части Ямало-Ненецкого автономного округа. Большая часть муниципального образования располагается на Гыданском полуострове и омывается Обской губой – на западе, и Карским морем -на севере. На юге муниципальный округ граничит с муниципальным округом Надымский район, муниципальным округом Пуровский район, Красносельским районом. На востоке – с Красноярским краем. Большая части территории муниципального образования расположена за полярным кругом и относится к районам Крайнего Севера. Географическое положение и границы муниципального округа Тазовский район представлены на рис. 1.

Рисунок 1. Географическое положение муниципального округа Тазовский район
Источник: https://yandex.ru/maps/geo/tazovskiy_rayon/53001347/?l=carparks%2Ctrf%2Ctrfe&ll=85.906878%2C70.272099&z=5.75



Климат

По строительно-климатическому районированию территория муниципального округа Тазовский район относится к району – I, подрайону – I Г.

Климат муниципального округа умеренно-континентальный с продолжительной суровой зимой, для которой характерны ясные солнечные дни, и умеренно теплым летом.

Территория муниципального округа относится к зоне наибольшей дискомфортности климата. Условия дискомфортности зимы определяются сочетаниями низкой температуры и большой скорости ветра. Повторяемость таких дискомфортных метеорологических условий за декабрь-февраль составляет 30%. По воздействию на организм человека характерна очень суровая, сильно изменчивая погода зимой и холодная, умеренно влажная, изменчивая погода летом.

Термический режим рассматриваемой территории суров. Холодное Карское море, являясь источником холода летом и очагом значительных ветров зимой, увеличивает эту суровость. Среднегодовая температура воздуха отрицательна, от минус 7,9˚С (м/ст. Таз, лесотундра) до минус 11,2˚С (м/ст. Гыда, тундра). Величина годовой амплитуды между средней месячной температурой самого холодного и самого теплого месяца составляет 40,0-41,8˚С. Термический режим имеет все черты континентального климата. Климат лесотундры отличается от климата тундры большей континентальностью. Зима в тундре и лесотундре отличается большой продолжительностью, до 8 месяцев (п. Тазовский) и суровостью.

Начало весны определяется устойчивым переходом температуры воздуха через 0˚С. Переход температуры через 0˚С в среднем отмечается в период от начала июня до третьей декады мая (25˚С, Таз). При вторжении холодных арктических масс воздуха возможны резкие понижения температур даже в июле, до минус 4˚С. Продолжительность периода с температурой воздуха выше 0˚С на территории муниципального образования изменяется от 107 (м/ст. Гыда) до 130 (м/ст. Таз) дней. Продолжительность безморозного периода в среднем составляет 100-110 дней. Холодный период (переход температур воздуха через 0˚С в сторону отрицательных) начинается в третьей декаде сентября (м/ст. Гыда) или первой декаде октября (м/ст. Таз).

В связи с низкими среднегодовыми температурами воздуха территория характеризуется значительной глубиной промерзания грунтов, которая составляет, в зависимости от вида грунта, от 2,4 до 2,6 м.

Территория муниципального округа относится к вечномерзлым грунтам, поэтому при проектировании уделяется особое внимание на климатологические данные. Информация о климатологии берется согласно СП 131.13330.2018 Строительная климатология «СНиП 23-01-99*».

Климатические данные, принимаемые при определении тепловых балансов и расчета теплопотребления:

- расчетная температура наружного воздуха – -49˚С;
- средняя температура за отопительный период – -16,7˚С;
- продолжительность отопительного периода – 292 сут.

Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения

1.1 Существующая отапливаемая площадь строительных фондов и приросты 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

По состоянию на 01.01.2020 численность населения муниципального округа Тазовский район составила 17 549 чел., в т.ч. 41,08 % проживает на территории п. Тазовский, 21,35 % – с. Гыда, 15,77 % – с. Антипаюта, 9,88 % – с. Газ-Сале, 7,86 % – с. Находка, 4,05 % – д. Тадебя-Яха, д. Тибей-Сале, д. Матюй-Сале, д. Юрибей.

В соответствии с Генеральным планом муниципального округа Тазовский район численность населения муниципального округа Тазовский район к окончанию срока реализации Генерального плана (к 2040 г.) составит 18 870 чел.

Общая площадь жилищного фонда муниципального округа Тазовский район в 2020 г. составила 25,2 тыс. м2, что на 0,5 % выше уровня 2018 г. Из общей площади жилищного фонда 212,1 тыс. м2 (82,1 %) составляют многоквартирные дома, 41,7 тыс. м2 (17,9 %) – индивидуальные дома.

Средняя жилищная обеспеченность населения муниципального округа Тазовский район в 2020 г. составила 14,5 м2/чел., что на 29 % ниже среднего значения по Ямало-Ненецкому автономному округу.

Доля ветхого и аварийного жилья от общего жилищного фонда в 2020 г. составила 34,7 %, при этом в течение 2018 – 2020 гг. площадь ветхого и аварийного жилья снизилась на 7 %. За 2020 г. введено 0,9 тыс. м2 жилья, снесено и переведено в нежилые помещения – 0,59 тыс. м2. Данный показатель значительно ниже фактических данных 2018 – 2019 гг. В 2019 г. введено 7,51 тыс. м2 жилья, из которых 92 % – многоквартирные дома.

Основной задачей жилищного строительства на расчетный срок реализации Генерального плана муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, в Тазовском районе является обеспечение комфортабельных условий проживания для всего населения.

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусматриваются следующие основные положения о территориальном планировании в части освоения и развития территории:

- снос жилищного фонда с высоким процентом износа;
- повышение уровня жилищной обеспеченности населения;
- строительство нового жилищного фонда различных типов для удовлетворения потребностей различных слоев населения;
- обеспечение жилищного фонда полным набором инженерного оборудования.

Прогноз численности и развития застройки (жилищного фонда, бюджетных организаций, объектов общественного и коммерческого назначения) сформирован на основании документов территориального планирования (Генеральный план, положение о территориальном планировании, проекты планировок и межевания) с учетом фактического развития территории и представлен в табл. 1.

Таблица 1

Прогноз численности населения и прироста строительных фондов муниципального округа Тазовский район на период до 2040 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
			факт	факт/ оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
1	Характеристика муниципального образования												
1.1.	Общая площадь земель в границах муниципального образования	тыс. га	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293	13 293
1.2.	Общая площадь территории населенных пунктов	га	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	2 954
	п. Тазовский	тыс. га	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991	1 991
	с. Антипаюта	тыс. га	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
	с. Газ-Сале	тыс. га	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
	с. Гыда	тыс. га	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
	с. Находка	тыс. га	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	д. Тадебя-Яха	тыс. га	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	4

	д. Тибей-Сале	тыс. га	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	д. Матюй-Сале	тыс. га	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	6
	д. Юрибей	тыс. га	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0,5
2	Прогноз численности и состава населения (демографический прогноз)												
2.1.	Численность населения на начало года	чел.	17 405	17 549	17 825	17 877	17 923	17 975	18 072	18 126	18 384	18 627	18 821
	п. Тазовский	чел.	7 209	7 209	7 315	7 339	7 364	7 385	7 425	7 447	7 553	7 645	7 719
	с. Антипаюта	чел.	2 707	2 768	1 776	1 779	1 780	1 785	1 795	1 800	1 826	2 404	2 866
	с. Газ-Сале	чел.	1 721	1 734	2 796	2 805	2 812	2 820	2 835	2 844	2 884	2 385	1 986
	с. Гыда	чел.	3 692	3 747	3 821	3 832	3 841	3 852	3 873	3 885	3 940	3 989	4 028
	с. Находка	чел.	1 365	1 380	1 406	1 411	1 415	1 419	1 427	1 431	1 451	1 462	1 470
	д. Тадебя-Яха	чел.	711	711	711	711	711	713	717	719	729	742	752
	д. Тибей-Сале	чел.											
	д. Матюй-Сале	чел.											
	д. Юрибей	чел.											
2.2.	Среднегодовая численность населения	чел.	17 477	17 687	17 851	17 900	17 949	18 024	18 099	18 151	18 408	18 651	18 846
3	Прогноз развития застройки												
3.1.	Площадь жилищного фонда - всего	тыс. м²	257,9	258,2	271,5	288,4	291,1	298,0	306,2	322,6	347,2	364,2	402,9
	п. Тазовский	тыс. м²	153,4	153,7	163,8	179,0	184,5	191,0	198,6	207,4	203,2	193,7	193,4
	с. Антипаюта	тыс. м²	26,6	26,6	29,8	32,4	31,6	32,6	35,2	36,1	40,5	44,9	53,7
	с. Газ-Сале	тыс. м²	46,4	46,4	46,4	44,4	42,4	40,4	38,3	36,3	40,1	43,9	56,6
	с. Гыда	тыс. м²	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	30,4	44,7	59,1	72,7
	с. Находка	тыс. м²	5,4	5,4	5,4	6,5	6,5	7,9	7,9	12,4	18,6	22,6	26,5
	д. Тадебя-Яха	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Тибей-Сале	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Матюй-Сале	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Юрибей	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Площадь ветхого и аварийного жилищного фонда	тыс. м²	90,3	89,7	89,1	83,4	77,7	72,0	66,3	60,6	31,4	0,0	0,0
	п. Тазовский	тыс. м²	45,1	44,5	43,9	41,0	38,1	35,1	32,2	29,3	14,6	0,0	0,0
	с. Антипаюта	тыс. м²	11,4	11,4	11,4	10,6	9,9	9,1	8,4	7,6	3,8	0,0	0,0
	с. Газ-Сале	тыс. м²	30,2	30,2	30,2	28,2	26,2	24,2	22,1	20,1	10,1	0,0	0,0
	с. Гыда	тыс. м²	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,7	0,0	0,0
	с. Находка	тыс. м²	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	0,0	0,0
	д. Тадебя-Яха	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Тибей-Сале	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Матюй-Сале	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Юрибей	тыс. м²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Снос/строительство жилищного фонда - всего	тыс. м²	6,61	0,59	0,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	6,4	5,7	0,0
	п. Тазовский		6,61	0,59	0,59	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	0,00
	с. Антипаюта		0,00	0,00	0,00	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,00
	с. Газ-Сале		0,00	0,00	0,00	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	0,00
	с. Гыда		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00
	с. Находка		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	д. Тадебя-Яха		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Тибей-Сале		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Матюй-Сале		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Юрибей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Строительство жилищного фонда - всего	тыс. м²	7,51	0,90	13,9	22,6	8,4	12,6	13,9	22,2	9,7	9,7	9,7
	п. Тазовский		0,36	0,90	10,64	18,20	8,40	9,40	10,60	11,70	1,02	1,02	1,02
	с. Антипаюта		2,10	0,00	3,25	3,30	0,00	1,76	3,30	1,70	1,63	1,63	1,63
	с. Газ-Сале		0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,77	2,77	2,77
	с. Гыда		4,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,26	3,02	3,02	3,02
	с. Находка		0,10	0,00	0,00	1,10	0,00	1,43	0,00	4,50	1,24	1,24	1,24
	д. Тадебя-Яха		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Тибей-Сале		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Матюй-Сале		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Юрибей		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя (на начало года)	м²/чел	14,7	14,5	15,2	16,1	16,2	16,6	16,9	17,8	18,9	19,6	21,4
	п. Тазовский	м²/чел	21,3	21,0	22,3	24,3	25,0	25,7	26,7	27,8	26,8	25,3	25,0
	с. Антипаюта	м²/чел	9,6	15,0	16,8	18,2	17,7	18,2	19,5	20,0	20,9	17,8	18,0
	с. Газ-Сале	м²/чел	26,8	16,6	16,5	15,8	15,0	14,2	13,5	12,7	14,4	19,2	30,0
	с. Гыда	м²/чел	7,0	6,8	6,8	6,8	6,8	6,7	6,7	7,8	11,3	14,8	18,0
	с. Находка	м²/чел	3,9	3,8	3,8	4,6	4,6	5,6	5,5	8,7	12,8	15,5	18,0
	д. Тадебя-Яха	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Тибей-Сале	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Матюй-Сале	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	д. Юрибей	м²/чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусматриваются следующее **территориальное развитие населенных пунктов:**

· **п. Тазовский**

Развитие жилой застройки планируется за счет уплотнения кварталов существующей застройки: строительство новых жилых домов на месте ветхих и аварийных жилых домов; строительство новых жилых домов на незастроенных территориях в структуре сложившейся застройки. Развитие зон малоэтажной и индивидуальной жилой застройки предусмотрено в направлении ул. Маргулова, с западной стороны ул. Калинина, на юге и юго-западе населенного пункта. В границах ул. Дорожная и Геофизиков предусмотрена регенерация жилой застройки.

Развитие зоны общественно-деловой застройки планируется за счет усиления функций общественного центра по улицам Калинина, Северная, Пушкина и насыщения объектами культурно-досугового, учебно-образовательного и спортивного назначения. По ул. Северной запланировано строительство объектов здравоохранения. В районе мкр. Маргулова предусмотрено размещение спортивного комплекса с бассейном и хоккейным кортом. В квартале малоэтажной жилой застройки, на юге поселка предусмотрено строительство дошкольной образовательной организации. Зона рекреационного назначения предусмотрена в кварталах сложившейся застройки, вдоль набережной р. Таз. На юге, за границами населенного пункта зоны рекреационного назначения, запланированы под создание туристической базы с элементами этнической направленности и создание парусного клуба на берегу озера.

· **с. Антипаюта**

Основным направлением территориального развития является формирование жилых зон в западной и восточной части с. Антипаюта, а также эффективное использование застроенных жилых кварталов за счет сноса ветхого фонда и строительства современных жилых домов. Предлагается упорядочение существующих общественных зон и формирование новых по ул. Юбилейная в северо-западной части села. Запланировано размещение объектов культурно-досугового назначения, объектов общего, дополнительного образования и объектов спортивного назначения. В восточной части села по ул. Буровиков предлагается зона общественно-деловой застройки под размещение спортивного объекта. На севере населенного пункта запланирована зона общественно-деловой застройки для размещения пожарного депо модульного типа.

· **с. Газ-Сале**

Решениями генерального плана предлагается регенерация существующей жилой застройки за счет сноса ветхого жилья и строительство новых благоустроенных малоэтажных жилых домов. В северной части населенного пункта, в соответствии с утвержденным проектом планировки, сформирован квартал индивидуальной жилой застройки с размещением многофункционального культурного комплекса. Генеральным планом предусмотрено усиление и насыщение зоны общественного центра вдоль ул. Русская, пересечение ул. Ленина и ул. Геофизиков, где запланированы к размещению

объекты обслуживания населения (Дом творчества). По ул. Воробьева предусмотрена зона общественно-деловой застройки под размещение объектов спортивного назначения. Запланировано строительство детских площадок по ул. Калинина и на замыкании ул. Ленина. На юго-востоке села генеральным планом предусмотрена рекреационная зона и лыжная база.

· **с. Гыда**

Генеральным планом предложено формирование новых кварталов малоэтажной жилой застройки в южной части населенного пункта, кварталы индивидуальной жилой застройки предлагается разместить в южной и восточной части села.

Генеральным планом предлагается строительство двух спальных корпусов при школе интернате и дошкольной образовательной организации в мкр. Школьный. По ул. Полярная предложена к размещению дошкольная образовательная организация. В районе планируемого жилого квартала индивидуальной жилой застройки предложено формирование общественно-деловой зоны для строительства участковой больницы. Предусмотрен снос ветхого здания клуба по ул. Советская, а на его месте строительство нового клуба, с размещением в нем общедоступной, детско-юношеской библиотек и музея.

Генеральным планом предложено формирование зоны рекреационного назначения в южной части населенного пункта вблизи новых кварталов малоэтажной жилой застройки по ул. Е. Катаевой. На данной территории предложено размещение лыжной базы, мини-спортивного комплекса и спортивной площадки. Также в южной части, в районе существующего квартала жилой застройки, предложено помещение для физкультурно-оздоровительных занятий.

· **с. Находка**

Решениями генерального плана развитие зон индивидуальной жилой застройки предложено в западной и северо-западной части населенного пункта, вдоль основных улиц. Размещение квартала малоэтажной жилой застройки предложено в центральной части населенного пункта, на берегу озера.

В генеральном плане предусмотрено усиление и насыщение зоны общественного центра вдоль главных улиц, где запланированы к размещению общеобразовательная организация, дошкольная образовательная организация, детско-юношеская спортивная школа и дом детского творчества. В южной части села, между действующим объектом здравоохранения и пожарной частью, предложено строительство клуба, с размещением музея и библиотеки. Существующий клуб предложен к ликвидации.

Напротив Находкинской школы-интерната начального общего образования генеральным планом предложено формирование зоны рекреационного назначения под размещение лыжной базы, спортивной площадки и помещения для физкультурно-оздоровительных занятий. Также решениями генерального плана предложено установить зону рекреационного назначения вокруг озера, расположенного в центре села, и на прибрежных территориях Тазовской губы.

