



# РАБОЧИЙ НАДЫМ

## РЕШЕНИЕ

Думы Надымского района

### **Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2021–2031 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Градостроительным кодексом Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», на основании Устава муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа, решения Думы Надымского района от 28.04.2021 № 150 «Об утверждении генерального плана муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа» Дума Надымского района **решает:**

1. Утвердить Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2021–2031 годы согласно приложению к настоящему решению.

2. Признать утратившими силу:

— решение Собрания депутатов муниципального образования поселок Пангоды от 31.08.2011 № 190 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования поселок Пангоды на 2011–2020 годы и прогноз до 2025 года»;

— решение Собрания депутатов муниципального образования поселок Пангоды от 04.02.2016 № 201 «О внесении изменений в решение Собрания депутатов муниципального образования поселок Пангоды от 31 августа 2011 года «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования поселок Пангоды на 2011–2020 годы и прогноз до 2025 года»;

— решение Собрания депутатов муниципального образования Кутопьюганское от 27.11.2014 № 101 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Кутопьюганское на период с 2014 года по 2025 год»;

— решение Собрания депутатов муниципального образования Кутопьюганское от 28.02.2017 № 180 «О внесении изменений в решение Собрания депутатов муниципального образования Кутопьюганское от 27.11.2014 № 101»;

— решение Собрания депутатов муниципального образования поселок Приозерный от 17.06.2013 № 35 «Об утверждении «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования поселок Приозерный»;

— решение Собрания депутатов муниципального образования поселок Приозерный от 20.04.2016 № 136 «О внесении изменений и дополнений в решение Собрания депутатов муниципального образования поселок Приозерный от 17 июня 2013 года № 35»;

— решение Собрания депутатов муниципального образования поселок Заполярный от 29.03.2018 № 36 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования поселок Заполярный на период до 2025 года»;

— решение Собрания депутатов муниципального образования село Ныда от 26.12.2016 № 149 «Об утверждении Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования село Ныда на период до 2025 года»;

— решение Собрания депутатов муниципального образования поселок Лонгъюган от 26.09.2013 № 37 «Об утверждении «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования поселок Лонгъюган»;

— решение Собрания депутатов муниципального образования поселок Правохеттинский от 08.04.2014 № 83 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования поселок Правохеттинский на период до 2025 года».

3. Департаменту муниципального хозяйства Администрации Надымского района обеспечить размещение Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2021–2031 годы в федеральной государственной информационной системе территориального планирования.

4. Опубликовать настоящее решение в газете «Рабочий Надым».

**А. А. ПИСАРЕНКО,**  
Председатель Думы Надымского района.  
**Д. Г. ЖАРОМСКИХ,**  
Глава Надымского района.  
№ 269 от 26 ноября 2021 года.

Приложение к решению Думы Надымского района от 26 ноября 2021 года № 269

### **Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2021–2031 годы**

#### **Том 1. Программный документ**

#### **Оглавление**

1. ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ
2. СОСТОЯНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
  - 2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения
  - 2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения
  - 2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения
  - 2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения
  - 2.5. Краткий анализ существующей системы газоснабжения
  - 2.6. Краткий анализ существующего состояния системы обращения с твердыми коммунальными отходами

- 2.7. Краткий анализ состояния установки приборов учета, энерго- и ресурсосбережения у потребителей
3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НАДЫМСКОГО РАЙОНА И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ
  - 3.1. Количественное определение перспективных показателей развития Надымского района
    - 3.1.1. Прогноз численности и структуры населения
    - 3.1.2. Прогноз развития промышленности
    - 3.1.3. Прогноз развития застройки
    - 3.1.4. Прогноз изменения доходов населения
  - 3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы
    - 3.2.1. Теплоснабжение

