Общественно-политическая газета Тазовского района ЯНАО

Советское Заполярье

Издаётся с 3 января 1940 года

№ 29-30 | ВТОРНИК | 9 июля 2024 года

Постановление Администрации Тазовского района № 754-п от 09 июля 2024 года

Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 годы (актуализация на 2025 год)

В целях реализации положений Федерального закона от 06 октября 2023 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» в соответствии с пунктом 6 части 1 статьи 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления 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, Администрация Тазовского района

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 (актуализация на 2025 год).

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

Глава Тазовского района
В.К. Югай

УТВЕРЖДЕНА
постановлением
Администрации Тазовского района
от 09 июля 2024 года № 754-п

Схема теплоснабжения
муниципального округа Тазовский район
Ямало-Ненецкого автономного округа
на 2022 - 2040 гг.
Утверждаемая часть
(актуализация на 2025 год)

2024 год

Содержание

Перечень таблиц....4
Перечень рисунков....4
Общие положения....6
Общая часть....11
Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения....14
Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей....30
Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя....56
Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа....65
Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии....73
Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей....77
Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения....79
Раздел 8 Перспективные топливные балансы....80
Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию....89
Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)....95
Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии....97
Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям....98
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....99
Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа....102
Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия....109
Приложение....116

Перечень таблиц

Таблица 1 - Информация о вводе жилья в 2023 г. на территории муниципального округа Тазовский район....14
Таблица 2 - Прогноз численности населения и прироста строительных фондов муниципального округа Тазовский район на период до 2040 года....17
Таблица 3 - Перечень жилых зданий, предполагаемых к строительству на территории муниципального округа Тазовский район (на среднесрочный период)....22
Таблица 4 - Прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности) по зонам действия централизованных систем теплоснабжения к 2040 г., Гкал/ч....26
Таблица 5 - Прогнозируемый годовой объем полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год муниципального округа Тазовский район ЯНАО, (без учета собственных нужд РСО)....26
Таблица 6 - Объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в муниципальном округе Тазовский район на каждом этапе....28
Таблица 7 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в муниципальном округе Тазовский район на каждом этапе....29
Таблица 8 - Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район....35
Таблица 9 - Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Тазовский район....37
Таблица 10 - Результаты расчета радиуса теплоснабжения для котельных муниципального округа Тазовский район....54
Таблица 11 - Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район....57
Таблица 12 - Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район....69
Таблица 13 - Основные характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии....80
Таблица 14 - Перспективный топливный баланс муниципального округа Тазовский район....81
Таблица 15 - Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей муниципального округа Тазовский район на 2025 - 2040 гг....90
Таблица 16 - Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации....95
Таблица 17 - Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г....103
Таблица 18 - Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г....105
Таблица 19 - Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в системах теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г....106
Таблица 20 - Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г....107
Таблица 21 - 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....110
Таблица 22 - 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....113

Перечень рисунков

Рисунок 1. Географическое положение муниципального округа Тазовский район....12
Рисунок 2. Зоны деятельности источников тепловой энергии п. Тазовский....31
Рисунок 3. Зоны деятельности источников тепловой энергии с. Антипаюта....32
Рисунок 4. Зона деятельности источника тепловой энергии с. Газ-Сале....32
Рисунок 5. Зона деятельности источника тепловой энергии с. Находка....33
Рисунок 6. Зоны деятельности источников тепловой энергии с. Гыда....33

Общие положения

Основание для разработки Схемы теплоснабжения

Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022 - 2040 гг. (далее - Схема теплоснабжения) актуализирована на 2025 год 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 декабря 2004 года № 190-ФЗ;
- Жилищный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 188-ФЗ;
- Федеральный закон от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08 августа 2012 года № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06 сентября 2012 года № 889 «О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 05 июля 2018 года № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 03 ноября 2011 года № 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 23 мая 2006 года № 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 Российской Федерации от 26 декабря 2016 года № 1498 «О вопросах предоставления коммунальных услуг и содержания общего имущества в многоквартирном доме»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 05 мая 2014 года № 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 июля 2007 года № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 года № 452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 года № 340»;

- Приказ Минэнерго России от 05 марта 2019 года № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 года № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2008 года № 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 марта 2003 года № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28 декабря 2009 года № 610 «Об утверждении правил установления и измерения (пересмотра) тепловых нагрузок»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 27 ноября 2020 года № 1062 «Об утверждении Порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон»;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 10 августа 2012 года № 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;

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2003 года № 278 «Об утверждении Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю Тепловые потери. СО 153-34.20.523(3)-2003»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 29 мая 2019 года № 314/пр «Методика разработки и применения укрупненных нормативов цены строительства, а также порядок их утверждения»;

- ГОСТ Р 51617-2014 Услуги жилищно-коммунального хозяйства и управления многоквартирными домами. Коммунальные услуги. Общие требования;

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

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

- Свод правил СП 54.13330.2022 «Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003 Здания жилые многоквартирные»;

- Свод правил СП 131.13330.2020 «Актуализированная редакция СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;

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

- Свод правил СП 89.13330.2016 «Актуализированная редакция 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 42.13330.2016 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89;

- СП 60.13330.2020 «СНиП 41-01-2003 Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха»;

- Свод правил СП 41-105-2002 «Проектирование и строительство тепловых сетей бесканальной прокладки из стальных труб с индустриальной тепловой изоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке»;

- Свод правил 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»;

- Письмо Минэнерго России от 15 апреля 2020 года № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения»;

- Устав муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, принят решением Думы Тазовского района от 28 октября 2020 года № 4-1-29;

- Генеральный план муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, принят решением Думы Тазовского района от 10 февраля 2021 года № 2-1-2;

- Схема теплоснабжения муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2022-2040 годы (актуализация на 2023 год), утверждена постановлением администрации Тазовского района от 29 июня 2022 года № 537-п;

- 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 года, 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 - 2025 - 2029 гг.;
- 2 этап - 2030 - 2034 гг.;
- 3 этап - 2035 - 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 актуализирована 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 актуализирована на основе документов территориального планирования муниципального округа Тазовский район, утвержденных в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности, отчетов о техническом обследовании объектов централизованных систем теплоснабжения населенных пунктов муниципального округа Тазовский район Ямало-Ненецкого автономного округа, отчетных данных теплоснабжающих организаций, схемы теплоснабжения 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 муниципального округа»;
- 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 муниципального округа»;
- 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) муниципального округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального округа»;
- Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа»;
- 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 муниципального округа»;
- Книга 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»;
- Книга 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального округа»;
- 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 муниципального округа»;
- 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»;
- Книга 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения».

Общая часть

Согласно Закону Ямало-Ненецкого автономного округа от 23 апреля 2020 года № 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 октября 2020 года № 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 01.01.2024 - 17 876 чел., в т.ч.:

- п. Тазовский - 9 441 чел.;
- с. Антипаюта - 2 850 чел.;
- с. Газ-Сале - 954 чел.;
- с. Гыда - 3 523 чел.;
- с. Находка - 1 108 чел.;

Территория

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, Красноселькупским 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

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

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 131.13330.2020 «Строительная климатология».

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

- расчетная температура наружного воздуха - -46°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

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 01.01.2024 численность населения муниципального округа Тазовский район составила 17 876 чел., в т.ч. 53 % проживает на территории п. Тазовский, 19,7 % - с. Гыда, 16 % - с. Антипаюта, 5,3 % - с. Газ-Сале, 6 % - с. Находка.

Ввод жилья в 2023 г. на территории муниципального округа Тазовский район представлен в табл. 1.

Таблица 1 - Информация о вводе жилья в 2023 г. на территории муниципального округа Тазовский район

№	Наименование объекта, место расположение	Общая площадь квартир, м²	Разрешение на ввод в эксплуатацию
1	2	3	4
1	Многоквартирный жилой дом в п. Тазовский, ул. Геофизиков, 89:06:010109:2703	2 292,15	Введен в эксплуатацию № 89-06-005-2023 от 06.07.2023г.
2	Многоквартирный жилой дом в п. Тазовский, ул. Геофизиков, 89:06:010109:2706	1 528,73	Введен в эксплуатацию № 89-06-006-2023 от 06.07.2023г.
3	Многоквартирный жилой дом ГП-1 по ул. Маргулова, ЗУ 89:06:010109:2024	2 292,15	Введен в эксплуатацию № 89-06-001-2023 от 18.01.2023г.
4	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-3	2 274,80	Введен в эксплуатацию № 89-06-014-2023 от 19.12.2023г.
5	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-5	3 031,20	Введен в эксплуатацию № 89-06-015-2023 от 19.12.2023г.
6	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-6	3 035,00	Введен в эксплуатацию № 89-06-016-2023 от 19.12.2023г.
7	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п.Тазовский, ул. Геофизиков, 19	1 574,70	Введен в эксплуатацию № 89-06-010-2023 от 20.10.2023г.
8	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Пиеттомина, 4А	5 149,30	Введен в эксплуатацию № 89-06-012-2023 от 04.12.2023г.
9	Многоквартирный жилой дом 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 (МКД № 1)	1 717,30	Введен в эксплуатацию № 89-06-007-2023 от 19.07.2023г.
11	Многоквартирный жилой дом 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 (МКД № 2)	1 716,70	Введен в эксплуатацию № 89-06-011-2023 от 17.11.2023г.
12	Индивидуальные жилые дома	1 377,00	
	ИТОГО по району:	25 989,03	

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.

Прогноз численности сформирован по периодам в соответствии с этапами настоящей Программы с учетом сложившейся динамики численности, развития застройки, данных Генерального плана муниципального округа Тазовский район, Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15 декабря 2020 года № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» и распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14 июля 2022 года № 643-РП «Об утверждении комплекса мер («дорожной карты») по совершенствованию административно-территориального статуса с. Находка» (табл. 2).

Общая площадь жилищного фонда муниципального округа Тазовский район в 2022 г. составила 278,1 тыс. м², что на 5,2 % выше уровня 2020 г. Из общей площади жилищного фонда 83,8 % составляют многоквартирные дома, 16,2 % – индивидуальные дома. Средняя жилищная обеспеченность населения муниципального округа Тазовский район в 2022 г. составила 15,6 м²/чел. За 2022 г. введено 25,6 тыс. м² жилья, снесено и переведено в нежилые помещения – 7,5 тыс. м².

Основной задачей жилищного строительства на расчетный срок реализации Генерального плана муниципального округа Тазовский район, принят решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10 февраля 2021 года № 2-1-2, в Тазовском районе является обеспечение комфортабельных условий проживания для всего населения.

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, принятым решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10 февраля 2021 года № 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 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. 2.

Таблица 2 - Прогноз численности населения и прироста строительных фондов муниципального округа Тазовский район на период до 2040 года

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	1 этап (2025 - 2029 гг.)					2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
					2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2034 г.	2040 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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
1.2.	Общая площадь территории населенных пунктов	га	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
	с. Антипаюта	тыс. га	224	224	224	224	224	224	224	224	224
	с. Газ-Сале	тыс. га	286	286	286	286	286	286	286	286	286
	с. Гыда	тыс. га	367	367	367	367	367	367	367	367	367
	с. Находка	тыс. га	50	50	50	50	50	50	50	50	50

	д. Тадебя-Яха	тыс. га	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
	д. Матюй-Сале	тыс. га	32	32	32	32	32	32	32	32	32	6
	д. Юрибей	тыс. га	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.	17 774	17 876	17 880	17 984	17 998	18 092	18 106	18 422	18 821	
	п. Тазовский	чел.	8 474	9 441	10 642	10 759	10 783	10 885	10 908	11 224	11 500	
	с. Антипаюта	чел.	2 846	2 850	2 851	2 852	2 852	2 853	2 853	2 854	2 917	
	с. Газ-Сале с 01.01.2025 мкр. п. Тазовский	чел.	1 623	954	0	0	0	0	0	0	0	
	с. Гыда	чел.	3 679	3 523	3 545	3 566	3 588	3 610	3 632	3 744	3 859	
	с. Находка	чел.	1 152	1 108	842	807	775	744	713	600	545	
2.2.	Среднегодовая численность населения	чел.	17 825	17 878	17 932	17 991	18 045	18 099	18 154	18 429	18 846	
	п. Тазовский	чел.	8 958	10 042	10 759	10 771	10 834	10 897	10 960	11 246	11 515	
	с. Антипаюта	чел.	2 848	2 850	2 851	2 852	2 852	2 853	2 853	2 854	2 921	
	с. Газ-Сале с 01.01.2025 мкр. п. Тазовский	чел.	1 289	477	0	0	0	0	0	0	0	
	с. Гыда	чел.	3 601	3 534	3 555	3 577	3 599	3 621	3 643	3 762	3 864	
	с. Находка	чел.	1 130	975	825	809	776	744	714	569	546	
3	Прогноз развития застройки											
3.1.	Площадь жилищного фонда - всего	тыс. м²	287	289,5	310,2	312,6	322,8	326,1	329,4	348,8	384,5	
	п. Тазовский	тыс. м²	159,9	188,5	202,4	221,8	225,1	228,3	231,6	248,8	248,2	
	с. Антипаюта	тыс. м²	30,8	34,2	30,5	39,7	39,9	40,1	40,3	47,1	53,7	
	с. Газ-Сале	тыс. м²	42,9	39,4	20,5	13,2	13,2	13,2	13,2	9,4	0,0	
	с. Гыда	тыс. м²	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	78,5	
	с. Находка	тыс. м²	5,4	6,4	5,8	5,6	5,5	5,3	5,2	4,4	4,1	
3.2.	Площадь ветхого и аварийного жилищного фонда	тыс. м²	98,9	99,0	67,4	56,4	52,7	49,0	45,3	23,0	12,0	
	п. Тазовский	тыс. м²	45,6	45,6	37,1	34,4	31,7	28,9	26,2	12,5	4,4	
	с. Антипаюта	тыс. м²	14,6	14,6	10,9	10,1	9,3	8,5	7,7	3,5	1,1	
	с. Газ-Сале	тыс. м²	36,5	36,5	17,7	10,4	10,4	10,4	10,4	6,6	6,6	
	с. Гыда	тыс. м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	с. Находка	тыс. м²	2,2	2,2	1,6	1,5	1,3	1,2	1,0	0,3	0,0	
3.3.	Снос жилищного фонда - всего	тыс. м²	11,1	11,5	31,6	11,1	3,7	3,7	3,7	5,6	0,0	
	п. Тазовский		7,3	7,95	8,42	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	0,00	
	с. Антипаюта		0,1	0,00	3,70	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,00	
	с. Газ-Сале		2,8	3,55	18,81	7,36	0,00	0,00	0,00	1,88	0,00	
	с. Гыда		0,8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	с. Находка		0,1	0,00	0,61	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	
	межселенная территория		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.4.	Строительство жилищного фонда - всего	тыс. м²	10,8	40,9	22,3	32,3	7,0	7,0	7,0	2,1	10,0	
	п. Тазовский		2,6	36,57	22,26	22,21	5,98	5,98	5,98	1,08	1,08	
	с. Антипаюта		3,6	3,36	0,00	10,05	1,03	1,03	1,03	1,05	1,05	
	с. Газ-Сале		0,2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	с. Гыда		4,3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,83	
	с. Находка		0,1	0,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.5.	Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на 1 жителя (на начало года)	м2/чел	16,06	17,36	17,82	18,6	17,8	17,9	18,1	18,9	20,4	
	п. Тазовский	м²/чел	21,3	22,0	22,6	24,7	25,0	25,3	25,5	26,4	25,8	
	с. Антипаюта	м²/чел	11,0	12,0	10,7	13,8	13,9	13,9	13,9	16,1	18,0	
	с. Газ-Сале	м²/чел	28,7	71,9	91,3	58,6	-	-	-	-	-	
	с. Гыда	м²/чел	8,6	8,5	8,4	8,4	8,4	8,4	8,3	8,2	19,4	
	с. Находка	м²/чел	3,8	4,5	4,1	4,0	3,9	3,8	3,6	3,1	2,8	

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, принят решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10 февраля 2021 года № 2-1-2, проектом планировки 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.