· **д. Тибей-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Матюй-Сале, д. Юрибей**

Решениями генерального плана развитие населенных пунктов не планируется.

Перечень жилых зданий, предполагаемых к строительству на территории муниципального округа Тазовский район (на среднесрочный период), представлен в табл. 2.

Общая площадь жилищного фонда муниципального округа Тазовский район к 2040 г. составит 402,9 тыс. м2, ввод жилья за период 2022 – 2040 гг. прогнозируется на уровне 220,5 тыс. м2, снос – 89,1 тыс. м2. Показатель средней жилищной обеспеченности на территории муниципального округа планируется в размере 21,4 м2/чел. Движение жилищного фонда муниципального округа Тазовский район на расчетный срок в разрезе населенных пунктов представлено в табл. 1.

Таблица 2

Перечень жилых зданий, предполагаемых к строительству на территории муниципального округа Тазовский район (на среднесрочный период)

№	Наименование объекта	Номер разрешения на строительство и дата выдачи	Основные показатели			Общая площадь квартир, м²	Плановый ввод
			Количество квартир	Этажность	Степень готовности объекта, %		
1	Строительство трехэтажного многоквартирного жилого дома в п. Тазовский по ул. Пристанская	89-RU89504105-03-2018 от 08.06.2018г.	31	3	65%	2329,08	
2	Строительного трехэтажного многоквартирного жилого дома в с. Антипаюта на 7 метров юго-западнее дома № 5 по улице Советская	89 - RU89504301-04-2018 от 19.06.2018г.	23	3	75%	1762,46	
3	Многоквартирный жилой дом по ул. Новая в с. Антипаюта, Тазовского района, ЯНАО» (земельный участок №1)	89 - RU89504301-05-2018 от 27.06.2018г.	27	3	89%	1625,23	31.10.2021
4	Многоквартирный жилой дом по ул. Новая в с. Антипаюта, Тазовского района, ЯНАО» (земельный участок №2)	89 - RU89504301-06-2018 от 27.06.2018г.	30	3	65%	1622,05	31.10.2021
5	Строительство многоквартирного жилого дома в пос. Тазовский по ул. Колхозная	89 - RU89504105-04-2019 от 06.12.2019	17	4	20%	971,7	
6	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, с. Гыда, ул. 40 лет Победы	-	80	3	-	4 259,00	
7	Многоквартирный жилой дом в п. Тазовский, ул. Геофизиков, 89:06:010109:2706	заявление на получение разрешения на строительство от 02.11.2020г.	39	4	-	2 256,00	30.09.2021
8	Многоквартирный жилой дом в п. Тазовский, ул. Геофизиков, 89:06:010109:2703	заявление на получение разрешения на строительство от 02.11.2020г.	27	4	-	1 555,00	30.09.2021
9	Многоквартирный жилой дом ГП-11 по ул. Маргулова, ЗУ 89:06:010109:2024	заявления на получение разрешения на строительство не было	29	3	-	2 256,00	30.09.2021
10	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-1	заявление на получение разрешения на строительство от 02.11.2020г.	44	4	-	2 288	30.09.2023
11	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-2	заявление на получение разрешения на строительство от 02.11.2020г.	55	4	-	3 054	30.09.2023
12	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-3	заявление на получение разрешения на строительство от 02.11.2020г.	40	4	-	2 289	30.09.2022
13	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-4	заявление на получение разрешения на строительство от 02.11.2020г.	55	4	-	3 054	30.09.2023
14	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-5	заявление на получение разрешения на строительство от 02.11.2020г.	55	4	-	3 054,00	30.09.2022
15	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-6	заявление на получение разрешения на строительство от 02.11.2020г.	55	4	-	3 054,00	30.09.2022
16	Микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский 2 очередь. 89:06:010106:113, 89:06:010106:114, 89:06:010106:115, 89:06:010106:116. Дом 2.1.	заявление на получение разрешения на строительство от 02.10.2020г.	109	4	-	5 996,41	25.12.2022
17	Микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский 2 очередь. 89:06:010106:113, 89:06:010106:114, 89:06:010106:115, 89:06:010106:116 Дом 2.2	заявление на получение разрешения на строительство от 02.10.2020г.	86	4	-	4 576,73	18.11.2021
18	Микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский 2 очередь. 89:06:010106:113, 89:06:010106:114, 89:06:010106:115, 89:06:010106:116. Дом 2.3.	заявление на получение разрешения на строительство от 02.10.2020г.	70	4	-	3 804,19	29.06.2022
19	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Геофизиков, 19	-	21	3	-	1 100,00	
20	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Пиеттомина, 4А	-	77	-	-	3100,00	
21	ЯНАО, с. Антипаюта, ул. Новая 89:06:040101:969, 89:06:040101:986, 89:06:040101:1349, 89:06:040101:1352, 89:06:040101:1358-1360, 89:06:040101:1000 ЗУ № 3	заявление на получение разрешения на строительство от 24.11.2020г.	27	3	-	1 650	31.08.2022
22	ЯНАО, с. Антипаюта, ул. Новая 89:06:040101:969, 89:06:040101:986, 89:06:040101:1349, 89:06:040101:1352, 89:06:040101:1358-1360, 89:06:040101:1000 ЗУ № 4	-	27	3	-	1 650	31.08.2022
23	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Калинина, 7 А	-	27	3	-	1 800	

24	ЯНАО, с. Находка, на 23 метра южнее здания детского сада по улице Подгорная, 9; 89:06:030101:355	-	25	3	-	1 100,00	30.09.2022
25	с. Антипаюта, на 30 метров западнее жилого дома № 9 по улице Тундровая; 89:06:040101:964	-	-	-	-	3 300	
26	ЯНАО, п. Тазовский, мкр. Школьный № 1; 89:06:010102:1197	-	-	-	-	3700	
27	ЯНАО, п. Тазовский, мкр. Школьный № 2; 89:06:010102:1198	-	-	-	-	3200	
28	микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский IV очередь. ГП-1.1.	-	-	-	-	1 900	
29	микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский IV очередь. ГП-1.2	-	-	-	-	1 900,00	
30	п. Тазовский, ул. Подшибякина 4, 89:06:010109	-	-	-	-	5 000,00	
31	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, на 11 метров юго-восточнее жилого дома № 11 в микрорайоне Геолог (Геолог, 4, 5, 6); 89:06:010109:2305	-	-	-	-	3 800,00	
32	п. Тазовский, ул. Пушкина 33, 89:06:010104	-	-	-	-	2600	
33	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Кирова, 4,6, 89:06:010105	-	-	-	-	2 500,00	
34	ЯНАО, п. Тазовский, на 9 метров южнее жилого дома № 18 по улице Геофизиков (Геофизиков, 20, 21); 89:06:010109:2869	-	-	-	-	1700	
35	Многоквартирный жилой дом в с. Антипаюта, ул. Тундровая, 5, 89:06:040101:966	-	-	-	-	1 650,00	
36	Многоквартирный жилой дом в с. Антипаюта, ул. Московская,11	-	-	-	-	4 500	
37	Многоквартирный жилой дом в с. Находка 89:06:030101:611	-	-	-	-	1 425	
38	ЯНАО, п. Тазовский, мкн. Подшибякина (сваи); 89:06:010109:2865	-	-	-	-	2 900,00	
39	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Маргулова, 3У (гостиница)	-	-	-	-	1300,00	
40	п. Тазовский, ул. Колхозная, 7, 13 89:06:010104	-	-	-	-	-	
	Итого					101 581,9	

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусмотрено размещение следующих социальных объектов к расчетному сроку (к 2040 г.):

· в сфере здравоохранения:

- стационар на 46 коек со вспомогательными помещениями в п. Тазовский;
- инфекционное отделение на 13 коек в п. Тазовский;
- туберкулезное отделение ГБУЗ «Ямало-Ненецкий противотуберкулезный диспансер» на 13 коек в п. Тазовский;
- педиатрическое отделение на 13 коек в п. Тазовский;
- участковая больница на 35 посещений в смену и 9 коек в с. Антипаюта;
- участковая больница на 35 посещений в смену и 15 коек в с. Гыда;

· в сфере образования:

- дошкольная образовательная организация на 300 мест в п. Тазовский;
- дошкольная образовательная организация на 120 мест в с. Антипаюта;
- дошкольная образовательная организация на 120 мест в с. Гыда;
- школа на 800 мест в п. Тазовский;
- образовательный центр в с. Антипаюта: начальная школа-детский сад на 320 мест (школа – 280 мест, детский сад – 40 мест), спальный корпус на 260 мест;
- образовательный центр, включающий начальную школу на 60 мест и дошкольную образовательную организацию на 60 мест, в с. Находка;
- спальный корпус № 1 на 300 мест в с. Гыда;
- спальный корпус № 2 на 300 мест в с. Гыда.
- детская школа искусств на 100 мест (при центре национальной культуры) в п. Тазовский
- детский дом творчества в п. Тазовский;
- дом творчества в с. Газ-Сале;
- дом детского творчества на 290 мест в с. Находка;
- детско-юношеский центр на 45 мест в с. Газ-Сале;
- детско-юношеская спортивная школа на 476 мест в с. Газ-Сале;
- детско-юношеская спортивная школа на 290 мест в с. Находка;

· в сфере культуры и молодежной политики:

- центр культурного развития с размещением в нем центральной районной библиотеки, районной детской библиотеки в п. Тазовский;
- многофункциональный образовательный центр в с. Антипаюта;
- многофункциональный культурный комплекс в с. Газ-Сале;
- клуб на 98 мест в с. Гыда;
- сельский дом культуры в с. Находка;
- общедоступная библиотека в с. Гыда;
- детско-юношеская библиотека в с. Антипаюта;
- детско-юношеская библиотека в с. Гыда;
- детско-юношеская библиотека в с. Газ-Сале;
- библиотека в с. Находка;
- музей в с. Газ-Сале;
- музей в с. Гыда;
- музей в с. Находка;

· в сфере отдыха и оздоровления детей:

- размещение летних детских лагерей на территориях существующих факторий: 7-8 пески, Белые Яры, Халмер-Яха, 5-6 пески, Мессо, Развилка, Пертобе-то, Танамо, Яра-Вонга, Харвута, 3-4 пески;

· в сфере физической культуры и спорта:

- универсальный спортивный комплекс с плавательным бассейном в п. Тазовский (со строительством хоккейного корта)
- мини-спортивный комплекс единовременной пропускной способностью 50 человек в с. Гыда;
- модульный спортивный зал в п. Тазовский;
- спортивный зал в п. Тазовский;
- два спортивных объекта в п. Тазовский;
- помещение для физкультурно-оздоровительных занятий в с. Антипаюта
- универсальный спортивный комплекс в с. Газ-Сале;
- плоскостное спортивное сооружение площадью 3 234 м в с. Газ-Сале;
- плоскостное спортивное сооружение площадью 5 390 м в с. Гыда;
- помещение для физкультурно-оздоровительных занятий в с. Газ-Сале;
- помещение для физкультурно-оздоровительных занятий в с. Гыда;
- помещение для физкультурно-оздоровительных занятий в с. Находка;
- лыжная база в с. Антипаюта;
- лыжная база в с. Газ-Сале;
- лыжная база в с. Гыда;
- лыжная база в с. Находка;

Кроме того, генеральным планом на территории п. Тазовский предусмотрено размещение архива и административно-бытового комплекса ОМВД России по Тазовскому району.

Тепловые нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение определены на основании климатических условий, а также по укрупненным показателям, в зависимости от величины общей площади зданий и сооружений. На стадии проектирования расчетные тепловые нагрузки необходимо уточнить.

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) по зонам действия централизованных систем теплоснабжения к 2040 г. представлен в табл. 3.

Таблица 3

Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности) по зонам действия централизованных систем теплоснабжения к 2040 г., Гкал/ч

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	1 этап (2022 - 2026 гг.)	2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)	Всего (2022-2040 гг.)
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	-5,968	0	0	0	-5,968
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	0	0	0	0	0
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	0	0	0	0	0

4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	0	0	0	0	0
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	-3,555	0	0	0	-3,555
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	-3,063	0	0	0	-3,063
7	Котельная «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	0	0	0	0	0
8	Котельная № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова	3,994	0	0	0	3,994
9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	31,467	0	0	0	31,467
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	-1,221	0	0	0	-1,221
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	0,908	0,636	0,634	1,281	3,459
12	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	1,076	0,279	0,278	0,562	2,194
13	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	1,734	0	0	0	1,734
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	0,347	0,347	0,278	0	0,972
15	Котельная № 1 «Центральная», с. Гыда, ул. Набережная, 5	0,355	0,155	0,037	-2,548	-2,000
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	0,355	0,155	0,037	-3,054	-2,506
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда	0	0	0	5,602	5,602

Технико-экономические характеристики планируемых к размещению объектов определяются на стадии разработки ПСД. В прогноз развития застройки приняты характеристики по типовым и/или аналогичным объектам.

Сроки и этапы реализации Генерального плана и иных документов территориального планирования определяются органами местного самоуправления исходя из текущего социально-экономической положения, финансовых возможностей бюджета, сроков и этапов реализации, соответствующих федеральных, окружных и муниципальных программ, и приоритетных национальных проектов в части, затрагивающей территорию поселения.

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

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления определены с учетом прогноза прироста потребления тепловой энергии при строительстве перспективных объектов общественно-делового назначения (детские дошкольные и школьные учреждения с котельными) по современным стандартам эффективности (табл. 4).

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

Изменения производственных зон и их перепрофилирование в рассматриваемый период не планируется. Изменений потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах в рассматриваемый период, не планируется.

Теплоснабжение потребителей промышленно-производственного назначения – децентрализованное от индивидуальных котельных.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному образованию, городскому округу, городу федерального значения

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки с учетом прогноза прироста потребления тепловой энергии при строительстве перспективных объектов общественно-делового назначения (детские дошкольные и школьные учреждения с котельными) представлены в табл. 5.

Таблица 4

Объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в муниципальном округе Тазовский район на каждом этапе

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	51,265	60,475	66,827	72,835	73,435	73,700	75,272	76,536	78,379
1.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	51,265	60,475	66,827	72,835	73,435	73,700	75,272	76,536	78,379
1.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Тазовский											
1.2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	29,642	37,063	42,793	48,523	48,523	48,523	48,523	48,523	48,523
1.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	29,642	37,063	42,793	48,523	48,523	48,523	48,523	48,523	48,523
1.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Антипаюта											
1.3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	6,770	6,756	6,598	6,807	7,337	7,533	8,448	9,360	11,202
1.3.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	6,770	6,756	6,598	6,807	7,337	7,533	8,448	9,360	11,202
1.3.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Газ-Сале											
1.4	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	9,515	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249
1.4.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	9,515	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249
1.4.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Находка											
1.5	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,831	0,901	0,970	1,040	1,109	1,178	1,525	1,803	1,803
1.5.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,831	0,901	0,970	1,040	1,109	1,178	1,525	1,803	1,803
1.5.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Гыда											
1.6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	4,506	4,506	5,217	5,217	5,217	5,217	5,527	5,602	5,602
1.6.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	4,506	4,506	5,217	5,217	5,217	5,217	5,527	5,602	5,602
1.6.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 5

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в муниципальном округе Тазовский район на каждом этапе

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,017	0,020	0,022	0,024	0,024	0,024	0,025	0,025	0,027
2	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8
3	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004
4	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,7	4,4	4,9	5,3	5,3	5,3	4,3	4,3	4,3

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

На территории муниципального округа Тазовский район действует централизованное и децентрализованное отопление. Централизованное теплоснабжение осуществляется от 15 отопительных котельных, находящихся на балансе филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе. Котельные обеспечивают теплоснабжением объекты социальной и культурной значимости, административные, производственные и общественные здания, жилые многоквартирные, одноквартирные дома и балоки.

п. Тазовский

Котельная № 1 «Центральная» расположена в центральной части поселка на ул. Калинина, 16, корпус 2. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных, производственных и медицинских зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. К котельной подключены абоненты котельной №6, которая находится в резерве. Зона действия источника составляет ≈ 1,286 км2.

Котельная № 2 «Геофизики» расположена в южной части поселка на ул. Геофизиков, 18Б. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,719 км2.

Котельная № 4 «Рыбозавод» расположена в восточной части поселка на ул. Почтовая, 35г. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,935 км2.

Котельная № 6 «ЦРБ» расположена в центральной части поселка на ул. Калинина, 3Б. На момент разработки Схемы теплоснабжения котельная не эксплуатируется, находится в резерве. Отопление объектов ЦРБ производится от Котельной №1 «Центральная».

Котельная № 7 «Совхоз» расположена в центральной части поселка на ул. Колхозная, 26А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 0,694 км2.

Котельная № 8 «Интернат» расположена в центральной части поселка на ул. Кирова, 10. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,181 км2.

Котельная № 11 «Аэропорт» расположена в северной части поселка на ул. Пристанская, 35А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 1,766 км2.