- 3.2.2. Водоснабжение
- 3.2.3. Водоотведение
- 3.2.4. Электроснабжение
- 3.2.5. Газоснабжение
- 3.2.6. Обращение твердых коммунальных отходов
4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
- 4.1. Общие целевые показатели развития муниципального округа Надымский район
- 4.2. Целевые показатели развития системы теплоснабжения
- 4.3. Целевые показатели развития системы водоснабжения
- 4.4. Целевые показатели развития системы водоотведения
- 4.5. Целевые показатели развития системы электроснабжения
- 4.6. Целевые показатели развития системы газоснабжения
- 4.7. Целевые показатели развития системы обращения с твердыми коммунальными отходами
5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
- 5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения
- 5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения
- 5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения
- 5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения
- 5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения
- 5.6. Программа инвестиционных проектов в системе обращения с ТКО
- 5.7. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях и системе наружного освещения
- 5.7.1. Жилые здания
- 5.7.2. Общественные здания
- 5.7.3. Наружное освещение
- 5.8. Взаимосвязанность проектов
6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ
- 6.1. Источники инвестиций
- 6.1.1. Теплоснабжение
- 6.1.2. Водоснабжение
- 6.1.3. Водоотведение
- 6.1.4. Электроснабжение
- 6.1.5. Газоснабжение
- 6.1.6. Обращение твердых коммунальных отходов
- 6.1.7. Наружное освещение
- 6.1.8. Жилые здания
- 6.1.9. Общественные здания
- 6.1.10. Совокупные капитальные вложения
- 6.2. Тариф и плата за подключение (технологическое присоединение)
- 6.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги
7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ
- 7.1. Ответственные за реализацию Программы
- 7.2. План-график работ по реализации Программы
- 7.3. Порядок предоставления отчетности по выполнению Программы
- 7.4. Порядок и сроки корректировки Программы

1. Паспорт программы

Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа на 2021–2031 годы
Документы, в соответствии с которыми разработана программа	— Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; — Градостроительный кодекс Российской Федерации; — Жилищный кодекс Российской Федерации; — Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»; — Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; — Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»; — Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»; — Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»; — Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; — Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»; — Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»; — Постановление Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность); — Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

	— Постановление Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; — Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»; — Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»; — Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»; — Приказ Госстроя Российской Федерации от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; — Закон ЯНАО от 23.04.2020 № 38-ЗАО «О преобразовании муниципальных образований, входящих в состав муниципального образования Надымский район, и создании вновь образованного муниципального образования муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа»; — Постановление Губернатора ЯНАО от 30.04.2020 № 76-ПГ «Об утверждении схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Ямало-Ненецкого автономного округа на период 2021–2025 годов»; — Постановление Губернатора ЯНАО от 21.04.2020 № 67-ПГ «Об утверждении Комплексной региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020–2024 годы»; — другие нормативно-правовые документы в сферах электро-, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения, обращения с твердыми коммунальными отходами, действующие на территории Российской Федерации
Заказчик программы	Администрация Надымского района
Разработчик программы	Общество с ограниченной ответственностью «ЦТЭС» (г. Москва)
Цели программы	— повышение надежности ресурсоснабжения; — присоединение новых потребителей; — выполнение экологических требований; — выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Задачи программы	— обеспечение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры; — определение перечня инвестиционных проектов; — определение объемов и стоимости инвестиционных проектов; — определение эффектов в натуральном и стоимостном выражении, получаемых в результате реализации инвестиционных проектов; — обеспечение потребителей надежными и качественными коммунальными услугами; — приведение в соответствие систем коммунальной инфраструктуры потребностям строительства; — повышение экономической и энергетической эффективности коммунального муниципального имущества; — снижение экологической нагрузки; — внедрение современных технологий в процессы производства, транспорта и распределения коммунальных ресурсов
Исполнители программы	— филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе; — Надымский филиал ООО «Газпром энерго»; — ООО «Газпром трансгаз Югорск»; — АО «Россети Тюмень»; — АО «НордЭнерджиСистемс»; — МУП «НГЭС»; — ООО «Надымгоргаз»; — ООО «Районные газовые сети»; — ООО «Инновационные технологии»; — Прочие РСО и УК (по согласованию)
Координатор программы	Департамент муниципального хозяйства Администрации Надымского района
Сроки и этапы реализации программы	Программа реализуется с 2021 по 2031 гг. в два этапа: 1 этап – 2021–2025 годы; 2 этап – 2026–2031 годы
Объемы и источники финансирования программы	В общей сложности будет привлечено 9 566 млн руб., в т.ч.: по целям реализации: — присоединение новых потребителей – 2 187 млн руб.; — повышение надежности ресурсоснабжения – 6 314 млн руб.; — выполнение экологических требований – 379 млн руб.; — выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 686 млн руб. по простым срокам окупаемости: — быстроокупаемые – 1 044 млн руб.; — среднеокупаемые – 4 327 млн руб.; — долгоокупаемые – 4 195 млн руб. по источникам финансирования: — бюджетные средства муниципального округа Надымский район – 673 млн руб.; — капитальные вложения из прибыли/тарифа – 199 млн руб.; — плата за технологическое присоединение – 1 408 млн руб.; — амортизация – 1 944 млн руб.; — собственные средства учредителей и участников – 4958 млн руб.; — средства населения – 384 млн руб.
Показатели результативности (целевые индикаторы)	К концу реализации Программы планируется достичь следующих целевых показателей в целом по муниципальному округу Надымский район: Система теплоснабжения: — продолжительность (бесперебойность) оказания услуги – 24 ч/день; — удельный расход топлива на производство тепловой энергии – 168,4 кг/Гкал; — доля отпуска тепловой энергии на отопление, счета за которую выставлены по приборам учета – 99,9 %; — доля отпуска тепловой энергии на ГВС, счета за которую выставлены по приборам учета – 99,9 %.