В соответствии с Законом Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжением Правительства ЯНАО от 15 декабря 2020 года № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» планируется присоединение с. Газ-Сале к п. Тазовский.

Для переселения населения с. Газ-Сале проектом планировки территории микрорайона многоквартирной жилой застройки «Солнечный» в п. Тазовский, утвержденного постановлением администрации Тазовского района от 12 мая 2021 года № 427-п, предусмотрено строительство четырехэтажных многоквартирных домов общей жилой площадью 49,98 тыс. м² с расчетной численностью населения 1 880 человек.

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 улице 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

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15 декабря 2020 года № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется.

· 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

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14 июля 2022 года № 643-РП «Об утверждении комплекса мер («дорожной карты») по совершенствованию административно-территориального статуса с. Находка» развитие с. Находка не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

· 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. 3.

В соответствии с положениями Генерального плана муниципального округа Тазовский район с учетом Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства ЯНАО от 15 декабря 2020 года № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале», и распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14 июля 2022 года № 643-РП «Об утверждении комплекса мер («дорожной карты») по совершенствованию административно-территориального статуса с. Находка», общая площадь жилищного фонда муниципального округа Тазовский район к 2040 г. составит 384,5 тыс. м^2, ввод жилья за период 2023 - 2040 гг. прогнозируется на уровне 220,1 тыс. м^2, снос - 109,3 тыс. м^2. Показатель средней жилищной обеспеченности на территории муниципального округа планируется в размере 20,4 м^2/чел. Движение жилищного фонда муниципального округа Тазовский район на расчетный срок в разрезе населенных пунктов представлено в табл. 2.

Таблица 3 - Перечень жилых зданий, предполагаемых к строительству на территории муниципального округа Тазовский район (на среднесрочный период)

№	Наименование объекта	Общая площадь квартир, м^2	Количество квартир	Разрешение на строительство	Кадастровый квартал
	2	3	4	5	6
2024 год					
п. Тазовский					
1	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-1	2 288,06	44	№ 89-06-015-2023 от 04.12.2023г.	
2	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-2	3 053,41	55	№ 89-06-016-2023 от 04.12.2023г.	

3	Третья очередь строительства микрорайона «Солнечный» 89:06:010106:104, 89:06:010106:108, 89:06:010106:112 ГП-4	3 034,10	55	№ 89-06-018-2023 от 04.12.2023г.	
4	ЯНАО, п. Тазовский, мкр. Школьный № 1; 89:06:010102:1197	3 333,30	57	№ 89-06-001-2023 от 16.01.2023г.	
5	ЯНАО, п. Тазовский, мкр. Школьный № 2; 89:06:010102:1198	3 202,70	64	№ 89-06-002-2023 от 16.01.2023г.	
6	Строительство многоквартирного жилого дома в пос. Тазовский по ул. Колхозная (89:06:010104:2187)	971,7	17	№ 89-RU89504105-03-2020 от 21.05.2020г.	
	ИТОГО:	15 883,27	292		
с. Находка					
7	Многоквартирный жилой дом, расположенный по адресу: ЯНАО, Тазовский район, с. Находка, ул. Подгорная	985,07	22	№ 89-06-012-2023 от 01.08.2023г.	
	ИТОГО	985,07	22		
	ИТОГО по району	16 868,34	314		
2025 год					
п. Тазовский					
1	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.	5996,41	109	№ 89-RU8970200-05-2021 от 14.04.2021г.	89:06:010106
2	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	4576,73	86	№ 89-RU8970200-05-2021 от 14.04.2021г.	89:06:010106
3	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.	3804,19	70	№ 89-RU8970200-05-2021 от 14.04.2021г.	89:06:010106
4	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	70	проектирование	4
5	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Кирова, 4,6, 89:06:010105:865	4 140,61	69	проектирование	5
6	ЯНАО, п. Тазовский, на 9 метров южнее жилого дома № 18 по улице Геофизиков (Геофизиков, 20, 21); 89:06:010109:2869	3 756,76	76	проектирование	6
7	ЯНАО, п. Тазовский, улица Геофизиков, 24	1 100,00	22	проектирование	7
8	ЯНАО, п. Тазовский, ул. Пушкина, 24	1 800,00	36	проектирование	8
9	ЯНАО, п. Тазовский, ул. Пушкина, 30,28	2 200,00	44	проектирование	9
10	п. Тазовский, ул. Подшибякина 4, 89:06:010109	2 874,87	56	проектирование	10
с. Антипаюта					
11	Многоквартирный жилой дом в с.Антипаюта, ул. Тундровая, 5, 89:06:040101:966	1 650,00	32	№ 89-06-014-2023 от 01.11.2023г.	
	ИТОГО	35 699,57	670		
2026 год					
п. Тазовский					
1	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Калинина, 7 А	1800	36	-	89:06:010104
2	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, п. Тазовский, ул. Маргулова, ЗУ (гостиница)	1 010,00	20	проектирование	
3	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, с.Антипаюта, ул. Ленина, 89:06:040101:1370	800,00	18	-	

4	с. Антипаюта, на 30 метров западнее жилого дома № 9 по улице Тундровая; 89:06:040101:964	3 300,00	61	проектирование	
5	ЯНАО, п. Тазовский, мкн. Подшибякина (сваи); 89:06:010109:2865	2 900,00	58	-	
6	микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский IV очередь. ГП-1.1.	1 425,35	27	проектирование	
7	микрорайон «Солнечный» в п. Тазовский IV очередь. ГП-1.2	1 425,35	27	проектирование	
с. Антипаюта					
32	Многоквартирный жилой дом по адресу: ЯНАО, с.Антипаюта, ул. Ленина, 89:06:040101:1370	800	18	-	89:06:040101
33	с. Антипаюта, на 30 метров западнее жилого дома № 9 по улице Тундровая; 89:06:040101:964	3300	61	-	89:06:040101
34	Многоквартирный жилой дом в с.Антипаюта, ул. Тундровая, 5, 89:06:040101:966	1650	32	-	89:06:040101
35	Многоквартирный жилой дом в с.Антипаюта, ул. Московская, 11	4300	85	-	89:06:040101
	ИТОГО	22 710,70	443		

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, принятым решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10 февраля 2021 года № 2-1-2, предусмотрено размещение следующих социальных объектов к расчетному сроку (к 2040 г.):

· в сфере здравоохранения:

- педиатрическое отделение на 13 коек в п. Тазовский (2023 г.);
- инфекционное отделение на 13 коек в п. Тазовский (2025 г.);
- туберкулезное отделение ГБУЗ «Ямало-Ненецкий противотуберкулезный диспансер» на 12 коек в п. Тазовский (2025 г.);
- стационар на 46 коек со вспомогательными помещениями в п. Тазовский;
- участковая больница на 35 посещений в смену и 9 коек в с. Антипаюта;
- участковая больница на 35 посещений в смену и 11 коек в с. Гыда (2023 г.);

· в сфере образования:

- школа на 800 мест в п. Тазовский (2024 г.);
- дошкольная образовательная организация на 300 мест в п. Тазовский;
- дошкольная образовательная организация на 120 мест в с. Антипаюта (2023 г.);
- дошкольная образовательная организация на 240 мест в с. Гыда;
- образовательный центр в с. Антипаюта: начальная школа-детский сад на 300 мест (школа - 260 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 (2024 г.);
- спальный корпус № 2 на 300 мест в с. Гыда (2024 г.);
- центр культурного развития в п. Тазовский;

· 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;

· в социального обслуживания населения:

- административное здание социального обслуживания населения (Центр Забота) в п. Тазовский;

· в сфере физической культуры и спорта:

- универсальный спортивный комплекс в п. Тазовский.

Кроме того, генеральным планом предусмотрено размещение:

- на территории п. Тазовский архива и административно-бытового комплекса ОМВД России по Тазовскому району;
- на территории с. Антипаюта пожарной части на 4 выезда;
- на территории с. Гыда Храма-Часовни (2023 г.).

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. 4.

Таблица 4 - 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 (2025 - 2029 гг.)	2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
1	2	3	4	5
1	Котельная № 1 «Центральная», п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	-5,595	0	0
2	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	0	0	0
3	Котельная № 4 «Рыбзавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	0	0	0
4	Котельная № 6 «ЦРБ», п. Тазовский, ул. Калинина, 3Б	0	0	0
5	Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А	-5,762	0	0
6	Котельная № 8 «Интернат», п. Тазовский, ул. Кирова, 10	-4,313	0	0
7	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	0	0	0

8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	3,585	0	0
9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	23,960	9,500	8,176
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	0	0	0
11	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	2,000	1,160	0,846
12	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	0,401	0,538	0,235
13	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	-5,152	-0,601	-1,502
14	Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а	-0,026	-0,082	-0,027
15	Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5	0,182	0	-1,707
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	-0,097	0	-2,139
17	Котельная 15 МВт, с. Гыда	0	0	9,172

Плановые значения объема полезного отпуска тепловой энергии по муниципальному округу Тазовский район на 2025 год представлены в табл. 5.

Таблица 5 - Плановые значения объема полезного отпуска тепловой энергии по муниципальному округу Тазовский район на 2025 год

Показатели	Ед. изм.	2025 г.
1	2	3
п. Тазовский, с. Газ-Сале, с. Антипаюта, с. Находка		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	121,048
население в т.ч.:	тыс. Гкал	73,346
бюджет	тыс. Гкал	40,202
сторонние потребители	тыс. Гкал	5,924
собственные нужды	тыс. Гкал	1,576
с. Гыда		
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	тыс. Гкал	26,253
население в т.ч.:	тыс. Гкал	18,124
бюджет	тыс. Гкал	6,403
сторонние потребители	тыс. Гкал	1,279
собственные нужды	тыс. Гкал	0,447

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.

1.1 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. 6).

1.2 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.

1.3 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. 7.

Таблица 6 - Объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в муниципальном округе Тазовский район на каждом этапе

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2025 - 2029 гг.)					2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2034 г.	2040 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	54,611	56,945	57,715	60,899	64,084	74,600	87,655
1.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	54,351	56,685	57,455	60,639	63,824	74,340	87,395
1.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260

п. Тазовский									
1.2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	41,227	43,387	44,365	47,532	50,698	60,198	68,375
1.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	40,967	43,127	44,105	47,272	50,438	59,938	68,115
1.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
с. Антипаюта									
1.3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	5,075	6,780	6,814	6,849	6,883	8,582	9,662
1.3.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	5,075	6,780	6,814	6,849	6,883	8,582	9,662
1.3.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	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	3,276	2,102	2,102	2,102	2,102	1,502	0,000
1.4.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	3,276	2,102	2,102	2,102	2,102	1,502	0,000
1.4.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	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	0,621	0,605	0,588	0,572	0,555	0,473	0,446
1.5.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,621	0,605	0,588	0,572	0,555	0,473	0,446
1.5.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	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	4,412	4,072	3,845	3,845	3,845	3,845	9,172
1.6.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	4,412	4,072	3,845	3,845	3,845	3,845	9,172
1.6.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 7 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в муниципальном округе Тазовский район на каждом этапе

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2025 - 2029 гг.)					2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2034 г.	2040 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,019	0,018	0,019	0,019	0,020	0,021	0,025
2	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
3	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,1	3,9	4,1	4,1	4,4	4,1	4,2

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 (2 в резерве), 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 балки.

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.

Котельная № 2 «Геофизики» расположена в южной части поселка на ул. Геофизиков, 18Б. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома.

Котельная № 4 «Рыбзавод» расположена в восточной части поселка на ул. Почтовая, 35г. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома.

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.

Котельная № 8 «Интернат» расположена в центральной части поселка на ул. Кирова, 10. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома.

Котельная № 11 «Аэропорт» расположена в северной части поселка на ул. Пристанская, 35А. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома.

Котельная № 5 «Термакс» расположена в западной части поселка в мкр. Маргулова. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также многоквартирные дома.

с. Антипаюта

Котельная № 1 расположена на ул. Буровиков, 21. На момент разработки Схемы теплоснабжения котельная не эксплуатируется, находится в резерве. Отопление объектов Котельная № 1 производится от Котельной №1 «Новая».

Котельная № 3 (Новая) расположена на ул. Юбилейная, 22. Котельная обеспечивает теплоснабжение общественных и производственных зданий, также одноквартирные и многоквартирные дома зоны «Совхоз».

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

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 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 января 2023 года представлены рис. 2-6.