Котельная № 5 «ТЕРМАКС» расположена в западной части поселка в мкр. Маргулова. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные дома. Зона действия источника составляет ≈ 0,723 км2.

с. Антипаюта

Котельная № 1 «Глубокое» расположена на ул. Буровиков, 21. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома.

Котельная № 2 «Поселок» расположена на ул. Юбилейная. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома.

Котельная новая № 1 «Глубокое» расположена на ул. Буровиков, 22А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома.

с. Газ-Сале

Котельная 20 МВт № 1 обеспечивает теплоснабжение одноквартирных и многоквартирных домов, а также общественных и производственных зданий.

с. Находка

Котельная № 1 расположена на ул. Подгорная, 1а обеспечивает тепловой энергией муниципальный и частный жилой фонд, бюджетные и прочие организации, а также собственное производство.

с. Гыда

Котельная № 1 «Центральная» расположена на ул. Набережная, 5. Основными потребителями являются население и бюджетные учреждения.

Котельная № 2 «БВК» расположена по адресу: мкр. Школьный, 5. Основными потребителями являются население и бюджетные учреждения.

Зоны действия источников тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район по состоянию на 01.01.2021 представлены в табл. 6.

Таблица 6

Существующие зоны действия источников тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район

№ пп	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Зона действия	Номер ЦСТС
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	п. Тазовский	ЦСТС-1
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б		
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г		
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б		
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А		
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10		
7	Котельная «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А		
8	Котельная № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова		
9	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	с. Антипаюта	ЦСТС-2
10	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А		
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная		
12	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	с. Газ-Сале	ЦСТС-3
13	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	с. Находка	ЦСТС-4
14	Котельная № 1 «Центральная», с. Гыда, ул. Набережная, 5	с. Гыда	ЦСТС-5
15	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5		

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусматриваются следующее **развитие систем теплоснабжения:**

· **п. Тазовский**

Для развития системы теплоснабжения предусматривается перечень необходимых мероприятий по строительству и ликвидации котельных.

Строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) в районе котельной № 7 «Совхоз». Предусматривается вывод из эксплуатации физически и морально устаревших котельных: котельная № 1 «Центральная», котельная №6 «ЦРБ», котельная № 8 «Интернат», котельная № 7 «Совхоз» после проведения мероприятия по строительству новой котельной и передачи тепловых нагрузок.

В соответствии с решениями генерального плана и с учетом объектов, запланированных к строительству (реконструкции, ликвидации), определен перечень объектов местного значения, предусмотренных к размещению:

- источник тепловой энергии – 1 объект;
- источник тепловой энергии – 4 объекта, реконструкция;
- источник тепловой энергии – 4 объекта, ликвидация.

· **с. Антипаюта**

Для развития системы теплоснабжения предусматривается перечень необходимых мероприятий по строительству и ликвидации котельных.

Предусматривается котельную № 1 «Глубокая» вывести в резерв с последующей ликвидацией после ввода новой резервирующей перемычки 2х325 мм от котельной № 2 «Поселок».

Планируется реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности на 4 МВт).

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

В соответствии с решениями генерального плана и с учетом объектов, запланированных к строительству (реконструкции, ликвидации), определен перечень объектов местного значения, предусмотренных к размещению:

- источник тепловой энергии – 1 объект, реконструкция;
- источник тепловой энергии – 1 объект, ликвидация.

· **с. Газ-Сале**

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физиче-

ским и моральным износом.

· **с. Находка**

Для развития системы теплоснабжения в с. Находка необходимо провести реконструкцию котельной и строительство теплопровода магистрального.

Предусматривается реконструкция котельной № 1 в связи с газификацией села и переводом котлов на газообразный тип топлива. Также в схеме теплоснабжения предусматривается изменение схемы подпитки котлового контура с установкой схемы дозировки комплексона, монтажом стационарной схемы промывки ВВП.

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

· **с. Гыда**

Генеральным планом на расчетный срок реализации генерального плана (конец 2040 года) предусматривается строительство котельной в восточной части села, мощность данной котельной составляет 12,9 Гкал/ч (15 МВт), работа котельной предусматривается на дизельном топливе. Работа данной котельной планируется в пиковом режиме с учетом параллельной работы с новой электростанцией через распределительный коллектор РК-1.

Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести котельную на газ. В этом случае котельную можно будет использовать для подачи тепла, так как предусматривается строительство электростанции когенерационного типа (с комбинированной выработкой тепла и электричества), и тепло, которое будет вырабатываться электростанцией, планируется пустить на горячее водоснабжение.

Котельная №1 «Центральная» и котельная № 2, действующие на данный момент, предусматривается на расчетный срок реконструировать и использовать в качестве резерва.

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

В соответствии с решениями генерального плана и с учетом объектов, запланированных к строительству (реконструкции, ликвидации), определен перечень объектов местного значения, предусмотренных к размещению:

- источник тепловой энергии – 1 объект;
- источник тепловой энергии – 2 объекта, реконструкция.

· **д. Тибей-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Матюй-Сале, д. Юрибей**

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район представлены в табл. 7.

Таблица 7

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Присвоенный номер ЦСТС	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Зона действия
1	ЦСТС-1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	п. Тазовский
2		Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	п. Тазовский
3		Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	п. Тазовский
4		Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	п. Тазовский
5		Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	п. Тазовский
6		Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	п. Тазовский
7		Котельная «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	п. Тазовский
8		Котельная № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова	п. Тазовский
9		Котельная мощностью 45 МВт	п. Тазовский
10	ЦСТС-2	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	с. Антипаюта
11		Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	с. Антипаюта
12		Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	с. Антипаюта
13	ЦСТС-3	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	с. Газ-Сале
14	ЦСТС-4	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	с. Находка
15	ЦСТС-5	Котельная № 1 «Центральная», с. Гыда, ул. Набережная, 5	с. Гыда
16		Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	с. Гыда
17		Котельная 15 МВт, с. Гыда	с. Гыда

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Теплоснабжение потребителей индивидуальной и малоэтажной жилой застройки, а также объектов общественно-делового назначения, не подключенных к системам централизованного теплоснабжения, – децентрализованное от индивидуальных отопительных установок на газовом топливе.

2.3 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

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии определяют:

- существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии;
- существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
- существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии;
- значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;
- значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;
- затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей;
- значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности;
- значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в табл. 8.

В целях выявления фактического дефицита тепловой мощности по котельным и принятия решения об увеличении их тепловой мощности необходимо уточнение фактической величины присоединенной нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.

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

Источники тепловой энергии с зонами действия, расположенными в границах двух или более поселений, отсутствуют.

Таблица 8

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Тазовский район

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
		факт	оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2											

Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,165	0,174	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,335	11,326	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,194	2,326	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,683	5,968	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,683	5,968	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,458	3,032	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,035	7,026	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,683	5,968	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	21,499	21,499	21,499	21,499	21,499	21,499	21,499
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	21,499	21,499	21,499	21,499	21,499	21,499	21,499
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291	0,291
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	16,909	16,909	16,909	21,208	21,208	21,208	21,208	21,208	21,208	21,208
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501
отопление и вентиляция	Гкал/ч	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,531	6,531	6,531	10,830	10,830	10,830	10,830	10,830	10,830	10,830
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,609	12,609	12,609	16,908	16,908	16,908	16,908	16,908	16,908	16,908
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940	8,940
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,791	8,791	8,791	8,791	8,791	8,791	8,791	8,791	8,791	8,791
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984	1,984
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391	4,391
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619	2,619
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,171	0,171	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	12,329	12,329	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,284	2,284	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,555	3,555	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,555	3,555	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,490	6,490	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500	12,500
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,829	9,829	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,555	3,555	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,128	0,128	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,912	6,912	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,713	1,713	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,063	3,063	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,063	3,063	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,136	2,136	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,112	5,112	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240	5,240
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,063	3,063	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200

Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	14,938	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Котельная № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,000	12,000	16,299	16,299	16,299	16,299	16,299	16,299	16,299	16,299
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,000	12,000	16,299	16,299	16,299	16,299	16,299	16,299	16,299	16,299
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,054	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,946	11,838	16,137	16,137	16,137	16,137	16,137	16,137	16,137	16,137
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,721	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977	0,977
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,400	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,400	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	9,825	5,467	9,766	9,766	9,766	9,766	9,766	9,766	9,766	9,766
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,946	8,838	13,137	11,838	11,838	11,838	11,838	11,838	11,838	11,838
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,400	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394	5,394
Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693	38,693
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0,595	0,698	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0	0	38,098	37,995	37,910	37,910	37,910	37,910	37,910	37,910
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	6,323	5,160	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161	3,161
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	20,007	25,737	31,467	31,467	31,467	31,467	31,467	31,467
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	20,007	25,737	31,467	31,467	31,467	31,467	31,467	31,467
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	11,768	7,098	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282	3,282
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	38,098	31,546	31,462	31,462	31,462	31,462	31,462	31,462
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	20,007	25,737	31,462	31,462	31,462	31,462	31,462	31,462
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,079	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,572	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,104	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,221	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,221	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,247	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651	4,651
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,972	3,051	3,051	3,051	3,051	3,051	3,051	3,051	3,051	3,051
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,221	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	7,740	11,179	11,179	11,179	11,179	11,179	11,179	11,179	11,179
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,859	6,859	11,179	11,179	11,179	11,179	11,179	11,179	11,179	11,179
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,201	0,201	0,218	0,213	0,220	0,237	0,243	0,273	0,302	0,362
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,658	6,658	10,961	10,966	10,959	10,942	10,936	10,906	10,877	10,817
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,160	0,160	0,174	0,170	0,175	0,189	0,194	0,217	0,241	0,288
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,328	4,328	4,697	4,586	4,732	5,100	5,236	5,872	6,506	7,787
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,328	4,328	4,697	4,586	4,732	5,100	5,236	5,872	6,506	7,787
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,170	2,170	6,091	6,210	6,053	5,654	5,506	4,817	4,130	2,742
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,078	4,078	8,381	7,527	7,520	7,503	7,497	7,467	7,438	7,378
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	4,078	4,078	4,697	4,586	4,732	5,100	5,236	5,872	6,506	7,378
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	4,730	4,730
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	4,730	4,730
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0,079	0,133	0,130	0,134	0,144	0,148	0,166	0,184	0,220
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,440	3,361	3,307	3,310	3,306	3,296	3,292	3,274	4,546	4,510
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0,104	0,175	0,171	0,177	0,191	0,196	0,219	0,243	0,291
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	1,221	2,060	2,011	2,075	2,237	2,296	2,575	2,853	3,415
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	1,221	2,060	2,011	2,075	2,237	2,296	2,575	2,853	3,415
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,440	2,036	1,072	1,128	1,054	0,868	0,800	0,479	1,450	0,804
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,641	1,587	1,590	1,586	1,576	1,572	1,554	2,826	2,790
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	1,221	1,587	1,590	1,586	1,576	1,572	1,554	2,826	2,790
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200

Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,284	0,284	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	16,916	16,916	16,864	16,864	16,864	16,864	16,864	16,864	16,864	16,864
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,366	0,366	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,515	9,515	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,515	9,515	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,035	7,035	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183	5,183
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,616	12,616	12,564	12,564	12,564	12,564	12,564	12,564	12,564	12,564
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,515	9,515	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893	4,893
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,115	0,125	0,135	0,146	0,156	0,167	0,177	0,229	0,271	0,271
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,762	0,831	0,901	0,970	1,040	1,109	1,178	1,525	1,803	1,803
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,762	0,831	0,901	0,970	1,040	1,109	1,178	1,525	1,803	1,803
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,016	3,937	3,857	3,777	3,697	3,617	3,537	3,138	2,819	2,819
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173	3,173
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,762	0,831	0,901	0,970	1,040	1,109	1,178	1,525	1,803	1,803
Котельная № 1 «Центральная», с. Гыда, ул. Набережная, 5											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,040	7,040	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449	6,449
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,016	0,016	0,016	0,016	0,017	0,017	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	7,026	7,026	6,435	6,433	6,433	6,433	6,433	6,432	6,432	6,449
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,259	0,259	0,259	0,259	0,276	0,280	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,355	2,355	2,355	2,355	2,511	2,548	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,355	2,355	2,355	2,355	2,511	2,548	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,806	4,806	4,215	3,818	3,818	3,818	3,818	3,645	3,604	6,449
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,226	5,226	4,635	4,633	4,633	4,633	4,633	4,632	4,632	4,649
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,000	2,000	2,000	2,355	2,355	2,355	2,355	2,511	2,548	0
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,360	8,360	8,360	8,360	8,360	8,599	8,599	8,599	8,599	8,599
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,360	8,360	8,360	8,360	8,360	8,599	8,599	8,599	8,599	8,599
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,036	0,036	0,036	0,036	0,038	0,038	0,000
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,328	8,328	8,328	8,324	8,324	8,563	8,563	8,561	8,561	8,599
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,231	0,231	0,231	0,264	0,264	0,264	0,264	0,278	0,281	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	2,506	2,506	2,506	2,861	2,861	2,861	2,861	3,017	3,054	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,506	2,506	2,506	2,861	2,861	2,861	2,861	3,017	3,054	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,591	5,591	5,591	5,199	5,199	5,438	5,438	5,266	5,225	8,599
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,748	5,748	5,748	5,744	5,744	5,983	5,983	5,981	5,981	6,019
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,506	2,506	2,506	2,861	2,861	2,861	2,861	3,017	3,054	0
Котельная 15 МВт, с. Гыда											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,898
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,898
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,071
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,827
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,516
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,602
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,602
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,709
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,603
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,602

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения утверждена приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии муниципального округа Тазовский район представлены в табл. 9.

Таблица 9

Результаты расчета радиуса теплоснабжения для котельных муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Адрес (наименование) котельной	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	1,31

2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	1,41
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	1,7
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	0
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	1,27
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	1,04
7	Котельная «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	1,72
8	Котельная № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова	1,66
9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	5,73
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	0,42
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	1,33
12	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	0,86
13	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	6,70
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	0,53
15	Котельная № 1 «Центральная», с. Гыда, ул. Набережная, 5	0,74
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	0,90
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда	1,84

Все существующие и перспективные потребители муниципального округа Тазовский район попадают в зону радиуса эффективного теплоснабжения.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения принимался в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»:

- в закрытых системах теплоснабжения – 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.

Максимальная подпитка тепловой сети на компенсацию потерь теплоносителя в эксплуатационном режиме принята равной сумме часового расхода воды на заполнение наибольшего диаметра секционного участка тепловой сети (по табл. 3 СП 124.13330.2012 актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», далее – СП 124.13330.2012) и часовой подпитки тепловой сети (табл. 10).

Внутренние объемы системы теплоснабжения определены расчетным путем по удельным объемам воды в радиаторах чугунных высотой 500 мм и калориферах отопительно-вентиляционных, по присоединенной расчетной отопительно-вентиляционной нагрузке, по «Методическим указаниям по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды» (СО 153-34.20.523(4)-2003 Москва 2003).

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей выполнены на период до 2040 г. с учетом перспективных планов развития, приведены в табл. 10.

3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной 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.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой представлены в табл. 10.

Таблица 10

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 – 2036 гг.)	4 этап (2037 – 2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
		оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,986	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,322	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,151	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,322	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,322	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,986	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478
Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257	1,257
Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,788	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,258	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,156	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,258	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,258	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,788	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,456	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,149	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,061	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,149	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,149	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,456	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
Котельная № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	13,099	16,850	20,602	20,602	20,602	20,602	20,602	20,602
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	4,283	5,510	6,737	6,737	6,737	6,737	6,737	6,737
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	3,709	4,772	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834	5,834
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	4,283	5,510	6,737	6,737	6,737	6,737	6,737	6,737
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	4,283	5,510	6,737	6,737	6,737	6,737	6,737	6,737
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	13,099	16,850	20,602	20,602	20,602	20,602	20,602	20,602
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,895	1,136	1,064	1,159	1,401	1,490	1,906	2,321	3,160
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,293	0,372	0,348	0,379	0,458	0,487	0,623	0,759	1,033
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,169	0,237	0,216	0,243	0,312	0,337	0,455	0,572	0,810
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,293	0,372	0,348	0,379	0,458	0,487	0,623	0,759	1,033
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,293	0,372	0,348	0,379	0,458	0,487	0,623	0,759	1,033
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,895	1,136	1,064	1,159	1,401	1,490	1,906	2,321	3,160
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,267	0,817	0,785	0,827	0,933	0,972	1,154	1,336	1,704
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,087	0,267	0,257	0,270	0,305	0,318	0,377	0,437	0,557
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,052	0,208	0,199	0,211	0,241	0,252	0,304	0,355	0,459
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,087	0,267	0,257	0,270	0,305	0,318	0,377	0,437	0,557
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,087	0,267	0,257	0,270	0,305	0,318	0,377	0,437	0,557
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,267	0,817	0,785	0,827	0,933	0,972	1,154	1,336	1,704
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,421	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,119	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,846	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,119	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,119	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	3,421	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а										

Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,278	0,324	0,369	0,414	0,460	0,505	0,732	0,914	0,914
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,091	0,106	0,121	0,136	0,150	0,165	0,240	0,299	0,299
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,067	0,080	0,093	0,106	0,119	0,131	0,196	0,247	0,247
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,091	0,106	0,121	0,136	0,150	0,165	0,240	0,299	0,299
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,091	0,106	0,121	0,136	0,150	0,165	0,240	0,299	0,299
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,278	0,324	0,369	0,414	0,460	0,505	0,732	0,914	0,914
Котельная № 1 «Центральная», с. Гыда, ул. Набережная, 5										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,459	0,459	0,692	0,692	0,692	0,692	0,794	0,818	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,150	0,150	0,226	0,226	0,226	0,226	0,260	0,268	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,093	0,093	0,159	0,159	0,159	0,159	0,187	0,194	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,150	0,150	0,226	0,226	0,226	0,226	0,260	0,268	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,150	0,150	0,226	0,226	0,226	0,226	0,260	0,268	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,459	0,459	0,692	0,692	0,692	0,692	0,794	0,818	0
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,566	0,566	0,798	0,798	0,798	0,798	0,900	0,924	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,185	0,185	0,261	0,261	0,261	0,261	0,294	0,302	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,113	0,113	0,179	0,179	0,179	0,179	0,208	0,215	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,185	0,185	0,261	0,261	0,261	0,261	0,294	0,302	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,185	0,185	0,261	0,261	0,261	0,261	0,294	0,302	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,566	0,566	0,798	0,798	0,798	0,798	0,900	0,924	0
Котельная 15 МВт, с. Гыда										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	3,667
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,199
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,039
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,199
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,199
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	3,667

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения

Формирование мастер-плана Схемы теплоснабжения осуществляется с целью сравнения разработанных вариантов развития системы теплоснабжения и обоснования выбора базового варианта реализации, принимаемого за основу для разработки Схемы теплоснабжения.