	<p>Система водоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— продолжительность бесперебойной работы — 24 ч/день;</li> <li>— доля объема отпуска воды, счета за которую выставлены по приборам учета — 91 %.</li> </ul> <p>Система водоотведения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— доля очищенных сточных вод — 100,0 %;</li> <li>— продолжительность бесперебойной работы — 24 ч;</li> <li>— удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год — 0 ед./км.</li> </ul> <p>Система электроснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— объем подключаемой нагрузки — 3 Мвт;</li> <li>— средняя продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки — 0,4 ед.;</li> <li>— средняя частота прекращения передачи электрической энергии на точку поставки — 0,1900 ед.;</li> <li>— доля объема отпуска электрической энергии, счета за которую выставлены по приборам учета — 99,9 %.</li> </ul> <p>Система газоснабжения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— полезный отпуск — 302,7 млн м<sup>3</sup>;</li> <li>— прирост газовых сетей (относительно 2019 г.) — 87,45 км.</li> </ul> <p>Система обращения с ТКО:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— удельный объем ТКО на жителя — 2,41 куб. м/чел.;</li> <li>— количество новых введенных объектов хранения и переработки ТКО — 4 ед.</li> </ul> <p>Подробнее показатели результативности в разрезе населенных пунктов представлены в разделе 4</p>
<b>Ожидаемые конечные результаты реализации программы</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>— Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры;</li> <li>— повышение надёжности и качества предоставляемых коммунальных услуг;</li> <li>— приведение в соответствие систем коммунальной инфраструктуры потребностям строительства;</li> <li>— внедрение современных технологий в процессы производства, транспорта и распределения коммунальных ресурсов;</li> <li>— обеспечение технической и экономической доступности коммунальных ресурсов для устойчивого экономического развития;</li> <li>— улучшение экологической ситуации</li> </ul>
<b>Контроль исполнения программы</b>	<p>Департамент муниципального хозяйства в ходе реализации Программы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— осуществляет контроль и мониторинг выполнения;</li> <li>— представляет ежегодно, до 15 апреля, Главе Надымского района доклад о ходе работ и достигнутых результатах;</li> <li>— вносит предложения о корректировке, продлении срока реализации или о прекращении выполнения (при необходимости);</li> <li>— по завершении представляет Главе Надымского района доклад о выполнении за весь период реализации</li> </ul>

## 2. СОСТОЯНИЕ И ХАРАКТЕРИСТИКА СУЩЕСТВУЮЩЕГО СОСТОЯНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

### 2.1. Краткий анализ существующего состояния системы теплоснабжения

#### 2.1.1. Город Надым

Теплоснабжение города осуществляет филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе, на обслуживании которого находится муниципальное оборудование — котельные и водяные тепловые сети.