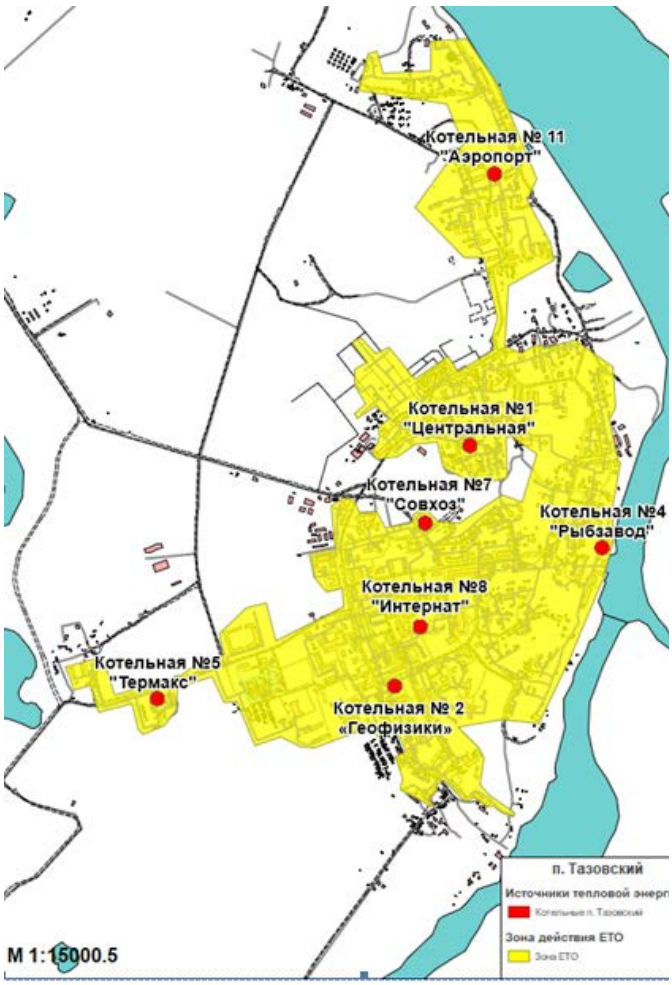

Рисунок 2. Зоны деятельности источников тепловой энергии п. Тазовский

Рисунок 3. Зоны деятельности источников тепловой энергии с. Антипаюта

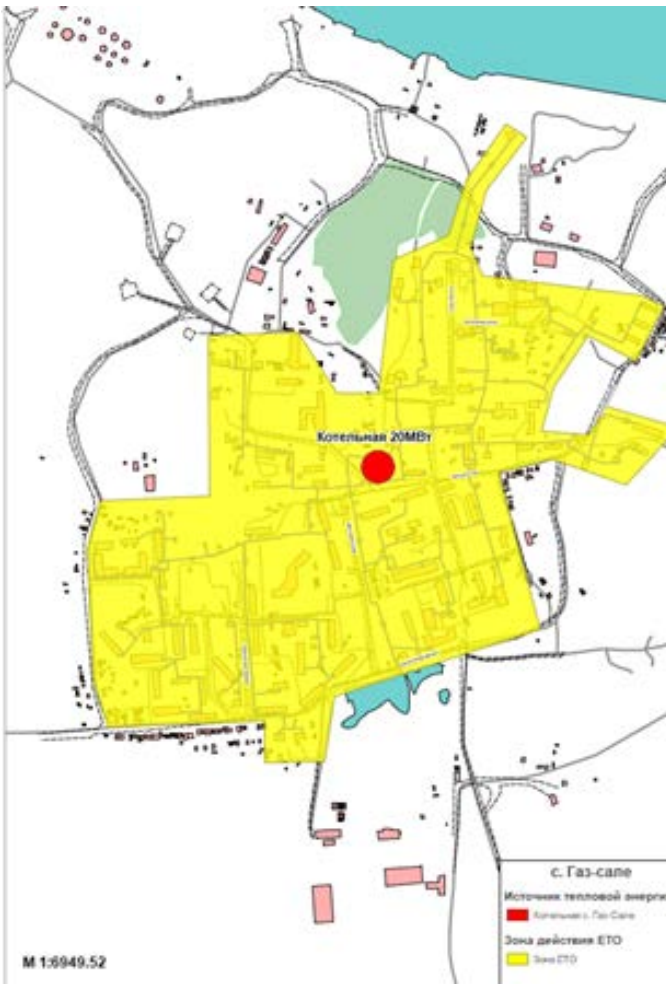

Рисунок 4. Зона деятельности источника тепловой энергии с. Газ-Сале

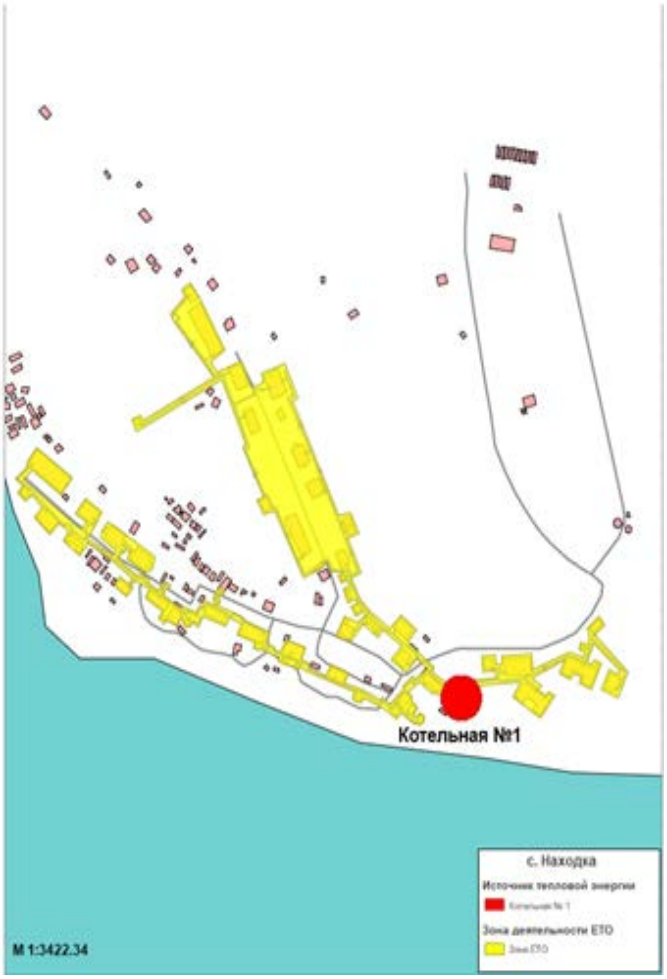

Рисунок 5. Зона деятельности источника тепловой энергии с. Находка

Рисунок 6. Зоны деятельности источников тепловой энергии с. Гыда

Генеральным планом муниципального округа Тазовский район, принятым решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10 февраля 2021 года № 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 реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности с учетом строящихся и планируемых к строительству объектов жилого и социального назначения), модернизация котельной новой № 1 «Глубокое» (доведение мощности до проектной).

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

· с. Газ-Сале

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15.12.2020 № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

· с. Находка

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14.07.2022 № 643-РП «Об утверждении комплекса мер («дорожной карты») по совершенствованию административно-территориального статуса с. Находка» развитие с. Находка не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

· с. Гыда

Генеральным планом предусматривается строительство энергоцентра с когенерацией в с. Гыда мощностью 12,9 Гкал/ч (15 МВт). Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести энергоцентр на газ.

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

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

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

Организация поквартирного отопления в рамках реализации Схемы теплоснабжения не планируется.

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район представлены в табл. 8.

Таблица 8 - Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Зона действия
1	2	3
1	Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б	п. Тазовский
2	Котельная № 4 «Рыбзавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г	
3	Котельная № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	
4	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	
5	Котельная мощностью 45 МВт	
6	Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная	с. Антипаюта
7	Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А	
8	Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале	с. Газ-Сале
9	Котельная № 1, с. Находка, л. Подгорная, 1а	с. Находка
10	Энергоцентр с. Гыда	с. Гыда

2.2Описание 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.

2.3Существующие 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. 9.

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.

2.4Перспективные 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 9 - Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки муниципального округа Тазовский район

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	1 этап (2025 - 2029 гг.)					2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
				2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2034 г.	2040 г.
		факт	оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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	11,50	11,50	11,500
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	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	0,174	0,174	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,326	11,326	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,068	2,068	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,595	5,595	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,595	5,595	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	6,544	6,544	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,476	4,476	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,663	3,663	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500	11,500
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	4,782	4,782	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	7,026	7,026	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	5,595	5,595	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности	га	46,0	46,0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,122	0,122	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Геофизики», п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500	21,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	16,894	21,194	21,194	21,194	21,194	21,194	21,194	21,194	21,194
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	3,635	3,635	3,635	3,635	3,635	3,635	3,635	3,635	3,635
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835
отопление и вентиляция	Гкал/ч	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	11,503	11,503	11,503	11,503	11,503	11,503	11,503	11,503	11,503
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,868	7,868	7,868	7,868	7,868	7,868	7,868	7,868	7,868
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 (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,424	7,724	7,724	7,724	7,724	7,724	7,724	7,724	7,724	7,724
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	5,391	6,056	6,056	6,056	6,056	6,056	6,056	6,056	6,056	6,056
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,594	16,894	16,894	16,894	16,894	16,894	16,894	16,894	16,894	16,894
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835	9,835
Зона действия источника тепловой мощности	га	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,177	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Котельная № 4 «Рыбзавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303	9,303
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871
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	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	5,922	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063	5,063
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,050	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143	4,143
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	3,381	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368	2,368
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003	5,003
Зона действия источника тепловой мощности	га	60,9	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
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
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	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 (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100	2,100
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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
Зона действия источника тепловой мощности	га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 7 «Совхоз», п. Тазовский, ул. Колхозная, 26А										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,06	13,06	13,060
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,179	0,179	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	12,881	12,881	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,130	2,130	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	5,762	5,762	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,762	5,762	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	6,739	6,739	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,610	4,610	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,989	4,989	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,142	4,012	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060	13,060
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,301	10,301	10,480	10,480	10,480	10,480	10,480	10,480	10,480
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,762	5,762	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности	га	28,7	28,7	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,201	0,201	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	7,04	7,04	7,040
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	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	0,134	0,134	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,906	6,906	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,594	1,594	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	4,313	4,313	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,313	4,313	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	5,044	5,044	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,450	3,450	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,999	0,999	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040	7,040
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	1,861	0,267	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	5,106	5,106	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	4,313	4,313	0	0	0	0	0	0	0
Зона действия источника тепловой мощности	га	7,7	7,7	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,558	0,558	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
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	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	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029	2,029
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	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422	6,422
отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392	4,392
ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510	9,510
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	10,608	8,579	8,579	8,579	8,579	8,579	8,579	8,579	8,579	8,579
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,729	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490	5,490
Зона действия источника тепловой мощности	га	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340	16,340
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,080	0,114	0,147	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	11,960	16,226	16,193	16,159	16,159	16,159	16,159	16,159	16,159	16,159
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,022	1,022	1,324	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627	1,627

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	2,765	3,989	5,169	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,505	3,729	4,909	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090	6,090
ГВС	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	3,234	4,213	5,459	6,706	6,706	6,706	6,706	6,706	6,706	6,706
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,004	2,983	3,927	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872	4,872
ГВС	Гкал/ч	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	8,173	11,215	9,699	8,183	8,183	8,183	8,183	8,183	8,183	8,183
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,726	10,991	9,409	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,950	13,216	11,893	11,859	11,859	11,859	11,859	11,859	11,859	11,859
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,765	3,989	5,169	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350	6,350
Зона действия источника тепловой мощности	га	32,7	47,2	61,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
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
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
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	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	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 (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	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 нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
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
Зона действия источника тепловой мощности	га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,740	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180	11,180
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,103	0,137	0,123	0,162	0,163	0,164	0,165	0,201	0,227	
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	7,637	11,043	11,057	11,018	11,017	11,016	11,015	10,979	10,953	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	1,220	1,631	1,457	1,929	1,939	1,949	1,959	2,388	2,700	
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	3,300	4,413	3,941	5,219	5,246	5,273	5,300	6,460	7,306	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,300	4,413	3,941	5,219	5,246	5,273	5,300	6,460	7,306	
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	3,860	5,161	4,609	6,104	6,136	6,167	6,199	7,556	8,545	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,640	3,530	3,153	4,175	4,197	4,218	4,240	5,168	5,845	
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 (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,118	4,999	5,660	3,870	3,832	3,794	3,757	2,131	0,947	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	3,778	4,250	4,992	2,985	2,943	2,900	2,858	1,036	-0,293	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,057	8,463	7,617	7,578	7,577	7,576	7,575	7,539	7,513	
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	3,300	4,413	3,941	5,219	5,246	5,273	5,300	6,460	7,306	
Зона действия источника тепловой мощности	га	31,3	41,9	37,4	49,5	49,8	50,0	50,3	61,3	69,3	
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	5,590	5,590	5,590	5,590	5,590	
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,037	0,039	0,035	0,049	0,049	0,049	0,049	0,066	0,073	
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	3,403	3,401	3,405	3,391	5,541	5,541	5,541	5,524	5,517	
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,437	0,467	0,419	0,577	0,580	0,582	0,585	0,784	0,871	
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	1,183	1,265	1,134	1,561	1,568	1,576	1,583	2,122	2,356	
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,183	1,265	1,134	1,561	1,568	1,576	1,583	2,122	2,356	
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	1,383	1,479	1,326	1,826	1,834	1,843	1,852	2,482	2,756	
отопление и вентиляци	Гкал/ч	0,946	1,012	0,907	1,249	1,255	1,261	1,267	1,697	1,885	
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 (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,784	1,669	1,852	1,254	3,393	3,383	3,372	2,618	2,290	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	2,020	1,454	1,660	0,989	3,127	3,115	3,104	2,258	1,890	

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,683	1,681	1,685	1,671	3,821	3,391	3,391	3,374	3,367
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	1,183	1,265	1,134	1,561	1,568	1,576	1,583	2,122	2,356
Зона действия источника тепловой мощности	га	10,9	11,7	10,5	14,4	14,5	14,6	14,6	19,6	21,8
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	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	0,226	0,195	0,102	0,065	0,065	0,065	0,065	0,047	0,000
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	16,974	17,005	17,098	17,135	17,135	17,135	17,135	17,153	17,200
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	2,681	2,320	1,211	0,777	0,777	0,777	0,777	0,555	0,000
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	7,254	6,277	3,276	2,102	2,102	2,102	2,102	1,502	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,254	6,277	3,276	2,102	2,102	2,102	2,102	1,502	0,000
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	8,484	7,342	3,832	2,459	2,459	2,459	2,459	1,756	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,803	5,022	2,621	1,682	1,682	1,682	1,682	1,201	0,000
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 (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,039	8,408	12,611	14,256	14,256	14,256	14,256	15,097	17,200
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	8,490	7,343	12,055	13,899	13,899	13,899	13,899	14,842	17,200
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,674	12,705	12,798	12,835	12,835	12,835	12,835	12,853	12,900
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	7,254	6,277	3,276	2,102	2,102	2,102	2,102	1,502	0,000
Зона действия источника тепловой мощности	га	66,5	57,5	30,0	19,3	19,3	19,3	19,3	13,8	0,0
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,000
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
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,018	0,021	0,019	0,019	0,018	0,018	0,017	0,015	0,014
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,142	5,139	5,141	5,141	5,142	5,142	5,143	5,145	5,146
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,216	0,254	0,230	0,223	0,217	0,211	0,205	0,175	0,165
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	0,585	0,687	0,621	0,605	0,588	0,572	0,555	0,473	0,446
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,585	0,687	0,621	0,605	0,588	0,572	0,555	0,473	0,446
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	0,684	0,803	0,726	0,707	0,688	0,669	0,649	0,553	0,521
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,468	0,550	0,497	0,484	0,471	0,457	0,444	0,379	0,357
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 (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,341	4,198	4,290	4,313	4,336	4,359	4,382	4,497	4,536
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	4,458	4,081	4,185	4,211	4,236	4,262	4,288	4,417	4,460
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,422	3,419	3,421	3,421	3,422	3,422	3,423	3,425	3,426
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	0,585	0,687	0,621	0,605	0,588	0,572	0,555	0,473	0,446
Зона действия источника тепловой мощности	га	8,7	10,2	9,2	8,9	8,7	8,5	8,2	7,0	6,6
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068

Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5											
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
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,042	0,050	0,055	0,050	0,047	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	6,998	6,990	6,985	6,990	6,993	6,993	7,040	7,040	7,040	7,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,335	0,396	0,437	0,400	0,375	0,375	0,000	0,000	0,000	0,000
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	1,525	1,803	1,990	1,820	1,707	1,707	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,525	1,803	1,990	1,820	1,707	1,707	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	1,555	1,839	2,029	1,856	1,740	1,740	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,220	1,443	1,592	1,456	1,365	1,365	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,138	4,790	4,558	4,770	4,911	4,911	7,040	7,040	7,040	7,040
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	5,443	4,755	4,518	4,734	4,878	4,878	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	5,198	5,190	5,185	5,190	5,193	5,193	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	1,525	1,803	1,990	1,820	1,707	1,707	0,000	0,000	0,000	0,000
Зона действия источника тепловой мощности	га	11,6	13,7	15,2	13,9	13,0	13,0	0	0	0	0
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0	0	0	0
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	0,062	0,062	0,067	0,062	0,059	0,059	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	8,538	8,538	8,533	8,538	8,541	8,541	8,600	8,600	8,600	8,600
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	0,491	0,491	0,532	0,495	0,470	0,470	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	2,235	2,235	2,422	2,252	2,139	2,139	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,235	2,235	2,422	2,252	2,139	2,139	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	2,279	2,279	2,470	2,296	2,181	2,181	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,788	1,788	1,938	1,802	1,711	1,711	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,812	5,812	5,579	5,791	5,932	5,932	8,600	8,600	8,600	8,600
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	6,259	5,768	5,531	5,747	5,890	5,890	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,958	5,958	5,953	5,958	5,961	5,961	6,020	6,020	6,020	6,020
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	2,235	2,235	2,422	2,252	2,139	2,139	0,000	0,000	0,000	0,000
Зона действия источника тепловой мощности	га	11,3	11,3	12,2	11,4	10,8	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч		38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	47,290	47,290	
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч		38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	38,690	47,290	47,290	
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч		0	0,391	0,416	0,440	0,519	0,598	0,836	1,040	
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч		38,690	38,299	38,274	38,250	38,171	38,092	46,454	46,250	

Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч		0	1,567	1,665	1,763	2,079	2,396	3,346	4,164
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч		0	15,670	16,649	17,627	20,794	23,960	33,461	41,637
отопление и вентиляция	Гкал/ч		0	15,670	16,649	17,627	20,794	23,960	33,461	41,637
ГВС	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч		0,000	14,103	14,984	15,864	18,714	21,564	30,114	37,473
отопление и вентиляция	Гкал/ч		0,000	12,536	13,319	14,102	16,635	19,168	26,768	33,309
ГВС	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч		38,690	21,062	19,961	18,860	15,298	11,735	9,648	0,450
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч		38,690	22,629	21,626	20,623	17,377	14,131	12,994	4,614
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч		38,690	31,850	29,674	29,650	29,571	29,492	37,854	37,650
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч		0,000	15,670	16,649	17,627	20,794	23,960	33,461	37,650
Зона действия источника тепловой мощности	га			82,5	87,6	92,8	109,4	126,1	176,1	219,1
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га			0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Энергоцентр с когенерацией, с. Гыда										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч							12,900	12,900	12,900
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч							0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч							12,900	12,900	12,900
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч							0,096	0,096	0,229
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч							12,804	12,804	12,671
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч							0,385	0,385	0,917
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч							0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч							3,845	3,845	9,172
отопление и вентиляция	Гкал/ч							3,845	3,845	9,172
ГВС	Гкал/ч							0	0	0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч							3,461	3,461	8,255
отопление и вентиляция	Гкал/ч							3,076	3,076	7,338
ГВС	Гкал/ч							0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч							8,574	8,574	2,582
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч							8,959	8,959	3,499
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч							9,579	9,579	9,446
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч							3,845	3,845	9,172
Зона действия источника тепловой мощности	га							22,9	22,9	22,9
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га							0,168	0,168	0,401
Итого источники муниципальный округ Тазовский район										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	145,180	195,910	195,910	195,910	198,060	198,060	210,960	219,560	219,560
Ограничения установленной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	145,180	195,910	195,910	195,910	198,060	198,060	210,960	219,560	219,560
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	Гкал/ч	1,688	1,740	1,574	1,638	1,657	1,737	1,806	2,075	2,398
Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	143,492	194,170	194,336	194,272	196,403	196,323	209,154	217,485	217,162
Потери в тепловых сетях в горячей воде	Гкал/ч	19,729	19,909	14,712	15,228	15,283	15,606	15,469	16,795	17,979
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Гкал/ч	54,905	56,728	54,611	56,945	57,715	60,899	64,084	74,600	87,655
отопление и вентиляция	Гкал/ч	54,645	56,468	54,351	56,685	57,455	60,639	63,824	74,340	87,395
ГВС	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в т.ч.:	Гкал/ч	54,905	56,728	54,611	56,945	57,715	60,899	64,084	74,600	87,655

отопление и вентиляция	Гкал/ч	43,716	45,267	43,574	45,441	46,057	48,605	51,152	59,565	70,009
ГВС	Гкал/ч	0,208	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	68,858	117,534	125,013	122,099	123,406	119,818	129,601	126,091	111,528
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	68,858	117,534	125,013	122,099	123,406	119,818	129,601	126,091	111,528

Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	101,902	156,880	148,448	146,232	148,363	147,853	157,459	165,790	165,467
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	68,858	117,534	125,013	122,099	123,406	119,818	129,601	126,091	111,528
Зона действия источника тепловой мощности	га	418,71	439,22	421,38	443,41	447,20	463,95	479,80	539,05	578,11
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч /га	0,131	0,129	0,130	0,128	0,129	0,131	0,134	0,138	0,152

2.5Радиус 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 марта 2019 года № 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. 10.

Таблица 10 - Результаты расчета радиуса теплоснабжения для котельных муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Адрес (наименование) котельной	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	2	3
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 «Рыбзавод», 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 № 11 «Аэропорт», п. Тазовский, ул. Пристанская, 35А	1,72
8	Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова	2,38
9	Котельная мощностью 45 МВт, п. Тазовский	5,73
10	Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21	0
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, с. Гыда, ул. Набережная, 5	0,74
16	Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5	0,90
17	Энергоцентр с когенерацией, 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

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. 11.

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. 11.

Таблица 11 - Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок с учетом развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

Наименование показателя (источника)	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	1 этап (2025 - 2029 гг.)					2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
				2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2034 г.	2040 г.
		оценка	оценка	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз	прогноз
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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	1,464	1,464	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,479	0,479	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,318	0,318	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,479	0,479	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,479	0,479	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,464	1,464	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	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
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	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
Котельная № 4 «Рыбзавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
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	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897
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	1,625	1,625	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,531	0,531	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,366	0,366	0	0	0	0	0	0	0

Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,531	0,531	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,531	0,531	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,625	1,625	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	0,776	0,776	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,254	0,254	0	0	0	0	0	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,130	0,130	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,254	0,254	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,254	0,254	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,776	0,776	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	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,2837	1,284	1,284	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,4198	0,420	0,420	
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,2622	0,262	0,262	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,4198	0,420	0,420	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,4198	0,420	0,420	
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	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,2837	1,284	1,284	
Котельная № 5 «Термакс», п. Тазовский, мкр. Маргулова											
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,938	1,739	2,512	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,307	0,569	0,821	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,235	0,462	0,680	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,307	0,569	0,821	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,307	0,569	0,821	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	
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	0,938	1,739	2,512	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	3,285	
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, 22											
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,295	2,023	1,714	2,551	2,569	2,586	2,604	3,364	3,917	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,423	0,662	0,561	0,834	0,840	0,846	0,851	1,100	1,281	
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,329	0,535	0,447	0,684	0,689	0,694	0,699	0,915	1,071	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,423	0,662	0,561	0,834	0,840	0,846	0,851	1,100	1,281	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,423	0,662	0,561	0,834	0,840	0,846	0,851	1,100	1,281	
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	1,295	2,023	1,714	2,551	2,569	2,586	2,604	3,364	3,917	
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	0,357	0,411	0,325	0,605	0,610	0,615	0,620	0,972	1,126	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,117	0,134	0,106	0,198	0,199	0,201	0,203	0,318	0,368	
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,083	0,098	0,074	0,153	0,154	0,156	0,157	0,257	0,301	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,117	0,134	0,106	0,198	0,199	0,201	0,203	0,318	0,368	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,117	0,134	0,106	0,198	0,199	0,201	0,203	0,318	0,368	
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	0,357	0,411	0,325	0,605	0,610	0,615	0,620	0,972	1,126
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,622	2,982	1,018	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,184	0,975	0,333	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,976	0,795	0,239	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,184	0,975	0,333	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,184	0,975	0,333	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	3,622	2,982	1,018	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,392	0,459	0,416	0,405	0,394	0,383	0,373	0,319	0,301
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,128	0,150	0,136	0,132	0,129	0,125	0,122	0,104	0,098
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,111	0,130	0,118	0,115	0,112	0,109	0,106	0,091	0,086
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,128	0,150	0,136	0,132	0,129	0,125	0,122	0,104	0,098
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,128	0,150	0,136	0,132	0,129	0,125	0,122	0,104	0,098
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	0,392	0,459	0,416	0,405	0,394	0,383	0,373	0,319	0,301
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,374	0,556	0,678	0,567	0,493	0,493	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,122	0,182	0,222	0,185	0,161	0,161	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,078	0,130	0,165	0,133	0,112	0,112	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,122	0,182	0,222	0,185	0,161	0,161	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,122	0,182	0,222	0,185	0,161	0,161	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0,374	0,556	0,678	0,567	0,493	0,493	0	0	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	1,006	1,006	1,129	1,017	0,943	0,943	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,329	0,329	0,369	0,333	0,308	0,308	0	0	0
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0,265	0,265	0,300	0,268	0,247	0,247	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,329	0,329	0,369	0,333	0,308	0,308	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,329	0,329	0,369	0,333	0,308	0,308	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	1,006	1,006	1,129	1,017	0,943	0,943	0	0	0
Котельная мощностью 45 МВт										
Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	10,259	10,900	11,541	13,614	15,687	21,907	27,260
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	3,355	3,564	3,774	4,452	5,130	7,164	8,914
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	2,905	3,087	3,268	3,855	4,442	6,203	7,719
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	3,355	3,564	3,774	4,452	5,130	7,164	8,914
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	3,355	3,564	3,774	4,452	5,130	7,164	8,914
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	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	0	0	10,259	10,900	11,541	13,614	15,687	21,907	27,260
Энергоцентр с когенерацией, 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	0,34	0,34	1,32
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,11	0,11	0,43
в т.ч. тепловых сетей (без учета сетей потребителей)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,17
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	0,110	0,110	0,433
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) (нормативный)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0,337	0,337	1,324

Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа

Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа

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/модернизация котельных (три объекта): котельная № 2 «Геофизики», Котельная № 11 «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»;

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», в том числе перевод на газообразное топливо;

модернизация котельной новой № 1 «Глубокое» (доведение мощности до проектной), в том числе перевод на газообразное топливо;

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

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15 декабря 2020 года № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

с. Находка

Первый вариант

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14 июля 2022 года № 643-РП «Об утверждении комплекса мер («дорожной карты») по совершенствованию административно-территориального статуса с. Находка» развитие с. Находка не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

Второй вариант

Данный вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

реконструкция котельной с. Находка;

реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

с. Гыда

Первый вариант развития системы теплоснабжения предполагает реализацию следующих мероприятий:

строительство энергоцентра с когенерацией;

строительство новых участков тепловых сетей для обеспечения возможности подключения перспективных потребителей;

реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

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.

Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального округа

В качестве технико-экономических показателей для сравнения вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район приняты следующие показатели (группы показателей) (табл. 12):

объемы потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения;

балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, тепловой нагрузки, резервов/дефицитов;

стоимость реализации мероприятий.

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 2023 г., с учетом индексов-дефляторов.

п. Тазовский

В ходе реализации первого варианта по развитию системы теплоснабжения п. Тазовский планируются инвестиции в размере 739,02 млн руб., в ходе реализации второго варианта - 1 235,94 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 215,94 млн руб., в ходе реализации варианта №2 - 300,89 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

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15 декабря 2020 года № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

с. Находка

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14 июля 2022 года № 643-РП «Об утверждении комплекса мер («дорожной карты») по совершенствованию административно-территориального статуса с. Находка» развитие с. Находка не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

с. Гыда

В ходе реализации варианта №1 по развитию системы теплоснабжения с. Гыда планируются инвестиции в размере 882,7 млн руб. (с учетом стоимости мероприятий, относимую на электрическую энергию), в ходе реализации варианта №2 - 321,03 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.