Основными принципами, положенными в основу разработки вариантов перспективного развития системы теплоснабжения и являющимися обязательными для каждого из рассматриваемых вариантов, являются:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии;
- приоритетность использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение на расчетную единицу тепловой энергии для потребителей в долгосрочной перспективе;
- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованность с планами и программами развития района.

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

В рамках мастер-плана рассмотрено два варианта развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район в части размещения источников тепловой энергии и нового строительства и реконструкции тепловых сетей.

п. Тазовский

Первый вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция котельных (четыре объекта): котельная № 2 «Геофизики», котельная «Аэропорт», Котельная № 5 «ТЕРМАКС»;
- строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) в районе котельной № 7 «Совхоз»;
- вывод из эксплуатации физически и морально устаревших котельных: котельная №1 «Центральная», котельная №6 «ЦРБ», котельная № 7 «Совхоз», котельная № 8 «Интернат»;
- обеспечение котельных средствами антитеррористической безопасности и автоматического управления;
- строительство тепловых сетей, обеспечивающих резервирование;
- строительство тепловых сетей для обеспечения мероприятий по подключению новых абонентов;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Второй вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- строительство двух взаимозаменяемых современных котельных с подключением существующих объектов;
- закольцовка и взаиморезервирование всех участков тепловой сети;
- объединение тепловых сетей п. Тазовский в единую тепловую сеть.

с. Антипаюта

Первый вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция котельной № 2 «Поселок»;
- ликвидация котельной № 1 «Глубокая»;
- строительство тепловых сетей, обеспечивающих резервирование;
- строительство тепловых сетей для обеспечения мероприятий по подключению новых абонентов;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Второй вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- строительство современной котельной взамен котельной № 2 «Поселок» с подключением существующих объектов;
- закольцовка и взаиморезервирование всех участков тепловой сети;
- объединение тепловых сетей с. Антипаюта в единую тепловую сеть.

с. Газ-Сале

Первый вариант развития системы теплоснабжения предполагает техническое обслуживание тепловых сетей, способствующее нормативной эксплуатации при устранении мелких неисправностей.

Второй вариант развития системы теплоснабжения предполагает капитальный ремонт тепловых сетей с изменением диаметра тепловой сети для поддержания нормативного уровня давления.

Для повышения уровня надежности теплоснабжения, сокращения тепловых потерь в сетях предлагается во время проведения ремонтных кампаний производить замену изношенных участков тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

с. Находка

Первый вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- реконструкция существующей котельной с изменением схемы подпитки котлового контура, установкой схемы дозировки комплексона, монтажом стационарной схемы промывки ВВП, монтажом установки деаэрации подпиточной воды с Q = 10 м3/ч и установкой двух баков аккумуляторов Vстр = (2 х 50) = 100 м3;
- техническое перевооружение котельной в связи с переводом на природный газ для выполнения требований СНиП II-35-76, ПБ 12-529-03 и ПБ 10-574-03 (в т.ч. внутреннее газоснабжение котельной, датчики загазованности, термозапорный клапан, система вентиляции и пр.);
- строительство нового распределительного коллектора РК-1 тепловых сетей на выводе из котельной для организации схемы распределения теплоносителя по направлениям, установкой расходомеров и монтажом системы защиты от внезапного повышения давления (согласно требований ПТЭ);
- строительство новых участков тепловых сетей для обеспечения возможности подключения перспективных потребителей;
- перекладка существующих участков тепловых сетей с увеличением диаметров в зоне теплоснабжения существующей котельной;
- реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Второй вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

- строительство новых тепловых сетей к объектам капитального строительства или реконструируемым объектам при увеличении величины подключенной тепловой нагрузки (согласно выданным техническим условиям);
- проведение капитальных ремонтов оборудования действующей котельной в минимально необходимом объеме с целью обеспечения надежности системы теплоснабжения;
- поддержание сетевого хозяйства в рабочем состоянии, обеспечение замены тепловых сетей в случае повреждений и отказов.

с. Гыда

Первый вариант развития системы теплоснабжения предполагает техническое обслуживание тепловых сетей, способствующее нормативной эксплуатации при устранении мелких неисправностей.

Второй вариант развития системы теплоснабжения предполагает капитальный ремонт тепловых сетей с изменением диаметра тепловой сети для поддержания нормативного уровня давления.

Для повышения уровня надежности теплоснабжения, сокращения тепловых потерь в сетях предлагается во время проведения ремонтных кампаний производить замену изношенных участков тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения

В качестве технико-экономических показателей для сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район приняты следующие показатели (группы показателей) (табл. 11):

- объемы потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения;
- балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, тепловой нагрузки, резервов/дефицитов;
- стоимость реализации мероприятий.

Таблица 11

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Системы теплоснабжения	Параметры мастер-плана	Номер ЦСТС	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Описание варианта развития систем теплоснабжения	
					Вариант № 1	Вариант № 2
1	Система теплоснабжения п. Тазовский	Описание варианта	ЦСТС-1	Котельная № 1 «Центральная»	Вывод из эксплуатации. Переключение потребителей к котельной мощностью 45 МВт	Вывод из эксплуатации. Переключение потребителей к новым котельным
				Котельная № 2 «Геофизики»	Реконструкция котельной	
				Котельная № 4 «Рыбозавод»	Реконструкция котельной	
				Котельная № 6 «ЦРБ»	Вывод из эксплуатации. Переключение потребителей к котельной мощностью 45 МВт	
				Котельная № 7 «Совхоз»		
				Котельная № 8 «Интернат»		
				Котельная «Аэропорт»	Реконструкция котельной	
				Котельная № 5 «ТЕРМАКС»	Реконструкция котельной	
				Котельная мощностью 45 МВт	Строительство новой котельной	
				Котельная мощностью 40 МВт		Строительство двух взаимозаменяемых котельных
				Котельная мощностью 40 МВт		
		Источник теплоснабжения - установленная мощность на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-1		67,896	68,788
		Подключенная нагрузка на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-1		33,901	33,901
		Резерв мощности на расчетный срок, %	ЦСТС-1		50,1	50,7
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-1		1 764,04	2 560,43
2	Система теплоснабжения с. Антипаюта	Описание варианта	ЦСТС-2	Котельная № 1 «Глубокое»	Вывод из эксплуатации. Переключение потребителей к котельной новой № 1 «Глубокое»	
				Котельная № 2 «Поселок»	Реконструкция котельной	Строительство новой котельной
				Котельная новая № 1 «Глубокое»	Увеличение мощности на 1,5 МВт. Переключение потребителей от котельной № 1 «Глубокое»	
		Источник теплоснабжения - установленная мощность на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-2		14,619	14,619
		Подключенная нагрузка на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-2		12,092	12,092
		Резерв мощности на расчетный срок, %	ЦСТС-2		17,3	17,3
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-2		71,81	102,59
3	Система теплоснабжения с. Газ-Сале	Описание варианта	ЦСТС-3	Тепловые сети	Техническое обслуживание тепловых сетей, способствующее нормативной эксплуатации при устранении мелких неисправностей	Капитальный ремонт тепловых сетей с изменением диаметра тепловой сети для поддержания нормативного уровня давления
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-3	Тепловые сети	84,5	211,3

4	Система теплоснабжения с. Находка	Описание варианта	ЦСТС-4	Котельная № 1	Реконструкция существующей котельной с изменением схемы подпитки котлового контура, установкой схемы дозировки комплексона, монтажом стационарной схемы промывки ВВП, монтажом установки деаэрации подпиточной воды с Q = 10 м³/ч и установкой двух баков аккумуляторов Vстр = (2 х 50) = 100 м³ Техническое перевооружение котельной в связи с переводом на природный газ, в т.ч. внутреннее газоснабжение котельной, датчики загазованности, термозапорный клапан, система вентиляции и пр.	Проведение капитальных ремонтов оборудования действующей котельной в минимально необходимом объеме с целью обеспечения надежности системы теплоснабжения
		Источник теплоснабжения - установленная мощность на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-4		5,160	5,160
		Подключенная нагрузка на расчетный срок, Гкал/ч	ЦСТС-4		4,265	4,265
		Резерв мощности на расчетный срок, %	ЦСТС-4		17,3	17,3
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-4		11,9	2,4
5	Система теплоснабжения с. Гыда	Описание варианта	ЦСТС-5	Тепловые сети	Техническое обслуживание тепловых сетей, способствующее нормативной эксплуатации при устранении мелких неисправностей	Капитальный ремонт тепловых сетей с изменением диаметра тепловой сети для поддержания нормативного уровня давления
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	ЦСТС-5	Тепловые сети	20,6	51,5

Для обоснования выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения в расчет принят объем финансирования мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации. Оценка финансовых потребностей выполнена в ценах 2021 г., без учета индексов-дефляторов.

п. Тазовский

В ходе реализации первого варианта по развитию системы теплоснабжения п. Тазовский планируются инвестиции в размере 1 764,04 млн руб., в ходе реализации второго варианта – 2 560,43 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность произведенной тепловой энергии останется без существенных изменений, а капитальные вложения первого варианта существенно ниже, чем во втором варианте.

с. Антипаюта

В ходе реализации варианта №1 по развитию системы теплоснабжения с. Антипаюта планируются инвестиции в размере 71,81 млн руб., в ходе реализации варианта №2 – 102,59 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность произведенной тепловой энергии останется без существенных изменений, а капитальные вложения первого варианта существенно ниже, чем во втором варианте.

с. Газ-Сале

В ходе реализации варианта №1 по развитию системы теплоснабжения с. Газ-Сале планируются инвестиции в размере 84,5 млн руб., в ходе реализации варианта №2 – 211,3 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность произведенной тепловой энергии останется без существенных изменений, а капитальные вложения первого варианта существенно ниже, чем во втором варианте.

с. Находка

В ходе реализации варианта №1 по развитию системы теплоснабжения с. Находка планируются инвестиции в размере 11,9 млн руб., в ходе реализации варианта №2 – 2,4 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения капитальные вложения первого варианта существенно выше, чем во втором варианте. Однако первый вариант имеет наибольшее число преимуществ.

с. Гыда

В ходе реализации варианта №1 по развитию системы теплоснабжения с. Гыда планируются инвестиции в размере 20,6 млн руб., в ходе реализации варианта №2 – 51,5 млн руб. В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность произведенной тепловой энергии останется без существенных изменений, а капитальные вложения первого варианта существенно ниже, чем во втором варианте.

В Схеме теплоснабжения предлагается оптимальный вариант развития каждой системы теплоснабжения на рассматриваемый период, а именно вариант № 1.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии

В соответствии с требованиями действующего законодательства, в рамках реализации Схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение технического обследования и технической инвентаризации источников теплоснабжения с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения;
- проведение технического освидетельствования котельного оборудования.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в Приложении 1.

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

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусматривается следующее развитие систем теплоснабжения:

· **п. Тазовский**

Для развития системы теплоснабжения предусматривается перечень необходимых мероприятий по строительству и ликвидации котельных.

Строительство котельной мощностью 45 МВт (с возможностью увеличения мощности до 55 МВт) в районе котельной №7 «Совхоз». Предусматривается вывод из эксплуатации физически и морально устаревших котельных: котельная №1 «Центральная», котельная №6 «ЦРБ», котельная №8 «Интернат», котельная №7 «Совхоз» после проведения мероприятия по строительству новой котельной и передачи тепловых нагрузок.

· **с. Антипаюта**

Для развития системы теплоснабжения предусматривается перечень необходимых мероприятий по строительству и ликвидации котельных.

Предусматривается котельную № 1 «Глубокая» вывести в резерв с последующей ликвидацией после ввода новой резервирующей перемычки 2х325 мм от котельной № 2 «Поселок».

Планируется реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности на 4 МВт).

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

· **с. Газ-Сале**

Для обеспечения надежной передачи тепловой энергии по сетям теплоснабжения предусматриваются следующие мероприятия.

· **с. Находка**

Для развития системы теплоснабжения в с. Находка необходимо провести реконструкцию котельной и строительство теплопровода магистрального.

Предусматривается реконструкция котельной № 1 в связи с газификацией села и переводом котлов на газообразный тип топлива. Также в схеме теплоснабжения предусматривается изменение схемы подпитки котлового контура с установкой схемы дозировки комплексона, монтажом стационарной схемы промывки ВВП.

Для обеспечения надежности системы теплоснабжения требуется реконструировать сети теплоснабжения с большим физическим и моральным износом.

· **с. Гыда**

Генеральным планом на расчетный срок реализации генерального плана (конец 2040 года) предусматривается строительство котельной в восточной части села, мощность данной котельной составляет 12,9 Гкал/ч (15 МВт), работа котельной предусматривается на дизельном топливе. Работа данной котельной планируется в пиковом режиме с учетом параллельной работы с новой электростанцией через распределительный коллектор РК-1.

Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести котельную на газ. В этом случае котельную можно будет использовать для подачи тепла, так как предусматривается строительство электростанции когенерационного типа (с комбинированной выработкой тепла и электричества), и тепло, которое будет вырабатываться электростанцией, планируется пустить на горячее водоснабжение.

Котельная №1 «Центральная» и котельная № 2, действующие на данный момент, предусматривается на расчетный срок реконструировать и использовать в качестве резерва.

Для обеспечения планируемой и существующей застройки, а также подключения новой котельной к сетям централизованного теплоснабжения предусматривается строительство теплопровода магистрального протяженностью 7,02 км.

· **д. Тибей-Сале, д. Тадебя-Яха, д. Матюй-Сале, д. Юрибей**

В соответствии с решениями генерального плана размещение объектов теплоснабжения не предусматривается.

5.2 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, представлены в Приложении 1.

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

Предложения по техническому перевооружению, модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в Приложении 1.

5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На момент разработки Схемы теплоснабжения источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельные, совместно работающие на единую тепловую сеть, на территории муниципального округа Тазовский район отсутствуют.

5.5 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

Вывод из эксплуатации – окончательная остановка работы источников тепловой энергии и тепловых сетей, которая осуществляется в целях их ликвидации или консервации на срок более одного года.

Принятие окончательного решения о выводе из эксплуатации осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 06.09.2012 № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей».

В рамках реализации Схемы теплоснабжения на расчетный срок планируется вывод из эксплуатации следующих источников тепловой энергии:

- котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2;
- котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б;
- котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А;
- котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10;
- котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21.

5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Генеральным планом на расчетный срок реализации предусматривается строительство котельной в с. Гыда мощностью 12,9 Гкал/ч (15 МВт), работа котельной предусматривается на дизельном топливе. Работа данной котельной планируется в пиковом режиме с учетом параллельной работы с новой электростанцией через распределительный коллектор РК-1. Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести котельную на газ. В этом случае котельную можно будет использовать для подачи тепла, т.к. предусматривается строительство электростанции когенерационного типа (с комбинированной выработкой тепла и электричества), и тепло, которое будет вырабатываться электростанцией, планируется пустить на горячее водоснабжение.

5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Перевод котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, не планируется.

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения

Отпуск тепловой энергии в систему теплоснабжения муниципального округа Тазовский район осуществляется центральным качественным регулированием по утвержденному температурному графику 95/70С на расчетную температуру наружного воздуха -49С.