На 7 котельных установлены паровые и водогрейные котлы, рассчитанные на сжигание газообразного и дизельного топлива. Теплоснабжение основной территории города осуществляется от котельных № 1 и № 2; остальные зоны покрываются локальными котельными. Общая установленная мощность — 453,27 Гкал/час.

В городе также действует котельная мощностью 14,4 Гкал/час, находящаяся в зоне эксплуатационной ответственности АО «Надымское авиапредприятие», и к которой присоединены 2,6 км сетей. Котельная газифицирована, резервное топливо — дизельное.

Системы теплоснабжения котельных № 1 и № 2 оцениваются как малонадежные; котельной СУ-934 — как малонадежная; котельных КОС, ВОС, 107 км, Термаль-25 МВт — как надежные.

Основным топливом на общегородских котельных №№ 1, 2, котельной КОС, ВОС, Термаль 25 МВт, котельной 107 км является природный газ, резервный вид топлива -дизельное топливо. Для котельной СУ-934 резервным видом топлива установлен газовый конденсат.

Балансы тепловой мощности котельных и расчётных нагрузок потребителей приведены в таблице 2-1.

Суммарная протяжённость водяных тепловых сетей систем теплоснабжения в двухтрубном исчислении составляет 88,079 км, в том числе ветхих сетей 31 %.

В качестве основного теплоизолирующего материала трубопроводов применяются минераловатные прошивные плиты, а также пенополистирольная скорлупа и пенополиуретан.

Системы транспорта не оборудованы средствами автоматического регулирования тепловой нагрузки и защиты. На балансе теплоснабжающей организации нет насосных станций и центральных тепловых пунктов.

Отпуск тепловой энергии в 2020 г. составил 566,261 тыс. Гкал; расход на собственные нужды — 12,012 тыс. Гкал; потери в сетях — 174,746 тыс. Гкал (подробнее см. таблицу 2-2). Общий объем потребления природного газа по г. Надым (включая 107 км) составил примерно 102 тыс. куб. м (подробнее см. таблицу 2-3).

**Таблица 2-1. Балансы тепловой мощности и нагрузок в г. Надыме**

Показатели	Котельная № 1	Котельная № 2	Котельная ВОС	Котельная КОС	Котельная Термаль-25,0 МВт	Котельная СУ-934	Котельная 107 км
1	2	3	4	5	6	7	8
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	200,1	200,1	3,6	7,5	21,55	10,8	9,62
Присоединённая расчётная тепловая нагрузка, Гкал/ч	48,17	47,116	0,105	0,198	1,139	0,487	0,307
Собственные нужды, Гкал/ч	0,72	0,861	0,007	0,024	0,042	0,038	0,01
Мощность нетто, Гкал/ч	200,1	200,1	3,6	7,5	21,55	10,8	9,62
Отпуск с учётом потерь в тепловых сетях Гкал/ч	55,734	56,088	0,327	1,053	1,247	1,05	0,436

Источник: филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

**Таблица 2-2. Сведения о котельных г. Надым по состоянию на 2020 год**

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал	Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
Котельная пос. СУ-934	10,8	2379	984	270	1125	0,144
Котельная № 1	200,1	347684	262280	5254,6	80149	38,39
Котельная № 2	200,1	370984	279301	5917,4	85765	41,12
Котельная КОС	7,5	16006	11263	181	4562	1,658
Котельная ВОС	3,6	4094	3880	13	201	0,571
Котельная Термаль 25	21,55	8760	6512	285	1963	0,958
Котельная 107-км	9,62	2822	2041	91	690,6	0,300
<b>ИТОГО</b>	<b>453,27</b>	<b>752729</b>	<b>566262</b>	<b>12012</b>	<b>174456</b>	<b>83,641</b>

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения в г. Надым в 2020 году.