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

Таблица 12 - Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район

№ п/п	Системы теплоснабжения	Параметры мастер-плана	Наименование и адрес источника тепловой энергии	Описание варианта развития систем теплоснабжения	
				Вариант № 1	Вариант № 2
	2	3	4	5	6
1	Система теплоснабжения п. Тазовский	Описание варианта	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 «Рыбзавод»	Вывод из эксплуатации. Переключение потребителей к котельной мощностью 45 МВт	
			Котельная № 6 «ЦРБ»		
			Котельная № 7 «Совхоз»		
			Котельная № 8 «Интернат»		
			Котельная «Аэропорт»	Реконструкция котельной	
			Котельная № 5 «Термакс»	Реконструкция котельной	
			Котельная мощностью 25 МВт	Строительство новой котельной	
			Котельная мощностью 50 МВт		Строительство двух взаимозаменяемых котельных
			Котельная мощностью 50 МВт		
		Источник теплоснабжения установленная мощность на расчетный срок, Гкал/ч	-	93,730	85,980
		Подключенная нагрузка на расчетный срок, Гкал/ч	-	68,375	68,375
		Резерв мощности на расчетный срок, %	-	27,1	20,5
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	-	739,02	1 235,94
2	Система теплоснабжения с. Антипаюта	Описание варианта	Котельная № 1 «Глубокое»	Вывод из эксплуатации	
			Котельная № 2 «Поселок»	Реконструкция котельной (увеличение мощности с учетом строящихся и планируемых к строительству объектов жилого и социального назначения), в том числе перевод на газообразное топливо	Строительство новой котельной
			Котельная новая № 1 «Глубокое»	Модернизация котельной (доведение мощности до проектной), в том числе перевод на газообразное топливо	
		Источник теплоснабжения - установленная мощность на расчетный срок, Гкал/ч	-	16,780	16,780
		Подключенная нагрузка на расчетный срок, Гкал/ч	-	9,662	9,662
		Резерв мощности на расчетный срок, %	-	42,4	42,4
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	-	215,94	300,89

3	Система теплоснабжения с. Газ-Сале	Описание варианта	-		
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	-		
4	Система теплоснабжения с. Находка	Описание варианта	Котельная	-	Реконструкция котельной
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	-	-	65,0
5	Система теплоснабжения с. Гыда	Описание варианта	Котельная № 1 «Центральная»	-	Проведение капитальных ремонтов оборудования действующей котельной в минимальном необходимом объеме с целью обеспечения надежности системы теплоснабжения
			Котельная № 2 «БВК»	-	
			Котельная 15 МВт	Строительство котельной в составе энергоцентра	Строительство новой котельной
		Стоимость реализации мероприятий, по которым предусмотрены различные варианты реализации, млн руб.	-	882,7 (с учетом стоимости мероприятий, относимую на электрическую энергию)	321,03

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, принятым решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10 февраля 2021 года № 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 реконструкция котельной № 2 «Поселок» (увеличение мощности с учетом строящихся и планируемых к строительству объектов жилого и социального назначения), модернизация котельной новой № 1 «Глубокое» (доведение мощности до проектной).

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

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта села Антипаюта включено в соглашение о сотрудничестве между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром». По состоянию на 01.01.2022 итоговое решение ООО «Газпром межрегионгаз» по строительству подводящего газопровода не принято.

Дочерними обществами ПАО «Газпром» составлен и утвержден План мероприятий по газификации села Антипаюта на этапе пробной эксплуатации Тота-Яхинского месторождения, согласно которому подача газа в населенный пункт на разведочном этапе планируется с 2027 года.

· с. Газ-Сале

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 15 декабря 2020 года № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» развитие с. Газ-Сале не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения.

· с. Находка

На основании Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», распоряжения Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14 июля 2022 года № 643-РП «Об утверждении комплекса мер («дорожной карты») по совершенствованию административно-территориального статуса с. Находка» развитие с. Находка не планируется, в том числе развитие систем теплоснабжения..

· с. Гыда

Генеральным планом предусматривается строительство энергоцентра с когенерацией в с. Гыда мощностью 12,9 Гкал/ч (15 МВт). Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести энергоцентр на газ.

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

· 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 06 сентября 2012 года № 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 предусматривается строительство энергоцентра с когенерацией в с. Гыда мощностью 12,9 Гкал/ч (15 МВт). Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести энергоцентр на газ.

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 95/70^{0}С на расчетную температуру наружного воздуха -46^{0}С.

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

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.

5.9. 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 возобновляемые 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 4,66 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

Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных

источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, представлены 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.

6.5. 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.

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

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Мероприятия по переходу с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не требуются.

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

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Мероприятия по переходу с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не требуются.

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. 14.

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

Основное топливо источников тепловой энергии п. Тазовский, с. Газ-Сале – природный газ. Основное топливо источников тепловой энергии с. Антипаюта, с. Находка, с. Гыда - дизельное топливо. Резервным топливом для существующих котельных является дизельное топливо.

У всех котельных в п. Тазовский и с. Газ-Сале есть возможность работать на резервном (дизельном) топливе.

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. 13. пального округа Тазовский район приведены в табл. 14.

Таблица 13 - Основные характеристики топлива, поставляемого на источники тепловой энергии

Вид топлива	Показатель	Значение	Размерность
1	2	3	4
Газ	Низшая теплота сгорания топлива Q	7 980	ккал/м^2
	Плотность топлива P	0,6714	кг/м^2
Дизельное топливо	Низшая теплота сгорания топлива Q	10 150	ккал/м^2
	Плотность топлива P	0,84	кг/м^2

Таблица 14 - Перспективный топливный баланс муниципального округа Тазовский район

| № п/п | Наименование источника | Вид расхода топлива | Вид топлива / Период | | |

| | | |

10																			
Котельная № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 21																			
максимальный часовой расход						годовой расход		удельный расход топлива (на от-пуск)	удельный расход топлива (на вы-работку)	максимальный часовой расход						годовой расход		удельный расход топлива (на от-пуск)	удельный расход топлива (на вы-работку)
переходный		летний		зимний		дизельное топливо		дизельное топливо	дизельное топливо	переходный		летний		зимний		дизельное топливо		дизельное топливо	дизельное топливо
$м^3$/ч	кг у.т./ч	$м^3$/ч	кг у.т./ч	м3/ч	кг у.т./ч	тыс. $м^3$	т у.т.	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	$м^3$/ч	кг у.т./ч	$м^3$/ч	кг у.т./ч	м3/ч	кг у.т./ч	тыс. $м^3$	т у.т.	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал
1,0	0,99	0,0	0,0	655,0	964,2	2 567,0	3 777,0	159,5	155,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1,0	0,89	0,0	0,0	585,0	861,0	2 292,0	3 373,0	159,5	155,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1,0	1,17	0,0	0,0	775,0	1 140,2	3 036,0	4 466,8	159,5	155,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1,0	1,18	0,0	0,0	779,0	1 146,1	3 051,0	4 489,8	159,5	155,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1,0	1,19	0,0	0,0	783,0	1 152,0	3 067,0	4 512,9	159,5	155,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1,0	1,19	0,0	0,0	787,0	1 157,9	3 083,0	4 536,0	159,5	155,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1,0	1,45	0,0	0,0	959,0	1 411,5	3 758,0	5 529,2	159,5	155,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1,0	1,64	0,0	0,0	1 085,0	1 596,3	4 250,0	6 253,1	159,5	155,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

11									
Котельная № 2 «Поселок», с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22									
максимальный часовой расход						годовой расход		удельный расход топлива (на от-пуск)	удельный расход топлива (на вы-работку)
переходный		летний		зимний		дизельное топливо		дизельное топливо	дизельное топливо
$м^3$/ч	кг у.т./ч	$м^3$/ч	кг у.т./ч	м3/ч	кг у.т./ч	тыс. $м^3$	т у.т.	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал
1,0	0,99	0,0	0,0	655,0	964,2	2 567,0	3 777,0	159,5	155,9
1,0	0,89	0,0	0,0	585,0	861,0	2 292,0	3 373,0	159,5	155,9
1,0	1,17	0,0	0,0	775,0	1 140,2	3 036,0	4 466,8	159,5	155,9
1,0	1,18	0,0	0,0	779,0	1 146,1	3 051,0	4 489,8	159,5	155,9
1,0	1,19	0,0	0,0	783,0	1 152,0	3 067,0	4 512,9	159,5	155,9
1,0	1,19	0,0	0,0	787,0	1 157,9	3 083,0	4 536,0	159,5	155,9
1,0	1,45	0,0	0,0	959,0	1 411,5	3 758,0	5 529,2	159,5	155,9
1,0	1,64	0,0	0,0	1 085,0	1 596,3	4 250,0	6 253,1	159,5	155,9

12									
Котельная новая № 1 «Глубокое», с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А									
максимальный часовой расход						годовой расход		удельный расход топлива (на от-пуск)	удельный расход топлива (на вы-работку)
переходный		летний		зимний		дизельное топливо		дизельное топливо	дизельное топливо
$м^3$/ч	кг у.т./ч	м3/ч	кг у.т./ч	$м^3$/ч	кг у.т./ч	тыс. $м^3$	т у.т.	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал
0,0	0,28	0,0	0,0	187,0	275,2	733,0	1 078,0	158,9	155,3
0,0	0,25	0,0	0,0	168,0	246,7	657,0	966,4	158,9	155,3
0,0	0,35	0,0	0,0	231,0	339,7	904,0	1 330,7	158,9	155,3
0,0	0,35	0,0	0,0	232,0	341,3	909,0	1 337,1	158,9	155,3
0,0	0,35	0,0	0,0	233,0	343,0	913,0	1 343,5	158,9	155,3
0,0	0,36	0,0	0,0	234,0	344,6	917,0	1 349,8	158,9	155,3
0,0	0,48	0,0	0,0	314,0	461,7	1 229,0	1 808,8	158,9	155,3
0,0	0,53	0,0	0,0	348,0	512,8	1 365,0	2 008,7	158,9	155,3

13									
Котельная 20 МВт, с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д									
максимальный часовой расход						годовой расход		удельный расход топлива (на от-пуск)	удельный расход топлива (на вы-работку)
переходный		летний		зимний		газ		газ	газ
$м^3$/ч	кг у.т./ч	$м^3$/ч	кг у.т./ч	$м^3$/ч	кг у.т./ч	тыс. $м^3$	т у.т.	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал
1,0	1,41	0,0	0,0	1 243,0	1 416,6	4 868,0	5 549,2	164,8	161,0
1,0	0,74	0,0	0,0	649,0	739,4	2 541,0	2 896,3	164,8	161,0
0,0	0,47	0,0	0,0	416,0	474,4	1 630,0	1 858,4	164,8	161,0
0,0	0,47	0,0	0,0	416,0	474,4	1 630,0	1 858,4	164,8	161,0
0,0	0,47	0,0	0,0	416,0	474,4	1 630,0	1 858,4	164,8	161,0
0,0	0,47	0,0	0,0	416,0	474,4	1 630,0	1 858,4	164,8	161,0
0,0	0,34	0,0	0,0	297,0	338,9	1 164,0	1 327,4	164,8	161,0
0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	164,8	161,0

14																			
Котельная № 1, с. Находка, ул. Подгорная, 1а																			
максимальный часовой расход						годовой расход		удельный расход топлива (на от-пуск)	удельный расход топлива (на вы-работку)	максимальный часовой расход						годовой расход		удельный расход топлива (на от-пуск)	удельный расход топлива (на вы-работку)
переходный		летний		зимний		дизельное топливо		дизельное топливо	дизельное топливо	переходный		летний		зимний		дизельное топливо		дизельное топливо	дизельное топливо
м3/ч	кг у.т./ч	м3/ч	кг у.т./ч	м3/ч	кг у.т./ч	тыс. м^3	т у.т.	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал	м3/ч	кг у.т./ч	м^3/ч	кг у.т./ч	м^3/ч	кг у.т./ч	тыс. м^3	т у.т.	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал
0,0	0,36	0,0	0,0	255,0	375,5	1 002,0	1 473,9	170,7	166,8	0,0	0,15	0,0	0,0	104,0	152,7	407,0	598,2	162,3	158,6
0,0	0,40	0,0	0,0	282,0	414,3	1 105,0	1 626,3	170,7	166,8	0,0	0,14	0,0	0,0	94,0	138,0	367,0	540,7	162,3	158,6
0,0	0,36	0,0	0,0	258,0	378,9	1 011,0	1 487,3	170,7	166,8	0,0	0,14	0,0	0,0	91,0	134,4	358,0	526,4	162,3	158,6
0,0	0,34	0,0	0,0	241,0	355,3	948,0	1 394,7	170,7	166,8	0,0	0,13	0,0	0,0	89,0	130,7	348,0	512,1	162,3	158,6
0,0	0,34	0,0	0,0	241,0	355,3	948,0	1 394,7	170,7	166,8	0,0	0,13	0,0	0,0	86,0	127,1	338,0	497,8	162,3	158,6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,12	0,0	0,0	84,0	123,4	329,0	483,5	162,3	158,6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,11	0,0	0,0	71,0	105,2	280,0	412,0	162,3	158,6
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,10	0,0	0,0	67,0	99,1	264,0	388,2	162,3	158,6

15									
Котельная № 1, с. Гыда, ул. Набережная, 5									
максимальный часовой расход						годовой расход		удельный расход топлива (на от-пуск)	удельный расход топлива (на вы-работку)
переходный		летний		зимний		дизельное топливо		дизельное топливо	дизельное топливо
м^3/ч	кг у.т./ч	м3/ч	кг у.т./ч	м3/ч	кг у.т./ч	тыс. м^3	т у.т.	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал
0,0	0,36	0,0	0,0	255,0	375,5	1 002,0	1 473,9	170,7	166,8
0,0	0,40	0,0	0,0	282,0	414,3	1 105,0	1 626,3	170,7	166,8
0,0	0,36	0,0	0,0	258,0	378,9	1 011,0	1 487,3	170,7	166,8
0,0	0,34	0,0	0,0	241,0	355,3	948,0	1 394,7	170,7	166,8
0,0	0,34	0,0	0,0	241,0	355,3	948,0	1 394,7	170,7	166,8
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

16									
Котельная № 2 «БВК», с. Гыда, мкр. Школьный, 5									
максимальный часовой расход						годовой расход		удельный расход топлива (на от-пуск)	удельный расход топлива (на вы-работку)
переходный		летний		зимний		дизельное топливо		дизельное топливо	дизельное топливо
м^3/ч	кг у.т./ч	м^3/ч	кг у.т./ч	м^3/ч	кг у.т./ч	тыс. м^3	т у.т.	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал
0,0	0,45	0,0	0,0	311,0	457,1	1 219,0	1 794,3	167,7	163,9
0,0	0,48	0,0	0,0	337,0	495,3	1 321,0	1 944,0	167,7	163,9
0,0	0,45	0,0	0,0	313,0	460,5	1 228,0	1 807,5	167,7	163,9
0,0	0,43	0,0	0,0	297,0	437,3	1 167,0	1 716,5	167,7	163,9
0,0	0,43	0,0	0,0	297,0	437,3	1 167,0	1 716,5	167,7	163,9
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

17									
Энергоцентр с когенерацией, с. Гыда									
максимальный часовой расход						годовой расход		удельный расход топлива (на от-пуск)	удельный расход топлива (на вы-работку)
переходный		летний		зимний		газ		газ	газ
м^3/ч	кг у.т./ч	м^3/ч	кг у.т./ч	м^3/ч	кг у.т./ч	тыс. м^3	т у.т.	кг у.т./Гкал	кг у.т./Гкал
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1,0	0,69	0,0	0,0	583,0	664,8	2294,0	2614,7	157,2	153,6
1,0	0,69	0,0	0,0	583,0	664,8	2294,0	2614,7	157,2	153,6
1,0	1,66	0,0	0,0	1 391,0	1 585,8	5 471,0	6 237,1	157,2	153,6

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:

Методика разработки и применения укрупненных нормативов цены строительства, а также порядок их утверждения, утверждена приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 29 мая 2019 № 314/пр;

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2023. Сборник № 13. Наружные тепловые сети, утверждены приказом Минстроя России от 06 марта 2023 года № 158/пр;

Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2023. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры, утверждены приказом Минстроя России от 14 марта 2023 года № 183/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. 15, 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. 15, 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. 15, Приложении 1.