В связи с сохранением температурных графиков действующих источников теплоснабжения возникновение дополнительных затрат не предполагается.

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности сформированы на основании расчетной величины подключенной нагрузки потребителей и представлены в Разделе 2 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» настоящей Схемы теплоснабжения.

5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Действующие источники тепловой энергии, использующие воз-

обновляемые энергетические ресурсы, на территории муниципального округа Тазовский район отсутствуют, в связи с чем не предусмотрена их реконструкция. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

Раздел 6, Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

В соответствии с требованиями действующего законодательства в рамках реализации Схемы теплоснабжения предусмотрены следующие мероприятия:

- проведение технического обследования и технической инвентаризации сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения;
- проведение ежегодных гидравлических испытаний сетей.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей представлен в Приложении 1.

6.1 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 (использование существующих резервов)

Строительство и реконструкция 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), не планируются.

6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную застройку, новых объектов социального, общественно-делового назначения во вновь осваиваемых районах поселения Генеральным планом предусмотрено строительство 8,85 км сетей теплоснабжения.

Необходимость строительства тепловых сетей для обеспечения планируемых потребителей общественно-делового назначения определяется на стадии разработки ПСД.

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей представлен в Приложении 1.

6.3 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

Предложение по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, представлено в Приложении 1.

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

Строительство тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет перевода котельных в пиковый режим работы, не планируется.

Реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения предусмотрена в рамках реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей представлен в Приложении 1.

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

Предложение по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлено в Приложении 1.

В рамках реализации Схемы теплоснабжения муниципального округа предусмотрена реконструкция сетей теплоснабжения с учетом требований энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Необходимо ежегодное уточнение участков тепловой сети для модернизации сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлен в Приложении 1.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 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

Источники тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район функционируют по закрытой системе теплоснабжения.

7.2 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

Источники тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район функционируют по закрытой системе теплоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Расчет перспективных топливных балансов для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах муниципального округа Тазовский район приведены в табл. 13.

8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основное топливо источников тепловой энергии ЦСТС-1, ЦСТС-3 – природный газ. Основное топливо источников тепловой энергии ЦСТС-2, ЦСТС-4, ЦСТС-5 – дизельное топливо. Резервным топливом для существующих котельных является дизельное топливо.

Для котельной «Термакс» и котельной №4 «Рыбзавод» резервное и аварийное топливо отсутствует. Данные проблему предлагается решить путем установки котлов работающим на разных видах топлива.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории муниципального округа Тазовский район экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

8.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Газ на источниках тепловой энергии поступает от ООО «Газпром межрегионгаз Север». На поставку дизельного топлива заключен договор с АО «Ямалгосснаб». Поставки топлива в периоды расчетных температур наружного воздуха стабильные. Срывы поставок за последние пять лет не наблюдались.

Основные характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии, представлены в табл. 12.

Таблица 12

Основные характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии

Вид топлива	Показатель	Значение	Размерность
Газ	Низшая теплота сгорания топлива Q	8 600	ккал/нм³
	Плотность топлива P	0,001	т/м³
Дизельное топливо	Низшая теплота сгорания топлива Q	10 200	ккал/нм³
	Плотность топлива P	0,84	т/м³

Таблица 13

Перспективный топливный баланс муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива / Период	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
						2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
					оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	157,9	-	-	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	161,2	-	-	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ	т у.т.	5 015,7	-	-	-	-	-	-	-	-
				тыс. м³	4 083,0	-	-	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 337,3	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	1 089,0	-	-	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	1,3	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	159,8	159,8	159,8
		годовой расход	газ	т у.т.	6127,1	6127,1	6127,1	6127,1	6127,1	6127,1	6188,7	6188,7	6188,7
				тыс. м³	4987,0	4987,0	4987,0	4987,0	4987,0	4987,0	5037,0	5037,0	5037,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 641,5	1 641,5	1 641,5	1 641,5	1 641,5	1 641,5	1 658,0	1 658,0	1 658,0
				м³/ч	1 336,0	1 336,0	1 336,0	1 336,0	1 336,0	1 336,0	1 350,0	1 349,5	1 349,5
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,3	1,3
3	Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	159,1	159,1	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	164,4	164,4	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
		годовой расход	газ	т у.т.	2813,9	2813,9	2747,2	2747,2	2747,2	2747,2	2747,2	2747,2	2747,2
				тыс. м³	2290,0	2290,0	2236,0	2236,0	2236,0	2236,0	2236,0	2236,0	2236,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	756,6	756,6	738,7	738,7	738,7	738,7	738,7	738,7	738,7
				м³/ч	616,0	616,0	601,0	601,0	601,0	601,0	601,0	601,0	601,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ газ	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	161,1	-	-	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	166,0	-	-	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ	т у.т.	3614,1	-	-	-	-	-	-	-	-
				тыс. м³	2942,0	-	-	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	969,2	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	789,0	-	-	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	0,92	-	-	-	-	-	-	-	-
				м³/ч	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	158,8	-	-	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	163,2	-	-	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	газ	т у.т.	2912,0	-	-	-	-	-	-	-	-
				т	2370,0	-	-	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	779,5	-	-	-	-	-	-	-	-
				кг/ч	634,0	-	-	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
				кг/ч	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	0,75	-	-	-	-	-	-	-	-
				кг/ч	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-

7	Котельная «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
		годовой расход	газ	т у.т.	2737,7	2737,7	2737,7	2737,7	2737,7	2737,7	2737,7	2737,7	2737,7
				тыс. м³	2228,0	2228,0	2228,0	2228,0	2228,0	2228,0	2228,0	2228,0	2228,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	737,2	737,2	737,2	737,2	737,2	737,2	737,2	737,2	737,2
				м³/ч	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
8	Котельная № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
		годовой расход	газ	т у.т.	3903,1	3903,1	3903,1	3903,1	3903,1	3903,1	3903,1	3903,1	3903,1
				тыс. м³	3177,0	3177,0	3177,0	3177,0	3177,0	3177,0	3177,0	3177,0	3177,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 038,8	1 038,8	1 038,8	1 038,8	1 038,8	1 038,8	1 038,8	1 038,8	1 038,8
				м³/ч	846,0	846,0	846,0	846,0	846,0	846,0	846,0	846,0	846,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,00	1,00	1,00
9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	-	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
		годовой расход	газ	т у.т.	-	15695,3	18447,6	20710,0	20710,0	20710,0	20710,0	20710,0	20710,0
				тыс. м³	-	12775,0	15016,0	16857,0	16857,0	16857,0	16857,0	16857,0	16857,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	4 183,1	4 908,7	5 501,5	5 501,5	5 501,5	5 501,5	5 501,5	5 501,5
				м³/ч	-	3 405,0	3 995,0	4 478,0	4 478,0	4 478,0	4 478,0	4 478,0	4 478,0
			летний	кг у.т./ч	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	-	4,14	4,86	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
				м³/ч	-	3,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			летний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			переходный	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	2754,9	2989,3	2919,1	3011,7	3246,1	3332,9	3737,7	4141,0	4956,4
				т	1872,0	2032,0	1984,0	2047,0	2206,0	2265,0	2540,0	2814,0	3368,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	732,5	794,9	776,2	800,8	863,2	886,2	993,9	1 101,1	1 318,0
				т/ч	498,0	540,0	528,0	544,0	587,0	602,0	675,0	748,0	896,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,71	0,77	0,75	0,77	0,83	0,85	0,96	1,06	1,27
				т/ч	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
12	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	818,9	1381,7	1349,2	1392,0	1500,4	1540,5	1727,6	1914,0	2290,9
				т	557,0	939,0	917,0	946,0	1020,0	1047,0	1174,0	1301,0	1557,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	218,7	369,0	360,4	371,8	400,7	411,4	461,4	511,2	611,9
				т/ч	149,0	251,0	245,0	253,0	272,0	280,0	314,0	347,0	416,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,21	0,35	0,34	0,35	0,38	0,39	0,44	0,49	0,58
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	удельный расход топлива (на выработку)	газ	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
		удельный расход топлива (на отпуск)	газ	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
		годовой расход	газ	т у.т.	5879,2	6950,4	6950,4	6950,4	6950,4	6950,4	6950,4	6950,4	6950,4
				тыс. м³	4785,0	5657,0	5657,0	5657,0	5657,0	5657,0	5657,0	5657,0	5657,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	1 560,7	1 845,1	1 845,1	1 845,1	1 845,1	1 845,1	1 845,1	1 845,1	1 845,1
				м³/ч	1 270,0	1 502,0	1 502,0	1 502,0	1 502,0	1 502,0	1 502,0	1 502,0	1 502,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	1,55	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
				м³/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	160,4	160,4	161,0	161,0	161,0	161,0	161,2	161,3	157,2
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	577,1	625,3	675,5	723,8	772,2	820,5	1063,5	1257,4	1230,2
				т	392,0	425,0	459,0	492,0	525,0	558,0	723,0	855,0	836,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	153,4	166,2	179,6	192,5	205,3	218,2	282,9	334,5	326,0
				т/ч	104,0	113,0	122,0	131,0	140,0	148,0	192,0	227,0	222,0
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			переходный	кг у.т./ч	0,15	0,16	0,18	0,19	0,20	0,21	0,28	0,33	0,33
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

15	Котельная № 1 «Центральная», с. Гыда, ул. Набережная, 5	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	172,5	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	-
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	1453,6	1453,6	1711,9	1711,9	1711,9	1711,9	1824,7	1851,7	-
				т	988,0	988,0	1163,0	1163,0	1163,0	1163,0	1240,0	1258,0	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	385,4	385,4	453,9	453,9	453,9	453,9	483,8	491,0	-
				т/ч	262,0	262,0	308,0	308,0	308,0	308,0	329,0	334,0	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
			переходный	кг у.т./ч	0,35	0,35	0,41	0,41	0,41	0,41	0,44	0,44	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	189,9	-
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	-
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	1982,1	1982,1	2263,2	2263,2	2263,2	2263,2	2385,9	2415,3	-
				т	1347,0	1347,0	1538,0	1538,0	1538,0	1538,0	1621,0	1641,0	-
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	525,8	525,8	600,3	600,3	600,3	600,3	632,9	640,7	-
				т/ч	357,0	357,0	408,0	408,0	408,0	408,0	430,0	435,0	-
			летний	кг у.т./ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
			переходный	кг у.т./ч	0,43	0,43	0,49	0,49	0,49	0,49	0,52	0,52	-
				т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда	удельный расход топлива (на выработку)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	153,6
		удельный расход топлива (на отпуск)	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	155,4
		годовой расход	дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	3584,2
				т	-	-	-	-	-	-	-	-	2917,0
		максимальный часовой расход	зимний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	950,8
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	774,0
			летний	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0
			переходный	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,96
				т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0

8.4 Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

По совокупности всех систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, для источников централизованного теплоснабжения поселения преобладающим видом топлива в поселении является природный газ. В совокупности всех систем теплоснабжения, доля тепловой энергии выработанной при сжигании природного газа составляет 75 %.

Потребление топлива с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения

Приоритетным направлением развития топливного баланса системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию

Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей определен на основании и с учетом следующих документов:

методические рекомендации по применению государственных сметных нормативов – укрупненных нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры. МДС 81-02-12-2011, утвержденные Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 04.10.2011 № 481;

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2020. Сборник № 13. Наружные тепловые сети, утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2019 № 916/пр;

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2020. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2019 № 905/пр (применятся для котельных, тепловых пунктов);

прейскуранты производителей котельного и теплосетевого оборудования и др.

Оценка финансовых потребностей выполнена в прогнозных ценах соответствующих лет с учетом индексов-дефляторов в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

Совокупная потребность в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, представлена в табл. 14, Приложении 1.

Объемы инвестиций носят прогнозный характер и подлежат ежегодному уточнению при формировании проекта бюджета на соответствующий год, исходя из возможностей местного и окружного бюджетов и степени реализации мероприятий.

Объемы инвестиций подлежат корректировке при ежегодной актуализации Схемы теплоснабжения.

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

Предложения по величине потребности в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, представлены в табл. 14, Приложении 1.

9.2 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 потребности в инвестициях, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей, представлены в табл. 14, Приложении 1.

Таблица 14

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей муниципального округа Тазовский район на 2022–2040 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Необходимые капитальные затраты по годам реализации (без НДС), тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)				Всего (2022-2040 гг.) без НДС, тыс. руб.	Всего (2022-2040 гг.) с НДС, тыс. руб.
			1 этап (2022-2026 гг.)	2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)		
1	Организационные и общие мероприятия	всего	0	0	0		0	0
		бюджетные средства	0	0	0		0	0
		внебюджетные средства	0	0	0		0	0
2	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	всего	561 558	38 803	14 931	168 327	783 618	940 342
		бюджетные средства	264 832	0	0	168 327	433 159	519 791
		внебюджетные средства	296 726	38 803	14 931	0	350 459	420 551

2.1	Проекты по новому строительству источников тепловой энергии	всего	264 832	0	0	168 327	433 159	519 791
		бюджетные средства	264 832	0	0	168 327	433 159	519 791
		внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0
2.2	Проекты по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	всего	284 726	38 803	14 931	0	338 459	406 151
		бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	284 726	38 803	14 931	0	338 459	406 151
2.3	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии	всего	12 000	0	0	0	12 000	14 400
		бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	12 000	0	0	0	12 000	14 400
3	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	всего	1 473 095	124 373	120 870	120 006	1 838 345	2 206 014
		бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	1 473 095	124 373	120 870	120 006	1 838 345	2 206 014
3.1	Проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	всего	50 836	8 115	9 871	11 554	80 376	96 452
		бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	50 836	8 115	9 871	11 554	80 376	96 452
3.2	Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения	всего	1 422 259	116 259	110 998	108 452	1 757 969	2 109 562
		бюджетные средства	0	0	0	0	0	0
		внебюджетные средства	1 422 259	116 259	110 998	108 452	1 757 969	2 109 562
	Итого по программе инвестиционных проектов в теплоснабжении	всего	2 034 653	163 176	135 801	288 333	2 621 963	3 146 356
		бюджетные средства	264 832	0	0	168 327	433 159	519 791
		внебюджетные средства	1 769 821	163 176	135 801	120 006	2 188 804	2 626 565

9.3 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 системы теплоснабжения в муниципальном округе не предусмотрено, инвестиции отсутствуют.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Переход от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не предусмотрен.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Расчет экономической эффективности инвестиций выполняется по источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. На территории муниципального округа Тазовский район источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Эффективность инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей муниципального округа Тазовский район обеспечивается достижением следующих результатов работы системы теплоснабжения:

обеспечение возможности подключения новых потребителей;

обеспечение развития инфраструктуры, в т.ч. социально-значимых объектов;

повышение качества и надежности теплоснабжения (снижение аварийности; снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения);

повышение энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения.

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

По информации филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе объем инвестиций на реализацию мероприятий, проведенных для развития теплоснабжения в 2020 г., составил 37,6 млн руб.

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

На момент разработки Схемы теплоснабжения решение об определении единой теплоснабжающей организации в муниципальном округе Тазовский район принято за АО «Ямалкоммунэнерго».

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации муниципального округа Тазовский район представлен в табл. 15.

Таблица 15

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации

№ п/п	Присвоенный номер ЦСТС	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Зона действия	Наименование ЕТО
1	ЦСТС-1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
2		Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
3		Котельная № 4 «Рыбозавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
4		Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
5		Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
6		Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
7		Котельная «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
8		Котельная № 5 «ТЕРМАКС», п. Тазовский, мкр. Маргулова	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
9		Котельная мощностью 45 МВт	п. Тазовский	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
10	ЦСТС-2	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	с. Антипаюта	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
11		Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	с. Антипаюта	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
12		Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	с. Антипаюта	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
13	ЦСТС-3	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	с. Газ-Сале	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
14	ЦСТС-4	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	с. Находка	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
15	ЦСТС-5	Котельная № 1 «Центральная», с. Гыда, ул. Набережная, 5	с. Гыда	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
16		Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	с. Гыда	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
17		Котельная 15 МВт, с. Гыда	с. Гыда	филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

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

В соответствии с п. 7 Правил критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

жения в соответствующей системе теплоснабжения.

В соответствии с п. 4 Правил 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, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации отсутствует.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа Тазовский район представлен в табл. 15.

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.

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, утв. решением Думы Тазовского района Ямало-ненецкого автономного округа от 10.02.2021 № 2-1-2, предусматриваются следующие решения:

· **п. Тазовский**

Планируется передача тепловых нагрузок от физически и морально устаревших котельных: котельная №1 «Центральная», котельная №6 «ЦРБ», котельная №8 «Интернат», котельная №7 «Совхоз» на новую котельную мощностью 45 МВт.

· **с. Гыда**

Генеральным планом на расчетный срок реализации генерального плана (конец 2040 года) предусматривается строительство котельной в восточной части села, мощность данной котельной составляет 12,9 Гкал/ч (15 МВт).