**Таблица 2-3. Топливный баланс котельных г. Надым за 2020 год**

Общегородская котельная № 1	Общегородская котельная № 2	Котельная КОС	Котельная ВОС	Котельная Термаль 25 МВт	Котельная пос. СУ-934	Общий объём газа по Надыму (тыс. м <sup>3</sup> )	Котельная 107-км	Общий объём газа по Надыму + 107 км (тыс. м <sup>3</sup> )
1	2	3	4	5	6	7	8	9
48 533,9	48 401,4	1 299,8	403,3	2 279,6	703,4	101 621,6	412,7	102 034,3

Источники: филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

Особенность тарифообразования в муниципальном округе Надымский район — наличие льготных тарифов для потребителей, которые по величине меньше экономически обоснованного уровня. Возникающая в этом случае разница покрывается из окружного бюджета.

На вторую половину 2020 г. установлены следующие тарифы для основной организации филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (подробнее см. таблицу 2-4):

- 2000,00 руб./Гкал (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 6587,00 руб./Гкал (без НДС) — экономически обоснованный тариф (107 км);
- 1517,37 руб./Гкал (с НДС) — льготный тариф (население).

**Таблица 2-4. Тарифы на услуги теплоснабжения в г. Надым, руб./Гкал**

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе</b>						
ЭОТ (без НДС)	—	1756,00	1756,00	1828,00	1828,00	1907,00
льготный тариф (с НДС)	—	1204,00	1204,00	1313,00	1313,00	1363,00
<b>АО «Надымское авиапредприятие»</b>						
ЭОТ (без НДС)	—	2234,00	2234,00	2338,00	2338,00	2389,00
льготный тариф (с НДС)	—	1204,00	1204,00	1258,00	1258,00	1306,00
<b>ООО «Ремстройсервис»</b>						
ЭОТ (без НДС)	—	2990,00	2990,00	3240,00	3240,00	3345,00
льготный тариф (с НДС)	—	—	—	—	—	—
<b>2018</b>		<b>2019</b>		<b>2020</b>		
Поставщики / тарифы	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
<b>Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе</b>						
ЭОТ (без НДС)	1907,00	1995,00	1995,00	2072,001	2072,00	2000,00
льготный тариф (с НДС)	1363,00	1410,71	1434,62	1459,01	1459,01	1517,37



АО «Надымское авиапредприятие»						
ЭОТ (без НДС)	2389,00	2466,00	2466,00	2484,00	2484,00	2505,00
льготный тариф (с НДС)	1306,00	1351,71	1374,62	1397,99	1397,99	1453,91
ООО «Ремстройсервис»						
ЭОТ (без НДС)	3345,00	3449,00	3449,00	3880,00	3880,00	3952,00
льготный тариф (с НДС)	—	—	—	—	—	—

1 — с 1 июля по 30 сентября 2019 г. действовал тариф 2100 руб./Гкал.  
Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе установле- на приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-ком- мунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 11.12.2020 № 233-т и составляет 113,96 тыс. руб./Гкал/ч.

Плата за резервирование тепловой мощности в населенном пункте не взи- мается.

2.1.2. Поселок городского типа Заполярный

Централизованная система теплоснабжения охватывает всю территорию населенного пункта.

Надымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск» осуществляет выра- ботку тепловой энергии для нужд отопления, а Надымский филиал ООО «Газ- пром энерго», приобретает тепловую энергию у производителя и транспорти- рует ее до потребителей.

В зоне эксплуатационной ответственности ООО «Газпром энерго» нахо- дится только котельная № 13, установленной мощностью 10,71 Гкал/час, вы- рабатывающая тепловую энергии для горячего водоснабжения. Также для обе- спечения потребителей тепловой энергией используется утилизационная ко- тельная компрессорной станции «Ныдинская» мощностью 55,2 Гкал/час. Тем- пературные графики отпуска тепловой энергии — 95/70°С.

Балансы тепловой мощности котельных и расчётных тепловых нагрузок потребителей приведены в таблице 2-5.