Таблица 15 - Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей муниципального округа Тазовский район на 2025 – 2040 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Необходимые капитальные затраты по годам реализации (без НДС), тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)			Всего (2025-2040 гг.) без НДС, тыс. руб.	Всего (2025-2040 гг.) с НДС, тыс. руб.
			1 этап (2025-2029гг.)	2 этап (2030-2034 гг.)	3 этап (2035-2040 гг.)		
	2	3	4	5	6	7	8
1	Организационные и общие мероприятия	всего	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		бюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	всего	785 829,00	0,00	0,00	785 829,00	942 994,80
		бюджетные средства	731 454,00	0,00	0,00	731 454,00	877 744,80
		внебюджетные средства	54 375,00	0,00	0,00	54 375,00	65 250,00
2.1.	Проекты по новому строительству источников тепловой энергии	всего	320 160,00	0,00	0,00	320 160,00	384 192,00
		бюджетные средства	320 160,00	0,00	0,00	320 160,00	384 192,00
		внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Проекты по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	всего	456 069,00	0,00	0,00	456 069,00	547 282,80
		бюджетные средства	411 294,00	0,00	0,00	411 294,00	493 552,80
		внебюджетные средства	44 775,00	0,00	0,00	44 775,00	53 730,00
2.3.	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии	всего	9 600,00	0,00	0,00	9 600,00	11 520,00
		бюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		внебюджетные средства	9 600,00	0,00	0,00	9 600,00	11 520,00

3.	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей	всего	687 103,16	438 260,00	1 066 803,00	2 192 166,16	2 630 599,39
		бюджетные средства	632 900,16	203 453,00	83 811,00	920 164,16	1 104 196,99
		внебюджетные средства	54 203,00	234 807,00	982 992,00	1 272 002,00	1 526 402,40
3.1.	Проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	всего	22 592,00	6 644,00	7 771,00	37 007,00	44 408,40
		бюджетные средства	22 592,00	6 644,00	7 771,00	37 007,00	44 408,40
		внебюджетные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения	всего	664 511,16	431 616,00	1 059 032,00	2 155 159,16	2 586 190,99
		бюджетные средства	610 308,16	196 809,00	76 040,00	883 157,16	1 059 788,59
		внебюджетные средства	54 203,00	234 807,00	982 992,00	1 272 002,00	1 526 402,40
	Итого по программе инвестиционных проектов в теплоснабжении	всего	2 945 864,32	876 520,00	2 133 606,00	5 955 990,32	7 147 188,39
		бюджетные средства	2 728 708,32	406 906,00	167 622,00	3 303 236,32	3 963 883,59
		внебюджетные средства	217 156,00	469 614,00	1 965 984,00	2 652 754,00	3 183 304,80

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

В населенных пунктах Тазовского района закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения). Мероприятия по переходу с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения в рамках реализации Схемы теплоснабжения не требуются.

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

В 2022 г. в котельной № 4 «Рыбзавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г старые котлы ДКВР 4/13 были демонтированы, установлены два котла ТТ100 3000кВт. Установленная тепловая мощность котельной № 4 «Рыбзавод», п. Тазовский, ул. Почтовая, 35г увеличилась до 9,46 Гкал/ч.

В рамках предоставления субсидий из средств местного бюджета в 2022 г. проведен ремонт девяти участков сетей тепло-, водоснабжения протяженностью 939 м. На восьми участках в п. Тазовский общей протяженностью 819 м. На одном участке в с. Антипаюта протяженностью 120 м.

В рамках предоставления субсидий из средств окружного бюджета в 2022 г. проведен ремонт двух участков сетей в п. Тазовский общей протяжённостью 1106 м:

1. «Капитальный ремонт участка сетей тепло- и водоснабжения «ВОС-500 «Рыбзавод» - Тазовская детско-юношеская спортивная школа», п. Тазовский» протяжённостью 1100 м;

2. «Капитальный ремонт сетей тепло- и водоснабжения котельной №11 «Аэропорт», п. Тазовский протяжённостью 6 м.

В рамках производственной программы филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе в 2022 г. реализованы следующие мероприятия:

капитальный ремонт котлового агрегата №1 КВСА-2 на котельной №8 «Интернат», п. Тазовский;

капитальный ремонт котлового агрегата №2 КВСА-2 на котельной №8 «Интернат», п. Тазовский;

капитальный ремонт котлового агрегата №3 КВСА-5 на котельной №4 «Рыбзавод», п. Тазовский;

капитальный ремонт сетей ТВС (ул. Юбилейная,6 - ул. Юбилейная, 16), с. Антипаюта, протяженность - 388 м;

капитальный ремонт сетей ТС, (ул. Советская, 19 - ВОС 500), с. Антипаюта, протяженность - 152 м.

В 2023 году.

В рамках предоставления субсидий из средств местного бюджета в 2023 г. проведен ремонт двух участков сетей тепло-, водоснабжения в п. Тазовском протяженностью 137,7 м.

В рамках предоставления субсидий из средств окружного

бюджета в 2023 г. проведен ремонт десяти участков сетей общей протяжённостью 1 892,3 м. На восьми участках в п. Тазовский общей протяженностью 1437 м. На одном участке в с. Находка протяженностью 217,3 м. На одном участке в с. Газ-Сале протяженностью 238 м.

В рамках производственной программы филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе в 2023 г. реализованы следующие мероприятия:

- проведен ремонт одного участка сетей тепло-, водоснабжения в п. Тазовском протяженностью 115 м.
- Капитальный ремонт котловой автоматики на котельной «Поселок» в с. Антипаюта.
- Капитальный ремонт котловой автоматики на котельной «Октан» в с. Находка.
- Капитальный ремонт (замена) сетевого насоса №5 на котельной №11 «Аэропорт», п. Тазовский.
-Капитальный ремонт разборного пластинчатого теплообменного аппарата №4 M15BFM на котельной №11 «Аэропорт» в п. Тазовский.
- Капитальный ремонт разборного пластинчатого теплообменного аппарата №3 NT150L HV/CD-16 на котельной №2 «Поселок» в с. Антипаюта.
- Капитальный ремонт котельной №4 «Рыбзавод», п. Тазовский.
- Капитальный ремонт резервуара подпиточной воды котельной 6,5 МВт №3 мкр. «Глубокое» в с. Антипаюта.
- Капитальный ремонт емкости для хранения ГСМ №13 объёмом 400 куб. м в с. Гыда.

[2] п. 77 постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»

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. 16.

Таблица 16 - Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес	Осуществление регулируемой деятельности	Наличие категории «население»	ЕТО
1	2	3	4	5	6
1	Котельная № 1 «Центральная»	п. Тазовский, ул. Калинина, 16, кор. 2	да	да	Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
2	Котельная № 2 «Геофизики»	п. Тазовский, ул. Геофизиков, 18Б			
3	Котельная № 4 «Рыбзавод»	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			
10	Котельная № 2 «Поселок»	с. Антипаюта, ул. Юбилейная, 22			
11	Котельная новая № 1 «Глубокое»	с. Антипаюта, ул. Буровиков, 22А			
12	Котельная 20 МВт	с. Газ-Сале, ул. Русская, 4Д			
13	Котельная № 1	с. Находка, ул. Подгорная, 1а			
14	Котельная № 1	с. Гыда, ул. Набережная, 5	да	да	Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Тазовском районе
15	Котельная № 2 «БВК»	с. Гыда, мкр. Школьный, 5			

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), утверждены Постановлением Правительства РФ от 08 августа 2012 года № 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 теплоснабжения 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. 16.

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 июля 2010 года № 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, принятым решением Думы Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа от 10 февраля 2021 года № 2-1-2, с учетом положений Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжения Правительства ЯНАО от 15 декабря 2020 года № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» 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 45 МВт.

В соответствии с Законом Ямало-Ненецкого автономного округа от 27 ноября 2020 года № 139-ЗАО «Об изменении административно-территориального устройства Ямало-Ненецкого автономного округа путем преобразования населенных пунктов в форме присоединения», Распоряжением Правительства ЯНАО от 15 декабря 2020 года № 915-РП «Об утверждении плана мероприятий по совершенствованию административно-территориального статуса села Газ-Сале» планируется присоединение с. Газ-Сале к п. Тазовский.

Для переселения населения с. Газ-Сале проектом планировки территории микрорайона многоквартирной жилой застройки «Солнечный» в п. Тазовский, утвержденным постановлением Администрации Тазовского района от 12 мая 2021 года № 427-п, предусмотрено строительство четырехэтажных многоквартирных домов общей жилой площадью 49,98 тыс. м^2 с расчетной численностью населения 1 880 человек. Подключение тепловых нагрузок планируется на котельную № 5 «Термакс».

· с. Гыда

Генеральным планом предусматривается строительство энергоцентра с когенерацией в с. Гыда мощностью 12,9 Гкал/ч (15 МВт). Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести энергоцентр на газ.

Тепловую нагрузку от котельной №1 и котельной № 2, действующих на данный момент, планируется переключить на энергоцентр с когенерацией 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 июля 2010 года № 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 м^3. В населенном пункте планируется построить газопроводы среднего давления и два ГРП.

с. Антипаюта

Согласно Генеральной схеме газоснабжения и газификации автономного округа газификация населенного пункта села Антипаюта включено в соглашение о сотрудничестве между Правительством автономного округа и ПАО «Газпром». По состоянию на 01.01.2022 итоговое решение ООО «Газпром межрегионгаз» по строительству подводящего газопровода не принято.

Дочерними обществами ПАО «Газпром» составлен и утвержден План мероприятий по газификации села Антипаюта на этапе пробной эксплуатации Тота-Яхинского месторождения, согласно которому подача газа в населенный пункт на разведочном этапе планируется с 2027 года.

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 предусматривается строительство энергоцентра с когенерацией в с. Гыда мощностью 12,9 Гкал/ч (15 МВт). Учитывая газификацию села на расчетный срок, предусматривается перевести энергоцентр на газ.

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 муниципального округа

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа Тазовский район разрабатываются в соответствии п. 79 Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года № 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 марта 2019 года № 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. 17 - 20.

Таблица 17 - 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.	1 этап (2025 - 2029 гг.)					2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2034 г.	2040 г.
	2	3	4	4	5	6	7	8	9
1	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	54,611	56,945	57,715	60,899	64,084	74,600	87,655
1.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	54,351	56,685	57,455	60,639	63,824	74,340	87,395
1.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
п. Тазовский									
1.2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	41,227	43,387	44,365	47,532	50,698	60,198	68,375
1.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	40,967	43,127	44,105	47,272	50,438	59,938	68,115
1.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
с. Антипаюта									
1.3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	5,075	6,780	6,814	6,849	6,883	8,582	9,662
1.3.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	5,075	6,780	6,814	6,849	6,883	8,582	9,662
1.3.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	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	3,276	2,102	2,102	2,102	2,102	1,502	0,000
1.4.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	3,276	2,102	2,102	2,102	2,102	1,502	0,000
1.4.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	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	0,621	0,605	0,588	0,572	0,555	0,473	0,446
1.5.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	0,621	0,605	0,588	0,572	0,555	0,473	0,446
1.5.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	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	4,412	4,072	3,845	3,845	3,845	3,845	9,172
1.6.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	4,412	4,072	3,845	3,845	3,845	3,845	9,172
1.6.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	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	0,00015	0,00015	0,00015	0,00015	0,00017	0,00016
3	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м^2/год	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00002	0,00002
4	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008	11 008
5	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,019	0,018	0,019	0,019	0,020	0,021	0,025
6	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/га	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
7	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
8	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	4,1	3,9	4,1	4,1	4,4	4,1	4,2

Таблица 18 - 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.	1 этап (2025 - 2029 гг.)					2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2034 г.	2040 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	195,910	195,910	198,060	198,060	198,060	206,660	219,560
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	54,611	56,945	57,715	60,899	64,084	74,600	87,655
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,8	62,3	62,3	60,5	58,7	54,5	50,8
4	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,55	16,50	16,59	16,54	14,66	13,58	14,17

5	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	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	180,270	180,270	182,420	182,420	182,420	191,020	191,020
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	50,199	52,873	53,870	57,054	60,239	70,755	78,483
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,7	61,9	61,7	59,7	57,8	53,3	48,8
4	Удельный расход условного топлива (газ)	кг/Гкал	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96	195,96
5	Удельный расход условного топлива (дизельное топливо)	кг/Гкал	186,02	186,02	186,02	186,02	186,02	186,02	186,02
6	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0
с. Гыда									
1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,640	15,640	15,640	15,640	28,540	28,540	28,540
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,072	3,845	3,845	3,845	3,845	3,845	9,172
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,5	69,3	69,3	69,3	86,5	86,5	63,8
4	Удельный расход условного топлива	кг/Гкал	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

Таблица 19 - 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.	1 этап (2025 - 2029 гг.)					2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2034 г.	2040 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Протяженность тепловых сетей	км	64,70	64,70	64,70	64,70	65,30	65,30	65,30
2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м^2	16,820	16,820	16,820	16,820	16,940	16,940	16,940
3.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м^2/чел	1,10	1,22	1,21	1,21	0,96	0,95	0,94
4.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	54,611	56,945	57,715	60,899	74,879	77,617	82,587
5.	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	277	295	291	276	226	218	205
6.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	49,030	49,000	48,749	48,719	48,569	50,936	48,620
7.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0
8.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0
п. Тазовский, с. Антипаюта, с. Газ-Сале, с. Находка									
1.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м^2	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69	15,69
2.	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	216	205	211	210	209	206	203
3.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	45,06	45,030	45,000	44,970	44,940	44,790	44,580
с. Гыда									
1.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м^2	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,25	1,25
2.	Относительная материальная характеристика	м^2/Гкал/ч	329	272	272	272	272	280	276
3.	Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	3,97	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	4,07

Таблица 20 - Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район, на период до 2040 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап (2025 - 2029 гг.)					2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн руб.	136,5	168,9	248,9	246,4	33,7	0,0	0,0
2.	Освоение инвестиций	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0

3	В процентах от плана	%	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн руб.	55,6	78,5	58,3	63,4	76,1	141,3	169,6
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн руб.	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
7.	Всего накопленным итогом	млн руб.	0	0	0	0	0	0	0
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн руб.	192,1	247,5	307,2	309,8	109,8	141,3	169,6
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн руб.	192,1	439,5	746,7	1 056,5	1 166,3	1 610,3	2 683,8
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	7 564	7 867	8 181	8 509	8 849	10 766	14 168
13.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	9 077	9 440	9 818	10 210	10 619	12 919	17 001
	вариант 2 - мероприятия Схемы реализованы									
14.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	7 480	8 365	7 951	7 825	7 636	8 413	10 195
15.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	8 976	10 038	9 542	9 391	9 163	10 096	12 234
с. Гыда										
16.	вариант 1 - мероприятия Схемы не реализованы, ежегодная индексация действующего тарифа									
	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	7 741	8 050	8 372	8 707	9 056	11 017	14 498
17.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	9 289	9 660	10 047	10 449	10 867	13 221	17 398
	вариант 2 - мероприятия Схемы реализованы									
18.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	10 693	11 528	9 577	9 974	10 305	12 498	12 279
19.	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	12 832	13 834	11 493	11 968	12 366	14 998	14 735

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. 21 - 22):

на 2024 г. - утвержденного тарифа;

на 2025 - 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. 21 - 22).