Тепловую нагрузку от котельной №1 «Центральная» и котельной № 2, действующих на данный момент, планируется переключить на новую котельную 15 МВт.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Выявление бесхозяйных сетей, организация управления бесхозяйными объектами и постановки на учет, признание права муниципальной собственности на бесхозяйные сети осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

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

Выявленные бесхозяйные тепловые сети на территории муниципального округа Тазовский район отсутствуют.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения

13.1 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

Комплексной региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа предусмотрено:

п. Тазовский

Газоснабжение поселка осуществляется от ГРС Тазовского НГКМ и газопровода-отвода Газ-Сале – Тазовский. Поставщиком природного газа ООО «Газпром Межрегионгаз Север». Непосредственная подача газа предусматривается от действующего газопровода среднего давления. Система газоснабжения двухступенчатая по давлению. Газопроводы среднего давления подают газ к 14 ГРП и к котельным, от ГРП к потребителям газ поступает по газопроводам низкого давления. Система газопроводов среднего давления – смешанная (кольцевая – тупиковая), газопроводы низкого давления смешанные (кольцевые – тупиковые). Система газопроводов низкого давления обеспечивается от ГРП, размещаемых в центре газовых нагрузок. Прокладка магистральных газопроводов надземная, на отдельно стоящих опорах.

Генеральным планом поселка Тазовский предусматривается использование сетевого природного газа на нужды пищеприготовления для населения, а также в качестве энергоносителя для источников теплоснабжения и электроснабжения.

На I очередь предусматривается строительство ГРП в районе нового мкр. Геолог, а также на подходе к новой котельной «Совхоз» и в районе мкр. Школьный.

с. Газ-Сале

Газоснабжение потребителей с. Газ-Сале осуществляется природным газом от газопровода высокого давления и ГРС Тазовского НГКМ.

Схема газораспределения по давлению – двухступенчатая, газопроводы высокого и низкого давлений. Связь между различными ступенями давления осуществляется через ГРП. В поселке имеется 4 ГРП и 2 ГГРП.

Природный газ используется в качестве энергоносителя для теплоисточников теплоснабжения и электроснабжения, а также на хозяйственно-бытовые нужды населения.

На расчетный срок расход природного газа прогнозируется в объеме 10,6 млн м3. В населенном пункте планируется построить газопроводы среднего давления и два ГРП.

с. Антипаюта

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Тото-Яхинского месторождения газопроводом высокого давления протяженностью 20 км.

Мероприятие по газификации с. Антипаюта ежегодно включается в Соглашение о сотрудничестве между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром». Вместе с тем, итоговое решение ООО «Газпром Межрегионгаз» по строительству газопровода не принято. Подача газа в населенный пункт на разведочном этапе планируется до 01.10.2024. Ввод Тота-Яхинского НГКМ в промышленную разработку планируется до 31.12.2034.

с. Гыда

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Ладертойского нефтегазоконденсатного месторождения.

с. Находка

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта предполагается от Находкинского нефтегазоконденсатного месторождения.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Населенные пункты п. Тазовский, с. Газ-Сале имеют централизованную систему газоснабжения. Остальные населенные пункты не газифицированы и обеспечиваются сжиженным углеводородным газом в баллонах.

На расчетный срок реализации Генерального плана предусматривается развитие системы газоснабжения в п. Тазовский, с. Газ-Сале и газификация с. Антипаюта, с. Гыда, с. Находка.

13.3 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

Корректировка Комплексной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа для обеспечения согласованности с указанными в Схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется.

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

Источники тепловой энергии и генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории муниципального округа Тазовский район отсутствуют.

Строительство источников тепловой энергии и генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, до конца расчетного периода не планируется.

13.5 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

Генеральным планом на расчетный срок реализации предусматривается строительство котельной в с. Гыда мощностью 12,9 Гкал/ч (15 МВт), работа котельной предусматривается на дизельном топливе. Работа данной котельной планируется в пиковом режиме с учетом параллельной работы с новой электростанцией через распределительный коллектор РК-1. Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести котельную на газ. В этом случае котельную можно будет использовать для подачи тепла, т.к. предусматривается строительство электростанции когенерационного типа (с комбинированной выработкой тепла и электричества), и тепло, которое будет вырабатываться электростанцией, планируется пустить на горячее водоснабжение.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения на территории муниципального округа Тазовский район, отсутствуют.

13.7 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

Решения о корректировке соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения на территории муниципального округа Тазовский район, отсутствуют.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район разрабатываются в соответствии п. 79 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения.

В соответствии с п. 179 приказа Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» к индикаторам, характеризующим развитие существующей системы теплоснабжения, относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

Индикаторы развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на расчетный период приведены в табл. 16 – 19.

Таблица 16

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	51,265	60,475	66,827	72,835	73,435	73,700	75,272	76,536	78,379
1.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	51,265	60,475	66,827	72,835	73,435	73,700	75,272	76,536	78,379
1.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
п. Тазовский											
1.2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	29,642	37,063	42,793	48,523	48,523	48,523	48,523	48,523	48,523
1.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	29,642	37,063	42,793	48,523	48,523	48,523	48,523	48,523	48,523
1.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Антипаюта											
1.3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	6,770	6,756	6,598	6,807	7,337	7,533	8,448	9,360	11,202
1.3.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	6,770	6,756	6,598	6,807	7,337	7,533	8,448	9,360	11,202
1.3.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Газ-Сале											
1.4	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	9,515	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249

1.4.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	9,515	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249	11,249
1.4.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Находка											
1.5	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	0,831	0,901	0,970	1,040	1,109	1,178	1,525	1,803	1,803
1.5.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,831	0,901	0,970	1,040	1,109	1,178	1,525	1,803	1,803
1.5.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
с. Гыда											
1.6	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	4,506	4,506	5,217	5,217	5,217	5,217	5,527	5,602	5,602
1.6.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	4,506	4,506	5,217	5,217	5,217	5,217	5,527	5,602	5,602
1.6.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/м^2	0,00015	0,00016	0,00018	0,00019	0,00019	0,00018	0,00017	0,00016	0,00015
3	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м^2/год	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002	0,00002
4	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008
5	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,017	0,020	0,022	0,024	0,024	0,024	0,025	0,025	0,027
6	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8
7	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004
8	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,7	4,4	4,9	5,3	5,3	5,3	4,3	4,3	4,3

Таблица 17

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	143,820	189,660	193,959	193,959	194,198	194,198	194,198	195,488	208,386
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	51,265	60,475	66,827	72,835	73,435	73,700	75,272	76,536	78,379
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,5	57,8	55,9	53,8	53,5	53,3	52,4	52,0	54,0
4	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	12,22	16,06	16,38	16,33	16,27	16,22	12,79	12,71	13,41
5	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008	7 008
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка											
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	128,420	174,851	179,150	179,150	179,150	179,150	179,150	180,440	180,440
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	46,759	55,969	61,610	67,619	68,218	68,483	69,745	70,935	72,777
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,5	57,5	56,0	53,7	53,3	53,1	52,4	52,0	50,8
4	Удельный расход условного топлива (газ)	кг/Гкал	198,05	198,05	198,05	198,05	198,05	198,05	198,05	198,05	198,05
5	Удельный расход условного топлива (дизельное топливо)	кг/Гкал	194,74	194,74	194,74	194,74	194,74	194,74	194,74	194,74	194,74
6	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с. Гыда											
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,400	14,809	14,809	14,809	15,048	15,048	15,048	15,048	27,946
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,506	4,506	5,217	5,217	5,217	5,217	5,527	5,602	5,602
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,5	66,2	60,9	60,9	61,5	61,5	59,2	58,7	77,9
4	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38	182,38
5	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 18

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1.	Протяженность тепловых сетей	км	85,2	89,1	89,1	89,1	89,1	89,1	89,9	89,9	89,9
2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м^2	18,41	19,24	19,24	19,24	19,24	19,24	19,41	19,41	19,41
3.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	1,34	1,40	1,40	1,39	1,39	1,38	1,10	1,09	1,07
4.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	51,265	60,475	66,827	72,835	73,435	73,700	75,272	76,536	78,379
5.	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	359	318	288	264	262	261	258	254	248
6.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	43,459	43,610	40,864	35,736	35,834	35,888	36,260	36,518	36,599
7.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка											
1.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м^2	17,26	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10
2.	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	369	323	294	268	265	264	259	255	249
3.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	41,804	41,955	38,946	33,818	33,916	33,970	34,227	34,458	34,705
с. Гыда											
1.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м^2	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,32	1,32	1,32
2.	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	255	255	220	220	220	220	239	236	236
3.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,654	1,654	1,918	1,918	1,918	1,918	2,033	2,061	1,894

Таблица 19

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
				2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн руб.	46,3	354,2	61,8	62,2	79,0	4,3	4,5	0,0	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	145,2	90,4	542,7	797,6	18,9	23,5	44,5	51,2	55,0
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0

7.	Всего накопленным итогом	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	191,5	444,7	604,4	859,8	97,9	27,8	49,0	51,2	55,0
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	0	444,7	1 049,1	1 909,0	2 006,9	2 034,7	2 197,8	2 333,6	2 622,0
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка											
	вариант 1 - мероприятия Схемы не реализованы, ежегодная индексация действующего тарифа										
12.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./ Гкал	6 386	6 642	6 907	7 184	7 471	7 770	9 453	11 501	13 455
13.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./ Гкал	7 663	7 970	8 289	8 620	8 965	9 324	11 344	13 801	16 146
	вариант 2 - мероприятия Схемы реализованы										
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./ Гкал	6 386	6 871	6 771	7 467	7 823	8 221	9 298	10 520	11 637
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./ Гкал	7 663	8 245	8 125	8 961	9 388	9 865	11 158	12 624	13 964
с. Гыда											
	вариант 1 - мероприятия Схемы не реализованы, ежегодная индексация действующего тарифа										
16.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./ Гкал	9 699	10 087	10 491	10 910	11 347	11 801	14 357	17 468	20 435
17.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./ Гкал	11 639	12 105	12 589	13 093	13 616	14 161	17 229	20 962	24 522
	вариант 2 - мероприятия Схемы реализованы										
18.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./ Гкал	9 699	11 433	13 784	13 751	15 002	16 367	19 258	23 672	28 223
19.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./ Гкал	11 639	13 719	16 541	16 502	18 002	19 640	23 110	28 406	33 867

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Оценка ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район проведена на основании и с учетом следующих условий (табл. 20 – 21):

- на 2021 г. – утвержденного тарифа;

- на 2022 – 2040 гг. – методом оценки влияния индикаторов технико-экономического состояния системы теплоснабжения на соответствующие статьи расходов по оказанию услуг по теплоснабжению с учетом полной реализации запланированных мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению системы теплоснабжения, а также с учетом ожидаемого уровня инфляции по статьям затрат.

Ожидаемый уровень инфляции по статьям затрат принят в соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 г. (размещен на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации).

Основные параметры формирования тарифов:

- тариф устанавливается на основе долгосрочных параметров регулирования;

- в необходимую валовую выручку для расчета тарифа включаются экономически обоснованные эксплуатационные затраты;

- исходя из утвержденных финансовых потребностей реализации проектов схемы, в течение установленного срока возврата инвестиций в тариф включается инвестиционная составляющая,

- складывающаяся из амортизации по объектам инвестирования и расходов на финансирование реализации проектов схемы из прибыли с учетом возникающих налогов;

- тарифный сценарий обеспечивает финансовые потребности планируемых проектов схемы и необходимость выполнения финансовых обязательств перед финансирующими организациями;

- для обеспечения доступности услуг потребителям должны быть выработаны меры сглаживания роста тарифов при инвестировании.

Таким образом, в рамках этой финансовой модели: тариф ежегодно пересматривается или индексируется, но исходя из утвержденной инвестиционной программы; определен долгосрочный период, в течение которого в тариф включается обоснованная инвестиционная составляющая, обеспечивающая финансовые потребности инвестиционной программы. При этом тарифное регулирование становится более предсказуемым и обеспечивает финансирование производственной деятельности организации коммунального комплекса по поставкам тепловой энергии и инвестиционной деятельности в рамках утвержденной инвестиционной программы (табл. 20 – 21).

На прогнозные условия функционирования теплоснабжающих организаций и величину необходимой валовой выручки и полезного отпуска тепловой энергии оказывает существенное влияние реконструкция существующих котельных, строительство новой муниципальной котельной с высокими показателями технико-экономической эффективности, а также реконструкция (перекладка) ветхих тепловых сетей.

Дополнительно выполнен расчет прогнозной величины тарифа на теплоснабжение за счет его индексации в случае, если мероприятия Схемы не будут реализованы и технико-экономические условия функционирования предприятия не изменятся (табл. 19). Прогнозная величина тарифа по данному варианту ежегодно увеличивается, рост не превышает предельный индекс роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги (не более 104 % в год).

Таблица 20

Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения в зоне деятельности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе (п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка) на период до 2040 г.

Наименование	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
Тепловая мощность										
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	128,420	174,851	179,150	179,150	179,150	179,150	179,150	180,440	180,440
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	125,610	172,922	177,221	177,221	177,221	177,221	177,221	178,511	178,511
Собственные нужды	Гкал/ч	1,962	2,129	2,224	2,319	2,347	2,357	2,404	2,452	2,547
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	16,124	16,182	15,021	13,044	13,082	13,102	13,202	13,290	13,386
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	46,759	55,969	61,610	67,619	68,218	68,483	69,745	70,935	72,777
Отопление	Гкал/ч	46,759	55,969	61,610	67,619	68,218	68,483	69,745	70,935	72,777
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	63,575	100,571	100,295	96,169	95,504	95,208	93,799	93,763	91,730
Доля резерва (от установленной мощности)	%	49,5	57,5	56,0	53,7	53,3	53,1	52,4	52,0	50,8
Тепловая энергия										
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	168,122	192,904	204,882	215,658	217,362	218,126	221,766	225,183	230,365
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	5,088	5,838	6,200	6,527	6,578	6,601	6,711	6,815	6,972
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	163,034	187,066	198,681	209,132	210,783	211,525	215,055	218,368	223,393
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	41,804	41,955	38,946	33,818	33,916	33,970	34,227	34,458	34,705
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	121,230	145,110	159,735	175,313	176,867	177,555	180,827	183,911	188,689
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	774 189	997 053	1 081 586	1 309 134	1 383 716	1 459 619	1 681 380	1 934 734	2 195 739
Тариф на производство и передачу тепловой энергии (среднегодовой)	руб./Гкал	6 386,12	6 871,00	6 771,12	7 467,39	7 823,48	8 220,64	9 298,26	10 519,96	11 636,83

НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	774 189	1 151 921	1 613 188	2 092 707	1 403 919	1 484 185	1 704 488	1 957 402	2 222 262
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	6 386,12	7 938,25	10099,14	11936,95	7 937,70	8 358,99	9 426,05	10 643,22	11 777,39
Оценка роста величины тарифа в рамках предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги										
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб./Гкал	6 386,12	7 938,25	10 099,14	11 936,95	7 937,70	8 358,99	9 426,05	10 643,22	11 777,39
темп роста	%		124,3	127,2	118,2	66,5	105,3	102,8	102,5	103,0
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (с НДС)	руб./Гкал	7 663,34	9 525,90	12 118,97	14 324,33	9 525,24	10 030,79	11 311,25	12 771,86	14 132,87
Предельный индекс роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги	%		104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (без НДС)	руб./Гкал	6 386,12	6 641,56	6 907,22	7 183,51	7 470,85	7 769,69	9 453,01	11 501,04	13 454,59
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (с НДС)	руб./Гкал	7 663,34	7 969,87	8 288,67	8 620,22	8 965,02	9 323,63	11 343,62	13 801,24	16 145,50
Превышение роста тарифа на тепловую энергию предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги	руб./Гкал	-	1 296,69	3 191,91	4 753,43	466,85	589,30	-	-	-
Источники финансирования										
Потребности в инвестициях	тыс. руб.		419 700	531 602	783 573	20 203	24 566	23 108	22 668	26 522
То же накопленным итогом	тыс. руб.		419 700	951 302	1 734 875	1 755 078	1 779 644	1 900 290	1 997 642	2 245 957
Собственные источники финансирования	тыс. руб.		44 430	27 898	27 899	7 324	7 324	7 325	7 327	7 328
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.		7 323,18	7 323,18	7 324,18	7 324,18	7 324,18	7 325,18	7 327,18	7 328,18
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.		20 574,60	20 574,60	20 574,60					
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.		16 532	0	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.		375 270	503 704	755 674	12 879	17 242	15 782	15 341	19 194
Привлеченные средства	тыс. руб.		264 832	0	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.									
бюджетное финансирование	тыс. руб.		264 832	0	0	0	0	0	0	0
Иные источники финансирования	тыс. руб.		110 438	503 704	755 674	12 879	17 242	15 782	15 341	19 194

Таблица 21

Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации системы теплоснабжения в зоне деятельности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе (с. Гыда) на период до 2040 г.