Таблица 2-5. Балансы тепловой мощности котельных и тепловых нагрузок в пгт. Заполярный

Наименование источника тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность основного оборудования, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии, Гкал/ч	Тепловая мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/ч	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) мощности, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8
Утилизационная котельная	55,2	55,2	0,930	54,27	0,5884	3,804	49,8776
Котельная № 13	10,80	10,80	0,324	10,476	0,4359	2,9527	7,0874

Источник: Схема теплоснабжения муниципального образования поселок Заполярный на 2014 год и на перспективу до 2028 года.

Отпуск тепловой энергии в 2020 г. составил 13,8 тыс. Гкал; расход на соб- ственные нужды — 1,2 тыс. Гкал; потери в сетях — 7,8 тыс. Гкал (подробнее см. таблицу 2-6).

Таблица 2-6. Сведения о котельных пгт. Заполярный на 2020 год

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал	Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 13	10,7	23071	13778	1229	7 769	0,75
Утилизационная котельная	55,2					2,061
ИТОГО	65,9	23 071	13778	1229	7 769	2,8

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения в пгт. Запо- лярный в 2020 году.

Основным топливом котельной № 13 является природный газ; резервное топливо не предусмотрено. Утилизационная котельная использует потенциал вторичных энергоресурсов; резервное топливо также не предусмотрено (под- робнее см. таблицу 2-7).

Протяженность магистральных сетей теплоснабжения — 16,1 км.

Таблица 2-7. Топливный баланс источников тепловой энергии пгт. Заполярный

Наименование источника	Вид топлива		Ед. изм.	2019	2020
1	2		3	4	5
Утилизационная кот.	Вторичные энергоресурсы		—	—	—
Кот. № 13	природный газ	основной	тут	673,6	681,26
			тыс. м³	585,7	592,4
	отсутствует	резервный	тут	—	—
			тыс. м³	—	—
ИТОГО			тут	673,6	681,26

Источники: Схема теплоснабжения муниципального образования поселок Заполярный на 2014 год и на перспективу до 2028 года.

Основные проблемы в системе теплоснабжения:  
— изношенность отдельных участков тепловой сети;  
— высокие потери при передаче тепловой энергии от КС Ныдинская до пгт. Заполярный.

Особенность тарифообразования в муниципальном округе Надымский район — наличие льготных тарифов для потребителей, которые по величине меньше экономически обоснованного уровня. Возникающая в этом случае разница покрывается из окружного бюджета.

На вторую половину 2020 года установлены следующие тарифы для основ- ной организации филиал ООО «Газпром энерго» (подробнее см. таблицу 2-8):  
— 2306,00 руб./Гкал (без НДС) — экономически обоснованный тариф;  
— 305,09 руб./Гкал (с НДС) — льготный тариф (население).

Таблица 2-8 Тарифы на услуги теплоснабжения в пгт. Заполярный, руб./Гкал

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	—	2087,00	2087,00	2151,00	2151,00	2165,00
льготный тариф (с НДС)	—	230,40	230,40	258,00	258,00	268,00
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	2165,00	2085,00	2085,00	2024,00	2024,00	2306,00
льготный тариф (с НДС)	268,00	277,38	282,08	293,36	293,36	305,09

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе тепло- снабжения ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал) на 2021 год установле- на приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-ком- мунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 19.12.2020 № 344-т и составляет 152,4 тыс. руб./Гкал/ч.

Плата за резервирование тепловой мощности в населенном пункте не взи- мается.

2.1.3. Поселок Лонгъюган

Генерацию и поставку (транспортировку) тепловой энергии от котельных до потребителей обеспечивает Лонг-Юганское ЛПУ МГ ООО «Газпром транс- газ Югорск».

В зоне эксплуатационной ответственности предприятия находятся 1 водо- грейная котельная и котел-утилизатор компрессорных цехов. Установленная мощность водогрейной котельной — 18,79 Гкал/час; утилизационной котель- ной — 53,16 Гкал/час. Основной источник тепловой энергии — утилизацон- ная котельная. Регулирование отпуска теплоты качественное (в зависимости от температуры наружного воздуха). Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется по температурному графику 95/70°С.