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. 20). 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 21 - 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.	2024 г. (утвержден)	1 этап (2025 - 2029 гг.)					2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2025 г.
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Тепловая мощность									
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	126,32	180,270	180,270	182,420	182,420	182,420	191,020	191,020
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	126,32	180,270	180,270	182,420	182,420	182,420	191,020	191,020
Собственные нужды	Гкал/ч	-	1,451	1,526	1,551	1,630	1,710	1,979	2,169
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	-	13,743	14,333	14,438	14,761	15,085	16,410	17,062
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	52,32	50,199	52,873	53,870	57,054	60,239	70,755	78,483
Отопление	Гкал/ч	-	49,939	52,613	53,610	56,794	59,979	70,495	78,223
ГВС	Гкал/ч	-	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-	114,877	111,538	112,562	108,974	105,387	101,876	93,307
Доля резерва (от установленной мощности)	%	58,58	63,7	61,9	61,7	59,7	57,8	53,3	48,8
Тепловая энергия									
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	170,31	177,20	184,16	186,73	195,03	203,32	230,66	250,65
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	3,34	3,48	3,612	3,662	3,825	3,987	4,524	4,916
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	166,97	173,72	180,546	183,071	191,203	199,336	226,139	245,735
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	45,06	45,06	45,030	45,000	44,970	44,940	44,790	44,580
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	121,91	128,66	135,516	138,071	146,233	154,396	181,349	201,155
Затраты на выработку и передачу тепловой энергии									
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	275 323,99	286 336,95	297 790,43	309 702,04	322 055,95	334 912,43	406 810,45	534 563,12
ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	275 323,99	286 336,95	297 790,43	309 702,04	322 055,95	334 912,43	406 810,45	534 563,12
Итого неподконтрольных расходов	тыс. руб.	101 748,86	104 378,13	107 443,49	110 536,26	113 765,64	117 126,84	136 039,46	169 417,98
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	486 123,43	442 506,05	499 434,94	519 752,65	549 716,86	581 083,89	803 707,20	1 106 736,45
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	886 563	879 360	953 674	991 595	1 039 851	1 090 227	1 419 652	1 911 272
Тариф на производство и передачу тепловой энергии (среднегодовой)	руб./Гкал	7 273	6 835	7 037	7 182	7 111	7 061	7 828	9 501
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.		962 420	1 144 469	1 141 398	1 144 336	1 178 926	1 525 773	2 050 850
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал		7 480	8 445	8 267	7 825	7 636	8 413	10 195
Оценка роста величины тарифа в рамках предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги									
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб./Гкал	7 273	7 480	8 445	8 267	7 825	7 636	8 413	10 195
темп роста	%		102,8	112,9	97,9	94,7	97,6	103,9	97,3
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (с НДС)	руб./Гкал	8 728	8 976	10 134	9 920	9 391	9 163	10 096	12 234

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	7 273	7 564	7 867	8 181	8 509	8 849	10 766	14 168
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (с НДС)	руб./Гкал	8 728	9 077	9 440	9 818	10 210	10 619	12 919	17 001
Превышение роста тарифа на тепловую энергию предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги	руб./Гкал	-	-	578	85	-	-	-	-
Источники финансирования									
Потребности в инвестициях	тыс. руб.		83 060	190 796	149 803	104 485	88 700	106 121	139 577
То же накопленным итогом	тыс. руб.		83 060	273 856	423 659	528 143	616 843	1 003 664	1 875 167
Собственные источник финансирования	тыс. руб.		22 133	22 133	22 133	22 133	22 133	22 133	22 133
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.		13 655	13 655	13 655	13 655	13 655	13 655	13 655
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.		8 478	8 478,1	8 478,1	8 478,1	8 478,1	8 478,1	8 478,1
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.		60 926	168 663	127 670	82 351	66 567	83 987	117 444
Привлеченные средства	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.								
бюджетное финансирование	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0
Иные источники финансирования	тыс. руб.		60 926	168 663	127 670	82 351	66 567	83 987	117 444

Таблица 22 - 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.	2024 г. (утвержден)	1 этап (2025 - 2029 гг.)					2 этап (2030 - 2034 гг.)	3 этап (2035 - 2040 гг.)
			2025 г.	2026 г.	2027 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2025 г.
	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Тепловая мощность									
Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	15,4	15,640	15,640	15,640	28,540	28,540	28,540	28,540
Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	-	15,640	15,640	15,640	28,540	28,540	28,540	28,540
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,113	0,106	0,106	0,096	0,096	0,096	0,229
Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	-	0,895	0,845	0,845	0,385	0,385	0,385	0,917
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	-	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/ч	6,86	4,072	3,845	3,845	3,845	3,845	3,845	9,172
Отопление	Гкал/ч	-	4,072	3,845	3,845	3,845	3,845	3,845	9,172
ГВС	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-	10,561	10,844	10,844	24,214	24,214	24,214	18,222
Доля резерва (от установленной мощности)	%	55,44	67,5	69,3	69,3	84,8	84,8	84,8	63,8
Тепловая энергия									
Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	22,34	33,67	31,80	31,80	29,71	29,71	29,71	70,87
Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,30	0,75	0,71	0,71	0,66	0,66	0,66	1,57
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	22,04	32,93	31,09	31,09	29,05	29,05	29,05	69,30
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	3,97	3,97	3,75	3,75	1,71	1,71	1,71	4,07
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	18,07	28,96	27,34	27,34	27,34	27,34	27,34	65,23
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	32 074,89	33 357,89	34 692,20	36 076,06	37 516,22	39 011,99	47 372,39	62 870,53

Итого операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	32 074,89	33 357,89	34 692,20	36 076,06	37 516,22	39 011,99	47 372,39	62 870,53
Итого неподконтрольных расходов	тыс. руб.	11 755,62	12 028,23	12 314,25	12 618,62	12 933,74	13 262,60	15 100,33	18 786,08
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	199 611,82	204 135,33	200 669,47	207 156,33	211 761,75	218 604,88	256 332,34	689 605,06
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	134 450	249 521	247 676	255 855	262 219	270 891	318 911	770 870
Тариф на производство и передачу тепловой энергии (среднегодовой)	руб./Гкал	7 443	8 617	9 058	9 357	9 590	9 907	11 663	11 819
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.		309 629	315 223	261 876	272 709	281 784	341 746	800 904
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал		10 693	11 528	9 577	9 974	10 305	12 498	12 279
Оценка роста величины тарифа в рамках предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги									
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб./Гкал	7 443	10 693	11 528	9 577	9 974	10 305	12 498	12 279
темп роста	%		143,7	107,8	83,1	104,1	103,3	103,4	103,3
Среднегодовой тариф на тепловую энергию (с НДС)	руб./Гкал	8 932	12 832	13 834	11 493	11 968	12 366	14 998	14 735
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	7 443	7 741	8 050	8 372	8 707	9 056	11 017	14 498
Величина тарифа в пределах индекса роста платы граждан за коммунальные услуги (с НДС)	руб./Гкал	8 932	9 289	9 660	10 047	10 449	10 867	13 221	17 398

Превышение роста тарифа на тепловую энергию предельного индекса изменения платы граждан за коммунальные услуги	руб./Гкал	-	2 952	3 478	1 205	1 266,27	1 249,85	1 480,90	-
Источники финансирования									
Потребности в инвестициях	тыс. руб.		109 002	67 547	200 892	205 361	21 061	35 205	30 034
То же накопленным итогом	тыс. руб.		109 002	176 549	377 441	582 803	603 864	661 029	863 028
Собственные источники финансирования	тыс. руб.		19 212	2 812	2 838	2 858	10 169	15 409	4 486
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.		2 020	2 020	2 020	2 020		2 020	2 020
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.		798	792	818	838		1 019	2 466
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.		16 394	0	0	0	10 169	12 370	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.		89 790	64 736	198 054	202 503	10 892	19 796	25 548
Привлеченные средства	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0
кредиты	тыс. руб.								
бюджетное финансирование	тыс. руб.		0	0	0	0	0	0	0
Иные источники финансирования	тыс. руб.		89 790	64 736	198 054	202 503	10 892	19 796	25 548

Приложение к постановлению
Администрации Тазовского района
от 09 июля 2024 года № 754-п

Перечень мероприятий Схемы теплоснабжения муниципального округа Тазовский район на период до 2040 года

№ п/п	Наименование мероприятия	Населенный пункт	Цель реализации	Технические параметры		Срок реализации	Источник финансирования	Необходимые капитальные затраты по годам реализации (без НДС), тыс. руб. (в ценах соответствующих лет)								Всего (2025-2040 гг.) без НДС, тыс. руб.	Ответственный исполнитель	Обоснование
								справочно	1 этап (2025-2029 гг.)					2 этап (2030-2034 гг.)	3 этап (2035-2040 гг.)			
				ед. изм.	кол-во			2024	2025	2026	2027	2028	2029					
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Организационные и общие мероприятия						всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	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	-	-	2026, 2031, 2036	всего			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	0	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	0	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	0	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	0	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	0	0	0	0	0		
2	Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии						всего	378 734	450 472	103 710	127 129	70 859	33 659	0	0	785 829		
							бюджетные средства	353 227	440 872	94 755	109 219	52 949	33 659	0	0	731 454		
							внебюджетные средства	25 507	9 600	8 955	17 910	17 910	0	0	0	54 375		

2.1.	Проекты по новому строительству источников тепловой энергии						всего	188 227	320 160	0	0	0	0	0	0	320 160		
							бюджетные средства	188 227	320 160	0	0	0	0	0	0	320 160		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.1.1.	Строительство котельной в районе котельной №7 "Совхоз" (Котельная производительностью 45 МВт с возможностью расширения котельной до 55 МВт)		Обеспечение сбалансированного развития территории, обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения	МВт	45	2023-2024	всего	51 015	0	0	0	0	0	0	0	0	Администрация Тазовского района	Адресная инвестиционная программа ЯНАО
							бюджетные средства	51 015	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.1.2.	Строительство котельной мощностью - 15 МВт (Комбинированная (дизельное топливо/природный газ) блочно-модульная водогрейная котельная, установленной тепловой мощностью 15 МВт)		Обеспечение сбалансированного развития территории, обоснование эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения	МВт	15	2024-2025	всего	137 212	320 160	0	0	0	0	0	0	320 160	Администрация Тазовского района	Реализация положений Генерального плана муниципального округа Тазовский район, Адресная инвестиционная программа ЯНАО
							бюджетные средства	137 212	320 160	0	0	0	0	0	0	320 160		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.	Проекты по реконструкции, техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения						всего	190 507	120 712	103 710	127 129	70 859	33 659	0	0	456 069		
							бюджетные средства	165 000	120 712	94 755	109 219	52 949	33 659	0	0	411 294		
							внебюджетные средства	25 507	0	8 955	17 910	17 910	0	0	0	44 775		
2.2.1.	Модернизация существующих котельных: объект «Здание котельной «Геофизики» / п. Тазовский, инв. №00747		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2025-2027	всего	0	0	8 955	17 910	17 910	0	0	0	44 775	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ИП)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	0	8 955	17 910	17 910	0	0	0	44 775		

2.2.2.	Модернизация объекта (капитальный ремонт): «Здание котельной №4 с пристроем (котельная №4 «Рыбзавод»)		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2025	всего	0	20 712	0	0	0	0	0	0	20 712	Администрация Тазовского района	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	20 712	0	0	0	0	0	0	20 712		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.3.	Модернизация существующих котельных: объект «Здание котельной «Аэропорт»/ п. Тазовский, инв. №00835		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2027-2029	всего	0	0	0	11 462	22 924	22 924	0	0	57 310	Администрация Тазовского района	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	11 462	22 924	22 924	0	0	57 310		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.4.	Модернизация существующих котельных: объект «Котельная производительностью 6,5 МВт в с. Антипаюта, мкр. Буровиков» инв. №5478 (доведение мощности до проектной)		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2026-2028	всего	0	0	9 645	19 290	19 290	0	0	0	48 225	Администрация Тазовского района	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	9 645	19 290	19 290	0	0	0	48 225		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.5.	Реконструкция резервуарного парка новой Котельной №1		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2026-2027	всего	0	0	17 438	73 100	0	0	0	0	90 538	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	17 438	73 100	0	0	0	0	90 538		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

2.2.6.	Модернизация существующих котельных: объект «Здание котельной общей площадью 195,7 кв.м.»		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2027-2029	всего	0	0	0	5 367	10 735	10 735	0	0	26 837	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	5 367	10 735	10 735	0	0	26 837		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.7.	Капитальный ремонт оборудования котельной «Геофизики» п. Тазовский в составе: пластинчатый теплообменный аппарат №1, №2 и №3 NT 150L NV/CD-10/90		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	3	2024	всего	5 035	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ППР)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	5 035	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.8.	Капитальный ремонт оборудования котельной «Аэропорт» п. Тазовский в составе: пластинчатый теплообменный аппарат №1, №2 и №3 M15BFMM		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	3	2024	всего	5 101	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ППР)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	5 101	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.9.	Капитальный ремонт (замена) дымовой трубы для котла №3 на котельной №4 «Рыбзавод»		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2024	всего	2 437	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ППР)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 437	0	0	0	0	0	0	0	0		

2.2.10.	Капитальный ремонт котлового агрегата №3 КСВ-5 на котельной №4 «Рыбзавод»		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2024	всего	1 506	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ППР)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	1 506	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.11.	Капитальный ремонт (замена) котловой автоматики котельной №2 «Геофизики»		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2024	всего	2 564	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ППР)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 564	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.12.	Капитальный ремонт (замена) котловой автоматики котельной №11 «Аэропорт»		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2024	всего	2 564	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ППР)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 564	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.13.	Капитальный ремонт кровли операторской котельной №5 «Термакс»		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2024	всего	234	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ППР)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	234	0	0	0	0	0	0	0	0		