Наименование	Ед. изм.	2021 г.	1 этап (2022 - 2026 гг.)					2 этап (2027 - 2031 гг.)	3 этап (2032 - 2036 гг.)	4 этап (2037 - 2040 гг.)
			2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2031 г.	2036 г.	2040 г.
Тепловая мощность										
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,400	14,809	14,809	14,809	15,048	15,048	15,048	15,048	27,946
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	15,400	14,809	14,809	14,809	15,048	15,048	15,048	15,048	27,946
Собственные нужды	Гкал/ч	0,045	0,045	0,052	0,052	0,052	0,052	0,055	0,056	0,071
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,451	0,451	0,523	0,523	0,523	0,523	0,554	0,562	0,516
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	4,506	4,506	5,217	5,217	5,217	5,217	5,527	5,602	5,602
Отопление	Гкал/ч	4,506	4,506	5,217	5,217	5,217	5,217	5,527	5,602	5,602
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,398	9,807	9,017	9,017	9,256	9,256	8,911	8,829	21,757
Доля резерва (от установленной мощности)	%	67,5	66,2	60,9	60,9	61,5	61,5	59,2	58,7	77,9
Тепловая энергия										
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	18,351	18,351	21,248	21,248	21,248	21,248	22,513	22,816	22,648
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,166	0,166	0,192	0,192	0,192	0,192	0,204	0,207	0,205
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	18,184	18,184	21,055	21,055	21,055	21,055	22,309	22,610	22,443
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	1,654	1,654	1,918	1,918	1,918	1,918	2,033	2,061	1,894
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	16,530	16,530	19,137	19,137	19,137	19,137	20,276	20,549	20,549
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	160 330	188 985	263 785	263 165	287 095	313 222	390 473	486 435	579 947
Тариф на производство и передачу тепловой энергии (среднегодовой)	руб./ Гкал	9 699,33	11 432,86	13 783,76	13 751,36	15 001,78	16 367,06	19 258,01	23 671,94	28 222,62
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	160 330	211 719	320 968	323 036	364 777	316 455	416 354	515 013	608 411
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./ Гкал	9 699,33	12 808,18	16 771,82	16 879,86	19 061,02	16 535,99	20 534,44	25 062,65	29 607,78
Оценка роста величины тарифа в рамках предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги										
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб./ Гкал	9 699,33	12 808,18	16 771,82	16 879,86	19 061,02	16 535,99	20 534,44	25 062,65	29 607,78
темп роста	%		132,1	130,9	100,6	112,9	86,8	108,1	110,6	109,7
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (с НДС)	руб./ Гкал	11 639,20	15 369,81	20 126,19	20 255,83	22 873,22	19 843,19	24 641,33	30 075,18	35 529,34
Предельный индекс роста совокупного платежа граждан за коммунальные услуги	%		104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (без НДС)	руб./ Гкал	9 699,33	10 087,30	10 490,80	10 910,43	11 346,84	11 800,72	14 357,38	17 467,94	20 435,02
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (с НДС)	руб./ Гкал	11 639,20	12 104,76	12 588,95	13 092,51	13 616,21	14 160,86	17 228,85	20 961,53	24 522,03
Превышение роста тарифа на тепловую энергию предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги	руб./ Гкал	-	2 720,88	6 281,03	5 969,43	7 714,17	4 735,27	6 177,06	7 594,71	9 172,76
Источники финансирования										
Потребности в инвестициях	тыс. руб.		24 985	72 842	76 266	77 683	3 233	25 881	28 578	28 464
То же накопленным итогом	тыс. руб.		24 985	97 828	174 093	251 776	255 009	297 540	335 989	544 333
Собственные источник финансирования	тыс. руб.		7 112	20 591	21 263	4 910	1 958	1 958	1 958	1 958
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.		1 958	1 958	1 958	1 958	1 958	1 958	1 958	1 958
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.		2 903	2 975	2 911	2 952				
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.		2 251	15 658	16 394	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.		17 873	52 251	55 003	72 773	1 275	23 923	26 620	26 506
Привлеченные средства	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.									
бюджетное финансирование	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0	0
Иные источники финансирования	тыс. руб.		17 873	52 251	55 003	72 773	1 275	23 923	26 620	26 506

Приложение 1. Перечень мероприятий Схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на 2022–2040 гг.

Приложение 1

Перечень мероприятий Схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на 2022–2040 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Населенный пункт	Цель реализации	Технические параметры		Срок реализации	Источник финансирования	Справочно	Необходимые капитальные затраты по годам реализации (без НДС), тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)								Всего (2022-2040 гг.) без НДС, тыс. руб.	Ответственный исполнитель	Обоснование
									1 этап (2022-2026 гг.)										
				ед. изм.	кол-во			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2 этап (2027-2031 гг.)	3 этап (2032-2036 гг.)	4 этап (2037-2040 гг.)			

1	Организационные и общие мероприятия						всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.1	Проведение технического обследования и технической инвентаризации источников, сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения	муниципальный округ Тазовский район	Оценка технического состояния объектов системы теплоснабжения	-	-	2021, 2026, 2031, 2036	всего		0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация Тазовского района, филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Требования Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...»
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							0	0	0	0		
1.2	Оформление бесхозяйных объектов недвижимого имущества системы теплоснабжения в муниципальную собственность	муниципальный округ Тазовский район	Оформление бесхозяйных объектов в муниципальную собственность	-	-	по мере необходимости	всего		0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация Тазовского района	Требования Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении...»
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							0	0	0	0		
1.3	Проведение ежегодных гидравлических испытаний сетей, в т.ч. на максимальную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь в соответствии с п. 6.2.32 ПТЭ ТЭ, разработка гидравлических режимов водяной тепловой сети в соответствии с п. 6.2.60 ПТЭ ТЭ и ежегодной работы по наладке и регулировке всей системы теплоснабжения	муниципальный округ Тазовский район	Оценка технического состояния объектов системы теплоснабжения	-	-	ежегодно	всего		0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Требования Приказа от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							0	0	0	0		
1.4	Проведение технического освидетельствования котельного оборудования, проведение режимно-наладочных работ	муниципальный округ Тазовский район	Для выбора наилучших режимов работ, для составления режимной карты и для составления рекомендации по повышению КПД оборудования	-	-	1 раз в 3 года	всего		0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Требования Приказа от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							0	0	0	0		
1.5	Актуализация схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район до 2040 года и электронной модели централизованной системы теплоснабжения	муниципальный округ Тазовский район	Обеспечение сбалансированного развития территории, обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения	-	-	ежегодно	всего		0	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация Тазовского района	Требования постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...»
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							0	0	0	0		
2	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии						всего	46 291	354 240	61 784	62 200	79 027	4 307	38 803	14 931	168 327	783 618		
							бюджетные средства	0	264 832	0	0	0	0	0	0	168 327	433 159		
							внебюджетные средства	46 291	89 408	61 784	62 200	79 027	4 307	38 803	14 931	0	350 459		
2.1	Проекты по новому строительству источников тепловой энергии						всего	0	264 832	0	0	0	0	0	0	168 327	433 159		
							бюджетные средства	0	264 832	0	0	0	0	0	0	168 327	433 159		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.1.1	Строительство котельной в районе котельной №7 «Совхоз» (Котельная 45 МВт) мощностью 45 МВт и возможностью расширения до 55 МВт	п. Тазовский	Обеспечение сбалансированного развития территории, обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения	МВт	45	2022	всего		264 832	0	0	0	0	0	0	0	264 832	Администрация Тазовского района	Реализация положений Генерального плана муниципального округа Тазовский район
							бюджетные средства		264 832	0	0	0	0	0	0	0	264 832		
							внебюджетные средства							0	0	0	0		
2.1.2	Строительство котельной мощностью - 12,9 Гкал/ч (15 МВт) Режим комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	с. Гыда	Обеспечение сбалансированного развития территории, обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения	МВт	15	2038-2040	всего		0	0	0	0	0	0	0	168 327	168 327	Администрация Тазовского района	Реализация положений Генерального плана муниципального округа Тазовский район
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	168 327	168 327		
							внебюджетные средства							0	0	0	0		
2.2	Проекты по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения						всего	71 291	89 208	61 784	62 200	79 027	4 307	38 803	14 931	0	421 551		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	71 291	89 208	61 784	62 200	79 027	4 307	38 803	14 931	0	421 551		

2.2.1	Увеличение установленной мощности котельной на 5 МВт котельной №2 «Геофизики»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2023	всего		1 600	1 600	0	0	0	0	0	0	3 200	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		1 600	1 600				0	0	0	3 200		
2.2.2	Ремонт/замена насосного оборудования котельной №2 «Геофизики»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2027-2031	всего		0	0	0	0	0	315	0	0	315	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							315	0	0	315		
2.2.3	Ремонт/замена котлового оборудования котельной №2 «Геофизики»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2027-2031	всего		0	0	0	0	0	12 800	0	0	12 800	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							12 800	0	0	12 800		
2.2.4	Установка устройства химводоподготовки котельной №2 «Геофизики»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2025	всего		0	0	0	90	0	0	0	0	90	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства					90		0	0	0	90		
2.2.5	Выполнение мероприятий по антитеррористической безопасности котельной №2 «Геофизики»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2021	всего		0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	350						0	0	0	0		
2.2.6	Техническое перевооружение котельной №4 «Рыбзавод» с заменой 2-х котлов ДКВР 4/13	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	2	2021-2022	всего	25 000	15 000	0	0	0	0	0	0	0	40 000	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	25 000	15 000					0	0	0	40 000		
2.2.7	Ремонт/замена насосного оборудования котельной №4 «Рыбзавод»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего		140	0	0	0	0	0	0	0	140	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		140					0	0	0	140		
2.2.8	Установка устройства химводоподготовки котельной №4 «Рыбзавод»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2025	всего		0	0	0	90	0	0	0	0	90	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства					90		0	0	0	90		
2.2.9	Выполнение мероприятий по антитеррористической безопасности котельной №4 «Рыбзавод»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2021	всего		0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	350						0	0	0	0		
2.2.10	Ремонт/замена насосного оборудования котельной «Аэропорт»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2029-2033	всего		0	0	0	0	0	490	0	0	490	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							490	0	0	490		

2.2.11	Ремонт/замена котлового оборудования котельной «Аэропорт»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2029-2033	всего		0	0	0	0	0	13 440	8 960	0	22 400	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							13 440	8 960	0	22 400		
2.2.12	Установка устройства химводоподготовки котельной «Аэропорт»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2025	всего		0	0	0	90	0	0	0	0	90	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства					90		0	0	0	90		
2.2.13	Увеличение установленной мощности котельной на 5 МВт котельной «Термакс»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2021-2022	всего		3 800	0	0	0	0	0	0	0	3 800	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		3 800					0	0	0	3 800		
2.2.14	Капитальный ремонт котельной «Термакс» с заменой котлов № 3, № 4	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	2	2021	всего		0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	22 437						0	0	0	0		
2.2.15	Капитальный ремонт котлового агрегата ВВД-1,8 №3 с заменой на ТТ 100-2000кВт (аналог) на котельной № 8 «Интернат»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего		6 035	0	0	0	0	0	0	0	6 035	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Программа по ремонтам ОС РСО на 2022 г.
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		6 035					0	0	0	6 035		
2.2.16	Капитальный ремонт котлового агрегата ВВД-1,8 №4 с заменой на ТТ 100-2000кВт (аналог) на котельной № 8 «Интернат»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудовани	ед.	1	2022	всего		6 035	0	0	0	0	0	0	0	6 035	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		6 035					0	0	0	6 035		
2.2.17	Капитальный ремонт свайного основания емкостного парка резервного топлива с заменой ветхих емкостей общим объемом 15 м^3 (котельная №8 «Интернат»)	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего		392	0	0	0	0	0	0	0	392	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		392					0	0	0	392		
2.2.18	Реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности на 4 МВт)	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2021-2022	всего		22 047	0	0	0	0	0	0	0	22 047	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	ИП филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	15 792	22 047					0	0	0	22 047		
2.2.19	Капитальный ремонт комбинированной горелки HR-93A (котел №3) котельная № 2 «Поселок»	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего		2 147	0	0	0	0	0	0	0	2 147	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Программа по ремонтам ОС РСО на 2022 г.
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		2 147					0	0	0	2 147		
2.2.20	Строительство новой котельной № 1 установленной мощностью 5,59 Гкал/ч (6,5 МВт). 2 этап строительства (1,5 МВт)	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2035	всего		0	0	0	0	0	0	5 971	0	5 971	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Реализация положений Генерального плана муниципального округа Тазовский район
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							0	5 971	0	5 971		

2.2.21	Реконструкция существующей котельной 6 МВт с изменением схемы подпитки котлового контура, установкой схемы дозировки комплексона, монтажом стационарной схемы промывки ВВП, монтажом установки деаэрации подпиточной воды с Q = 10 м3/ч и установкой двух баков аккумуляторов VCTp = (2 x 50) = 100 м3 и пр.	с. Находка	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2021-2022	всего		9 278	3 000	0	0	0	0	0	0	12 278	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Реализация положений Генерального плана муниципального округа Тазовский район
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	7362	9 278	3 000				0	0	0	12 278		
2.2.22	Техническое перевооружение котельной 6 МВт в связи с переводом на природный газ для выполнения требований СНиП II-35-76, ПБ 12-529-03 и ПБ 10-574-03 (в том числе, внутреннее газоснабжение котельной, датчики загазованности, термозапорный клапан, система вентиляции и пр.)	с. Находка	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2024-2029	всего		0	0	2 329	1 074	1 074	3 223	0	0	7 700	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Реализация положений Генерального плана муниципального округа Тазовский район
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства				2 329	1 074	1 074	3 223	0	0	7 700		
2.2.23	Строительство емкостного топливного парка, в т.ч. ПИР	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022-2025	всего		12 333	57 184	59 871	62 685	0	0	0	0	192 073	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		12 333	57 184	59 871	62 685		0	0	0	192 073		
2.2.24	Создание автоматизированной системы управления тепловыми и гидравлическими режимами котельных и тепловых сетей при которой автоматически обеспечиваются постоянные напоры в характерных точках магистральных тепловых сетей с контролем температурного режима	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2020-2033	всего		0	0	0	0	0	315	0	0	315	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							315	0	0	315		
2.2.25	Техническое перевооружение котельной №1 с заменой горелок для выполнения требований СНиП П-35- 76, 12-529-03 и ПБ 10-574-03, монтаж системы подогрева топлива, увеличение пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды для резервирования и подключения перспективных потребителей	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2020-2027	всего		0	0	0	0	0	3 850	0	0	3 850	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							3 850	0	0	3 850		
2.2.26	Капитальный ремонт котельной № 1 с заменой котла №3, КВЖ-1,8 на котел ТТ100-2000кВт (аналог)	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего		5 172	0	0	0	0	0	0	0	5 172	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Программа по ремонтам ОС РСО на 2022 г.
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		5 172					0	0	0	5 172		
2.2.27	Строительство фундамента и монтаж дымовой трубы на котел №1 в котельной №1	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2025	всего		0	0	0	946	0	0	0	0	946	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства					946		0	0	0	946		
2.2.28	Модернизация котельной № 1 с увеличением мощности: замена котла КВЖ- 1,8 (станц. -№4, срок эксплуатации более 20 лет) на котел мощностью 1,5 МВт	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего		4 324	0	0	0	0	0	0	0	4 324	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		4 324					0	0	0	4 324		

2.2.29	Строительство фундамента. и монтаж дымовой трубы на котел №4	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего		905	0	0	0	0	0	0	0	905	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		905					0	0	0	905		
2.2.30	Реконструкция здания котельной	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2025-2026	всего		0	0	0	2 713	2 713	0	0	0	5 427	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства					2 713	2 713	0	0	0	5 427		
2.2.31	Техническое перевооружение котельной №2 с заменой горелок для выполнения требований СНиП 11-35- 76, ПБ 12-529-03 и ПБ 10-574-03, монтаж системы подогрева топлива, увеличение пропускной способности внутреннего тракта сетевой воды для резервирования и подключения перспективных потребителей	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2020-2033	всего		0	0	0	0	0	3 850	0	0	3 850	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							3 850	0	0	3 850		
2.2.32	Модернизация котельной № 2 увеличением мощности: замена котла ВК-21 (станц. №1, срок эксплуатации более 20 лет) на новый котел мощностью 2,0 МВт, в т.ч. ПИР	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2025	всего		0	0	0	5 196	0	0	0	0	5 196	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства					5 196		0	0	0	5 196		
2.2.33	Строительство фундамента и монтаж дымовой трубы на котел №1 в котельной №2	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2025	всего		0	0	0	946	0	0	0	0	946	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства					946		0	0	0	946		
2.2.34	Модернизация котельной №2 с увеличением мощности: замена котла ВК-21 (станц. -№2, срок эксплуатации более 20 лет) на новый котел мощностью 2,0 МВт	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2025	всего		0	0	0	5 196	0	0	0	0	5 196	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства					5 196		0	0	0	5 196		
2.2.35	Строительство фундамента и монтаж дымовой трубы на котел №2 в котельной №2	с. Гыда	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2026-2027	всего		0	0	0	0	520	520	0	0	1 039	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						520	520	0	0	1 039		
2.3	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии						всего	0	12 000	0	0	0	0	0	0	0	12 000		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	12 000	0	0	0	0	0	0	0	12 000		
2.3.1	Вывод из эксплуатации котельных: котельная №1 «Центральная», котельная №6 «ЦРБ», котельная №7 «Совхоз» и котельная №8 «Интернат»	п. Тазовский	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	4	2022	всего		9 600	0	0	0	0	0	0	0	9 600	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		9 600					0	0	0	9 600		
2.3.2	Вывод из эксплуатации котельной № 1 «Глубокое»	с. Антипаюта	Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2022	всего		2 400	0	0	0	0	0	0	0	2 400	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		2 400					0	0	0	2 400		
3	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей						всего	145 164	90 446	542 660	797 639	18 859	23 492	124 373	120 870	120 006	1 838 345		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	145 064	90 446	542 660	797 639	18 859	23 492	124 373	120 870	120 006	1 838 345		
3.1	Проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки						всего	114 530	18 783	15 658	16 394	0	0	8 115	9 871	11 554	80 376		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	114 530	18 783	15 658	16 394	0	0	8 115	9 871	11 554	80 376		

3.1.1	Строительство 380 метров тепловых сетей на участке магазин «Престиж» - педиатрическое отделение обеспечивающих резервирование котельной №2 «Геофизики» и котельной №7 «Совхоз»	п. Тазовский	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	380	2021	всего	11 831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	11 831						0	0	0	0		
3.1.2	Строительство 634 метров (Ø400 – 514 метров, Ø150 – 120 метров) на участке котельная №1 «Центральная» - котельная № 7 «Совхоз» - центр культурного развития	п. Тазовский	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	634	2021	всего	19 739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	19 739						0	0	0	0		
3.1.3	Строительство 403 метров для котельной №1 «Центральная» для обеспечения мероприятий по подключению новых абонентов	п. Тазовский	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	403	2021	всего	12 547	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	12 547						0	0	0	0		
3.1.4	Строительство 1 175 метров для котельной «Термакс» для обеспечения мероприятий по подключению новых абонентов	п. Тазовский	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	1 175	2021	всего	36 583	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	36 583						0	0	0	0		
3.1.5	Строительство новых участков тепловых сетей 2ф159 мм=550 м; 2ф108 мм=1103 м.	с. Антипаюта	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	1 653	2019-2022	всего	3 251	8 056	0	0	0	0	0	0	0	8 056	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	3 251	8 056					0	0	0	8 056		
3.1.6	Строительство новых участков тепловых сетей 2ф219 мм=123 м; 2ф159 мм=1259 м; 2ф108 мм=827 м	с. Антипаюта	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	2 209	2019-2022	всего	13 650	8 476	0	0	0	0	0	0	0	8 476	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	13 650	8 476					0	0	0	8 476		
3.1.7	Строительство новых участков тепловых сетей 2ф219 мм=265 м; 2ф159 мм=504 м; 2ф108 мм=80 м.	с. Антипаюта	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	849	2021	всего	13 778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	13 778						0	0	0	0		
3.1.8	Строительство новых сетей для подключения объектов индивидуальной жилой застройки к теплоснабжению	с. Антипаюта	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	750	2021	всего	3 150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	3 150						0	0	0	0		
3.1.9	Первая очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	217	2022-2040	всего		0	0	0	0	0	2 215	2 694	3 154	8 063	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							2 215	2 694	3 154	8 063		
3.1.10	Вторая очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	151	2022-2033	всего		0	0	0	0	0	1 541	1 875	2 195	5 611	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							1 541	1 875	2 195	5 611		
3.1.11	Третья очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности, обеспечения резервирования котельных №1 и №2 и подключения перспективной нагрузки	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	427	2022-2040	всего		0	0	0	0	0	4 358	5 302	6 206	15 866	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							4 358	5 302	6 206	15 866		
3.1.12	Строительство сети ТС «мкр. Школьный, 5 – котельная №1 по ул. Набережная, 5 с применением трубы в ППУ-изоляции, в т.ч. ПИР	с. Гыда	Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	-	2022-2024	всего		2 251	15 658	16 394	0	0	0	0	0	34 304	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		2 251	15 658	16 394			0	0	0	34 304		
3.2	Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения						всего	30 635	71 662	527 002	781 244	18 859	23 492	116 259	110 998	108 452	1 757 969		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	30 635	71 662	527 002	781 244	18 859	23 492	116 259	110 998	108 452	1 757 969		
3.2.1	Реконструкция 190 метров тепловых сетей Ø76 на участке водозабор «Пионерный» – ВОС 1000	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	190	2021	всего	5 916	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	5 916						0	0	0	0		

3.2.2	Реконструкция 545 метров тепловых сетей Ø200 на участке ВОС 1000 – Котельная №2 «Геофизики»	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	545	2023	всего		0	16 968	0	0	0	0	0	0	16 968	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			16 968				0	0	0	16 968		
3.2.3	Реконструкция 280 метров тепловых сетей Ø250 на участке ВОС 1000 – микрорайон Геофизики	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	280	2023	всего		0	8 718	0	0	0	0	0	0	8 718	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			8 718				0	0	0	8 718		
3.2.4	Реконструкция 40 метров тепловых сетей Ø250 и 25 метров тепловых сетей Ø200 на участке Котельная №1 «Центральная» – жилые дома Калинина	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	65	2023	всего		0	2 024	0	0	0	0	0	0	2 024	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			2 024				0	0	0	2 024		
3.2.5	Реконструкция 1 000 метров тепловых сетей Ø150 на участке Маргулова 11 – Подшибякина – Котельная №2 «Геофизики»	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1000	2025-2029	всего		0	0	0	6 227	6 227	18 681	0	0	31 135	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства					6 227	6 227	18 681	0	0	31 135		
3.2.6	Реконструкция 195 метров тепловых сетей Ø200, 47 метров тепловых сетей Ø150 и 158 метров тепловых сетей Ø100 на участке водозабор АЗС – Универсальный спортивный комплекс	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	400	2024	всего		0	0	6 071	0	0	0	0	0	6 071	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства				6 071			0	0	0	6 071		
3.2.7	Реконструкция 510 метров тепловых сетей Ø150 и 90 метров тепловых сетей Ø100 на участке котельная №1 «Центральная» – Пиеттомина	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	510	2023	всего		0	15 879	0	0	0	0	0	0	15 879	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			15 879				0	0	0	15 879		
3.2.8	Реконструкция 790 метров тепловых сетей Ø200 и 80 метров тепловых сетей Ø150 на участке котельная №7 «Совхоз» – Инфекционное отделение – ледовая арена	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	870	2022	всего		27 087	0	0	0	0	0	0	0	27 087	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		27 087					0	0	0	27 087		
3.2.9	Реконструкция тепловых сетей котельной №1 «Центральная» (в последствии объединенная в сеть новой котельной)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	184	2023	всего		0	208 696	0	0	0	0	0	0	208 696	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			208 696				0	0	0	208 696		
3.2.10	Реконструкция тепловых сетей котельной №2 «Геофизики»	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	-	2024	всего		0	0	247 550	0	0	0	0	0	247 550	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства				247 550			0	0	0	247 550		
3.2.11	Реконструкция тепловых сетей котельной №4 «Рыбзавод»	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	-	2024	всего		0	0	299 172	0	0	0	0	0	299 172	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства				299 172			0	0	0	299 172		
3.2.12	Реконструкция тепловых сетей котельной №7 «Совхоз» (в последствии объединенная в сеть новой котельной)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	-	2024	всего		0	0	155 081	0	0	0	0	0	155 081	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства				155 081			0	0	0	155 081		
3.2.13	Реконструкция тепловых сетей котельной №8 «Интернат» (в последствии объединенная в сеть новой котельной)	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	-	2024	всего		0	0	61 179	0	0	0	0	0	61 179	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства				61 179			0	0	0	61 179		

3.2.14	Реконструкция тепловых сетей котельной «Аэропорт»	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	-	2023	всего		0	159 346	0	0	0	0	0	0	159 346	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			159 346				0	0	0	159 346		
3.2.15	Реконструкция тепловых сетей котельной «Термакс»	п. Тазовский	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	-	2023	всего		0	102 900	0	0	0	0	0	0	102 900	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства			102 900				0	0	0	102 900		
3.2.16	Перекладка участков тепловых сетей L=5316м	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	5316	2021-2028	всего	9 677	22 378	1 978	1 978	1 978	1 978	3 955	0	0	34 243	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	9 677	22 378	1 978	1 978	1 978	1 978	3 955	0	0	34 243		
3.2.17	Реконструкция участков тепловых сетей	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1486	2021-2028	всего	7 164	2 000	714	0	0	0	0	0	0	2 714	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	7 164	2 000	714				0	0	0	2 714		
3.2.18	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Ленина, Т1,2 - 460метров	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	460	2021	всего	1 840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 840						0	0	0	0		
3.2.19	Реконструкция участка тепловой сети «Котельная -Юбилейная 11», Т1,2 ду250-200м. -300метров	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	300	2021	всего	1 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 800						0	0	0	0		
3.2.20	Перекладка участка тепловых сетей «Озерная-Новая 1» Т1,2 ду200-210метров	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	210	2021	всего	1 840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 840						0	0	0	0		
3.2.21	Перекладка участка тепловых сетей «Озерная-Территория жилой застройки» Т1,2 ду 150-130метров	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	130	2021	всего	520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	520						0	0	0	0		
3.2.22	Перекладка участка тепловых сетей «Тундровая-Летная» Т1,2 ду150-190м	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	190	2021	всего	760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	760						0	0	0	0		
3.2.23	Перекладка участка тепловых сетей «Новая1-Новая5» Т1,2 ду150-101м	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	101	2021	всего	404	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	404						0	0	0	0		
3.2.24	Перекладка участка тепловых сетей «мкр. Буровиков» Т1,Т2 ду150мм-510м	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	510	2022	всего		2 000	0	0	0	0	0	0	0	2 000	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		2 000					0	0	0	2 000		
3.2.25	Перекладка участка тепловых сетей «Юбилейная 16-Юбилейная5» Т1,2-ду150 -170м	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	170	2023	всего	714	0	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	714						0	0	0	0		
3.2.26	Капитальный ремонт тепловых сетей (ул. Юбилейная, 6 - ул. Юбиленйая, 16)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	194	2022	всего		5 243	0	0	0	0	0	0	0	5 243	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		5 243					0	0	0	5 243		
3.2.27	Капитальный ремонт тепловых сетей (ул. Советская, 19 - ВОС 500)	с. Антипаюта	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	76	2022	всего		3 615	0	0	0	0	0	0	0	3 615	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		3 615					0	0	0	3 615		
3.2.28	Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы	с. Газ-Сале	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	12439	2022-2040	всего		9 339	9 781	10 213	10 654	11 104	62 645	76 217	72 731	262 683	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства		9 339	9 781	10 213	10 654	11 104	62 645	76 217	72 731	262 683		

3.2.29	Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы	с. Находка	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	987	2022-2040	всего		0	0	0	0	4 184	5 098	6 203	7 258	22 743	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства						4 184	5 098	6 203	7 258	22 743		
3.2.30	Перекладка участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса: зона существующей котельной №1: надземная, (в двухтрубном исчислении) с учетом перекладки с увеличением диаметров	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	69	2020-2040	всего		0	0	0	0	0	1 426	0	0	1 426	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							1 426	0	0	1 426		
3.2.31	Перекладка участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса: зона существующей котельной №1: надземная, (в двухтрубном исчислении) с учетом перекладки с увеличением диаметров	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	315	2020-2040	всего		0	0	0	0	0	2 170	2 641	3 090	7 900	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							2 170	2 641	3 090	7 900		
3.2.32	Перекладка участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса: зона существующей котельной №1: надземная, (в двухтрубном исчислении)	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	47	2022-2040	всего		0	0	0	0	0	971	0	0	971	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							971	0	0	971		
3.2.33	Перекладка участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса: зона существующей котельной №1: надземная, (в двухтрубном исчислении)	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	328	2022-2040	всего		0	0	0	0	0	2 259	2 750	3 217	8 226	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							2 259	2 750	3 217	8 226		
3.2.34	Перекладка участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса зона существующей котельной №2: надземная, (в двухтрубном исчислении)	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	210	2022-2040	всего		0	0	0	0	0	1 447	1 760	2 060	5 267	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							1 447	1 760	2 060	5 267		
3.2.35	Перекладка участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса: зона существующей котельной №2: надземная, (в двухтрубном исчислении)	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	215	2022-2040	всего		0	0	0	0	0	1 481	1 802	2 109	5 392	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							1 481	1 802	2 109	5 392		
3.2.36	Перекладка участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса: зона существующей котельной №2: надземная, (в двухтрубном исчислении)	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	153	2022-2040	всего		0	0	0	0	0	1 581	1 924	0	3 505	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							1 581	1 924	0	3 505		
3.2.37	Перекладка участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса: зона существующей котельной №2: надземная, (в двухтрубном исчислении)	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	616	2022-2040	всего		0	0	0	0	0	4 243	5 164	6 042	15 449	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							4 243	5 164	6 042	15 449		
3.2.38	Перекладка участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса: зона существующей котельной №2: надземная, (в двухтрубном исчислении)	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	185	2022-2040	всего		0	0	0	0	0	1 912	2 326	0	4 238	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							1 912	2 326	0	4 238		

3.2.39	Перекладка участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса: зона существующей котельной №2: надземная, (в двухтрубном исчислении)	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	373	2022-2040	всего		0	0	0	0	0	2 569	3 127	3 658	9 355	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							2 569	3 127	3 658	9 355		
3.2.40	Перекладка участков тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса: зона существующей котельной №2: надземная, (в двухтрубном исчислении)	с. Гыда	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	845	2022-2040	всего		0	0	0	0	0	5 821	7 084	8 288	21 193	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства		0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства							5 821	7 084	8 288	21 193		
	Итого по программе инвестиционных проектов в теплоснабжении						всего	191 455	444 686	604 444	859 839	97 886	27 799	163 176	135 801	288 333	2 621 963		
							бюджетные средства	0	264 832	0	0	0	0	0	0	168 327	433 159		
							внебюджетные средства	191 455	179 853	604 444	859 839	97 886	27 799	163 176	135 801	120 006	2 188 804		

Постановление Администрации Тазовского района № 815-п от 10 сентября 2021 года

О признании утратившим силу постановление Администрации Тазовского района от 26 марта 2020 года № 264 «Об утверждении Порядка проведения обязательного общественного обсуждения закупок товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд муниципального образования Тазовский район»

В целях приведения нормативных правовых актов Администрации Тазовского района в соответствие с законодательством Российской Федерации, руководствуясь статьей 45 Устава муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, Администрация Тазовского района

П О С Т А Н О В Л Я Е Т :

1. Признать утратившим силу постановление Администрации Тазовского района от 26 марта 2020 года № 264 «Об утверждении Порядка проведения обязательного общественного обсуждения закупок товаров, работ, услуг для обеспечения муниципальных нужд муниципального образования Тазовский район».

2. Опубликовать настоящее постановление в районной газете «Советское Заполярье».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2022 года.

Глава Тазовского района В.П. Паршаков

Главный редактор
В.А. Анохина

УЧРЕДИТЕЛЬ:
Администрация Тазовского района

ИЗДАТЕЛЬ:
Департамент внутренней политики Ямало-Ненецкого автономного округа.
629008, г. Салехард, пр. Молодежи, 9

E-mail: tazovsky-smi@yandex.ru

АДРЕС РЕДАКЦИИ:
629350, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, п. Тазовский, ул. Спортивная, 9
ТЕЛЕФОНЫ:
гл.редактор - 2-04-54
гл.бухгалтер - 2-04-76
журналисты - 2-04-72, 2-04-86
издательский центр - 2-04-86

Номер набран, сверстан и отпечатан в редакции газеты «Советское Заполярье». Подписан в печать в 15.30. По графику в 16.30.
Тираж 100 экз.

Газета зарегистрирована в Западно-Сибирском управлении Федеральной службы по надзору за соблюдением законодательства в сфере массовых коммуникаций и охране культурного наследия 19.10.2007 г.
Регистрационный номер ПИ ФС17-0805

ИНДЕКСЫ: 54351, 78720

На основании ст. 42 Закона РФ «О средствах массовой информации» редакция «СЗ» не обязана публиковать все материалы (письма и другие сообщения), поступающие в редакцию. За содержание объявлений редакция не отвечает. Мнение авторов публикаций не обязательно отражает точку зрения редакции.