2.2.14.	Капитальный ремонт оборудования котельной «Поселок» с. Антипаюта в составе: пластинчатый теплообменный аппарат №1 и №2 NT 150L NV/CD-16/147		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	2	2024	всего	4 008	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ППР)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	4 008	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.15.	Капитальный ремонт обвалования резервуарного парка РВС- 2х500 м3 склада ГСМ		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	2	2024	всего	2 059	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ППР)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	2 059	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2.16.	Склад горюче-смазочных материалов, в т.ч. ПИР		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	1	2025-2027	всего	165 000	100 000	67 672	0	0	0	0	0	167 672	Администрация Тазовского района	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	165 000	100 000	67 672	0	0	0	0	0	167 672		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.3.	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии						всего	0	9 600	0	0	0	0	0	0	9 600		
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	9 600	0	0	0	0	0	0	9 600		

2.3.1.	Вывод из эксплуатации котельных: п. Тазовский: котельная №1 "Центральная", котельная №6 "ЦРБ", котельная №7 "Совхоз" и котельная №8 "Интернат", котельная №1 «Глубокое», с. Антипаюта		Повышение эффективности и надежности работы котельной, соблюдение нормативного срока эксплуатации оборудования	ед.	5	2025	всего	0	9 600	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	0	9 600	0	0	0	0	0	0	9 600		
3	Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей						всего	1 046 384	387 684	98 632	53 049	84 487	63 251	438 260	1 066 803	2 192 166		
							бюджетные средства	1 042 075	365 482	88 014	42 558	73 595	63 251	203 453	83 811	920 164		
							внебюджетные средства	4 309	22 202	10 618	10 491	10 892	0	234 807	982 992	1 272 002		
3.1.	Проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки						всего	0	0	2 776	5 308	6 298	8 210	6 644	7 771	37 007		
							бюджетные средства	0	0	2 776	5 308	6 298	8 210	6 644	7 771	37 007		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.1.1.	Первая очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности и подключения перспективной нагрузки		Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	217	2029-2040	всего	0	0	2 776	3 376	3 949	0	0	0	10 101	Администрация Тазовского района	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	2 776	3 376	3 949	0	0	0	10 101		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.1.2.	Вторая очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности подключения перспективной нагрузки		Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	151	2029-2040	всего	0	0	0	1 932	2 349	2 748	0	0	7 029	Администрация Тазовского района	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	1 932	2 349	2 748	0	0	7 029		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

3.1.3.	Третья очередь строительства новых участков тепловых сетей для увеличения пропускной способности подключения перспективной нагрузки		Обеспечение перспективных потребителей тепловой энергией	п. м	427	2029-2040	всего	0	0	0	0	0	5 462	6 644	7 771	19 877	Администрация Тазовского района	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	5 462	6 644	7 771	19 877		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.	Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения						всего	1 046 384	387 684	95 856	47 741	78 189	55 041	431 616	1 059 032	2 155 159		
							бюджетные средства	1 042 075	365 482	85 238	37 250	67 297	55 041	196 809	76 040	883 157		
							внебюджетные средства	4 309	22 202	10 618	10 491	10 892	0	234 807	982 992	1 272 002		
3.2.1.	Модернизация (капитальный ремонт) ЦТП №1 мкр. Маргулова		Повышение надежности системы теплоснабжения	-	-	2025	всего	0	7 000	0	0	0	0	0	0	7 000	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	7 000	0	0	0	0	0	0	7 000		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.2.	Реконструкция магистральных сетей тепловодоснабжения		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	6523	2024-2026	всего	843 799	142 212	0	0	0	0	0	0	142 212	Администрация Тазовского района	Адресная инвестиционная программа ЯНАО
							бюджетные средства	843 799	142 212	0	0	0	0	0	0	142 212		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.3.	Модернизация сетей теплоснабжения п. Тазовский, с целью оптимизации режимов отпуска и распределения тепловой энергии		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	-	2025	всего	0	13 200	0	0	0	0	0	0	13 200	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ИП)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	13 200	0	0	0	0	0	0	13 200		
3.2.4.	Реконструкция тепловых сетей 50-200 от котельной № 1 «Центральная» (группа износа Г)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	263	2025-2027	всего	0	2 209	2 315	2 412	0	0	0	0	6 936	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	2 209	2 315	2 412	0	0	0	0	6 936		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

3.2.5.	Реконструкция тепловых сетей 50-100 от котельной № 2 «Геофизики» (группа износа Г)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	388	2025-2027	всего	0	3 259	3 415	3 559	0	0	0	0	10 233	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	3 259	3 415	3 559	0	0	0	0	10 233		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.6.	Реконструкция тепловых сетей 100-200 от котельной № 4 «Рыбзавод» (группа износа Г)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	247	2025-2027	всего	0	2 074	2 174	2 265	0	0	0	0	6 513	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	2 074	2 174	2 265	0	0	0	0	6 513		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.7.	Реконструкция тепловых сетей 25-100 от котельной № 7 «Совхоз» (группа износа Г)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	114	2025-2027	всего	0	957	1 003	1 046	0	0	0	0	3 006	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	957	1 003	1 046	0	0	0	0	3 006		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.8.	Реконструкция тепловых сетей 25-100 от котельной «Аэропорт» (группа износа Г)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	709	2025-2027	всего	0	0	0	0	11 252	11 704	37 988	0	18 697	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	5 954	6 240	6 503	0	0	0	0	18 697		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.9.	Реконструкция тепловых сетей 32-200 от котельной № 1 «Центральная» (группа износа В)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1473	2028-2034	всего	0	0	0	0	11 252	11 704	37 988	0	60 944	Администрация Тазовского района Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	11 252	11 704	37 988	0	60 944		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.10.	Реконструкция тепловых сетей 32-200 от котельной № 4 «Рыбзавод» (группа износа В)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	866	2028-2034	всего	0	0	0	0	6 615	6 881	22 334	0	35 830	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	6 615	6 881	22 334	0	35 830		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

3.2.11.	Реконструкция тепловых сетей 100-200 от котельной № 7 «Совхоз» (группа износа В)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	896	2028-2034	всего	0	0	0	0	6 845	7 120	23 108	0	37 073	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	6 845	7 120	23 108	0	37 073		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.12.	Реконструкция тепловых сетей 32-200 от котельной «Аэропорт» (группа износа В)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1004	2028-2034	всего	0	0	0	0	7 670	7 978	25 893	0	41 541	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	7 670	7 978	25 893	0	41 541		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.13.	Реконструкция тепловых сетей 32-300 от котельной №5 «Термакс» (группа износа В)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	2039	2028-2034	всего	0	0	0	0	15 576	16 202	52 585	0	84 363	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	15 576	16 202	52 585	0	84 363		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.14.	Капитальный ремонт участка сети ТС (ул. Пушкина, 4 - ул. Кирова, 3) в п. Тазовский		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	440	2025	всего	0	18 336	0	0	0	0	0	0	18 336	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	18 336	0	0	0	0	0	0	18 336		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.15.	Капитальный ремонт участка сети ТС (ул. Ленина, 30 - ул. Кирова, 3) в п. Тазовский		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	-	2026	всего	0	0	10 173	0	0	0	0	0	10 173	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	10 173	0	0	0	0	0	10 173		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.16.	Капитальный ремонт участка сети ТС (ул. Кирова, 3 - ВОС 500 "Геофизиков") в п. Тазовский		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	390	2025	всего	0	13 959	0	0	0	0	0	0	13 959	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	13 959	0	0	0	0	0	0	13 959		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

3.2.17.	Капитальный ремонт участка сети ТС (ул. Авиационная, 1 - ул. Авиационная, 7) в п. Тазовский		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	140	2025	всего	0	4 912	0	0	0	0	0	0	4 912	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	4 912	0	0	0	0	0	0	4 912		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.18.	Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	18039	2032-2040	всего	0	0	0	0	0	0	190 012	795 462	985 474	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	190 012	795 462	985 474		
3.2.19.	Реконструкция магистральных сетей тепловодоснабжения		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1648	2024-2025	всего	198 276	92 157	0	0	0	0	0	0	92 157	Администрация Тазовского района	Адресная инвестиционная программа ЯНАО
							бюджетные средства	198 276	92 157	0	0	0	0	0	0	92 157		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.20.	Модернизация сетей теплоснабжения с. Антипаюта, с целью оптимизации режимов отпуска и распределения тепловой энергии		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	-	2025	всего	0	6 400	0	0	0	0	0	0	6 400	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ИП)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	6 400	0	0	0	0	0	0	6 400		
3.2.21.	Реконструкция тепловых сетей 32-200 от котельной новой № 1 «Глубокое» (группа износа Г)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	524	2026-2028	всего	0	0	4 401	4 612	4 806	0	0	0	13 819	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	4 401	4 612	4 806	0	0	0	13 819		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.22.	Реконструкция тепловых сетей 25-200 от котельной № 2 «Поселок» (группа износа Г)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	845	2026-2028	всего	0	0	7 096	7 437	7 750	0	0	0	22 283	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	7 096	7 437	7 750	0	0	0	22 283		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

3.2.23.	Реконструкция тепловых сетей 50-100 от котельной новой № 1 «Глубокое» (группа износа В)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	123	2028-2034	всего	0	0	0	0	940	977	3 172	0	5 089	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	940	977	3 172	0	5 089		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.24.	Реконструкция тепловых сетей 25-150 от котельной № 2 «Поселок» (группа износа В)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	418	2028-2034	всего	0	0	0	0	3 193	3 321	10 780	0	17 294	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	3 193	3 321	10 780	0	17 294		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.25.	Реконструкция участка сети ТС (Водозабор №1 - Котельная №3 "Глубокое") с. Антипаюта		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	-	2026-2027	всего	0	0	944	3 774	0	0	0	0	4 718	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	944	3 774	0	0	0	0	4 718		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.26.	Реконструкция участка сети ТС (ул. Вэлло, 8 - ул. Тундровая, 4) с. Антипаюта		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	572	2025	всего	0	30 454	0	0	0	0	0	0	30 454	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	30 454	0	0	0	0	0	0	30 454		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

3.2.27.	Реконструкция тепловых сетей 80-200 от котельной 20 МВт (группа износа Г)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	199	2026-2027	всего	0	0	1 671	1 752	1 825	0	0	0	5 248	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	1 671	1 752	1 825	0	0	0	5 248		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.28.	Реконструкция тепловых сетей 40-50 от котельной 20 МВт (группа износа В)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	108	2028-2034	всего	0	0	0	0	825	858	2 785	0	4 468	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	0	0	825	858	2 785	0	4 468		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.29.	Модернизация сетей теплоснабжения с. Находка, с целью оптимизации режимов отпуска и распределения тепловой энергии		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	-	2025	всего	0	2 100	0	0	0	0	0	0	2 100	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ИП)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	2 100	0	0	0	0	0	0	2 100		
3.2.30.	Реконструкция тепловых сетей 32-100 от котельной № 1 (группа износа Г)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	227,9	2026-2027	всего	0	0	3 806	3 890	0	0	0	0	7 696	Администрация Тазовского района	Результаты технического обследования
							бюджетные средства	0	0	3 806	3 890	0	0	0	0	7 696		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

3.2.31.	Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	1724,4	2032-2040	всего	0	0	0	0	0	0	18 164	76 040	94 204	Администрация Тазовского района	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	18 164	76 040	94 204		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.32.	Реконструкция (модернизация) участка сети теплоснабжения от УТ-5 (в районе МКД ул. Е. Катаевой, д. 12) до УТ-14-1(3А)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	135	2027-2028	всего	0	0	0	486	10 892	0	0	0	11 378	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках концессионного соглашения)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	0	0	486	10 892	0	0	0	11 378		
3.2.33.	Реконструкция (модернизация) участка сети теплоснабжения от УТ-9 (в районе МКД ул. Калинина, д. 3А) до УТ-12 (в районе ДС «Северяночка» ул. Полярная, д. 5)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	82	2025-2026	всего	0	265	5 625	0	0	0	0	0	5 890	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках концессионного соглашения)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	265	5 625	0	0	0	0	0	5 890		
3.2.34.	Реконструкция (модернизация) участка сети теплоснабжения от УТ-12 (в районе ДС «Северяночка» ул. Полярная, д. 5) до УТ-17 (в районе МКД ул. Калинина д. 11)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	136	2026-2027	всего	0	0	396	10 005	0	0	0	0	10 401	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках концессионного соглашения)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	0	396	10 005	0	0	0	0	10 401		

3.2.35.	Реконструкция (модернизация) участка сети теплоснабжения от УТ-12-2 до объекта: «Гараж», ул. Молокова, д. 26 (Район ДЭС)		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	70	2025-2026	всего	0	237	4 597	0	0	0	0	0	4 834	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках концессионного соглашения)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	237	4 597	0	0	0	0	0	4 834		
3.2.36.	Реконструкция сетей тепловодоснабжения		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	735	2024-2026	всего	0	42 000	42 000	0	0	0	0	0	84 000	Администрация Тазовского района	Адресная инвестиционная программа ЯНАО
							бюджетные средства	0	42 000	42 000	0	0	0	0	0	84 000		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.37.	Перекладка тепловых сетей, исчерпавших запас прочности в связи с превышением срока службы		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м	4252,7	2032-2040	всего	0	0	0	0	0	0	44 795	187 530	232 325	Администрация Тазовского района	Результаты инженерно-технического анализа
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	0	0	0	0	0	0	44 795	187 530	232 325		
3.2.38.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения на участке «ул. Почтовая, д.9 – ул. Почтовая, д.7»		Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м		2024	всего	691	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ППР)
							бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
							внебюджетные средства	691	0	0	0	0	0	0	0	0		

3.2.39.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения на участке «ул. Буровиков, 25 -ул. Буровиков, 27»	Повышение надежности системы теплоснабжения	п. м		2024	всего	3 618	0	0	0	0	0	0	0	0	филиал АО «ЯКЭ» в Тазовском районе	Предложение филиала АО «ЯКЭ» в Тазовском районе (в рамках ППР)
						бюджетные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
						внебюджетные средства	3 618	0	0	0	0	0	0	0	0		
	Итого по программе инвестиционных проектов в теплоснабжении					всего	1425118	838 156	202 342	180 178	155 346	96 910	438 260	1 066 803	2 977 995		
						бюджетные средства	1395302	806 354	182 769	151 777	126 544	96 910	203 453	83 811	1 651 618		
						внебюджетные средства	29 816	31 802	19 573	28 401	28 802	0	234 807	982 992	1 326 377		

И.о. главного редактора
Е.Л. Лиханова

УЧРЕДИТЕЛЬ:
Администрация Тазовского района

ИЗДАТЕЛЬ:
Муниципальное бюджетное учреждение «Средства массовой информации Тазовского района».
629350, ЯНАО, п. Тазовский, ул. Пушкина, 36.

АДРЕС РЕДАКЦИИ:
629350, Россия, Ямало-Ненецкий автономный округ, п. Тазовский, ул. Пушкина, 36
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.