Технические характеристики котельных представлены в таблице 2-9.

Таблица 2-9. Оборудование котельных п. Лонгъюган

Наименование котельной	Марка котла	Количество, шт.	Тип котла	Год ввода	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час	Вид топлива (осн./рез.)
1	2	3	4	5	6	7	8
Котельная поселка Лонг-юган	THERMAX	2	водогрейный	1996	4,28	16,12	газ/газ
	АБА	5		1985-1986	12,18		газ/газ
	CIMAC	1		1998	2,33		газ/газ
Котельная КЦ № 1-7	8ГТ 6-750	8	котел-утилизатор	1973	53,16		(ВЭР)
	ГТК-10-4	15	котел-утилизатор	1980-1986			(ВЭР)
	PGT	12	котел-утилизатор	2000			(ВЭР)

Источники: данные Лонг-Юганское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Система горячего водоснабжения закрытая.

Подключение потребителей осуществляется через тепловые камеры. Сети подключения тупиковые четырехтрубные. Трубопроводы тепловых сетей отопления проложены надземным способом. Протяженность магистральных сетей теплоснабжения — 18,4 км.

Источники тепловой энергии и сети оцениваются как высоконадежные. Отпуск тепловой энергии в 2020 году составил 25,1 тыс. Гкал, расход на собственные нужды 23,0 тыс. Гкал, а потери в сетях 2,4 тыс. Гкал (подробнее см. таблицу 2-10).

Таблица 2-10. Сведения по котельным п. Лонгъюган по состоянию на 2020 год

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал	Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
Котельная п.Лонгъюган	18,79	8461	7184	843	404	9,12
КЦ № 1-7	53,16	41102	17903	22177	2022	7,0
ИТОГО	69,38	50533	25087	23020	2426	16,12

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения в поселке Лонгъюган в 2020 году.

Котельные работают на газообразном топливе; резервное отсутствует. Расход топлива в 2020 г. составил 1194 тыс. м<sup>3</sup>. Особенность тарифообразования в муниципальном округе Надымский район — наличие льготных тарифов для потребителей, которые по величине меньше экономически обоснованного уровня. Возникающая в этом случае разница покрывается из окружного бюджета. На вторую половину 2020 года установлены следующие тарифы для основной организации филиал ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонгъюганское ЛПУ (подробнее см. таблицу 2-11):

- 411,00 руб./Гкал (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 458,08 руб./Гкал (с НДС) — льготный тариф (население).

Таблица 2-11 Тарифы на услуги теплоснабжения в поселке Лонгъюган, руб./Гкал

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонгъюганское ЛПУ						
ЭОТ (без НДС)	—	312,00	312,00	329,00	329,00	341,00
льготный тариф (с НДС)	—	368,16	368,16	388,22	388,22	402,38
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонгъюганское ЛПУ						
ЭОТ (без НДС)	341,00	365,00	365,00	382,00	382,00	411,00
льготный тариф (с НДС)	402,38	416,46	423,52	440,46	440,46	458,08

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в населенном пункте не взимается. Плата за резервирование тепловой мощности в населенном пункте не взимается.

2.1.4. Поселок городского типа Пангоды

Генерацию и поставку (транспортировку) тепловой энергии от котельных до потребителей обеспечивает Надымский филиал ООО «Газпром энерго». Потребители заключают договоры на поставку тепловой энергии с Надымским филиалом ООО «Газпром энерго». Централизованная система теплоснабжения охватывает весь населенный пункт за исключением зон с индивидуальным теплоснабжением в частном малоэтажном жилищном фонде. Схема подачи горячей воды открытая. Отпуск тепловой энергии осуществляется:

- от 3-х производственных котельных установленной мощностью 25,76 Гкал/ч (обеспечивают теплоснабжение промышленных потребителей);
- от 5 отопительных котельных установленной мощностью 114,58 Гкал/ч (обеспечивают теплоснабжение остальных потребителей).

Также на территории населенного пункта имеется законсервированная котельная (Котельная № 4 «АБА»).

Для обеспечения потребителей населенного пункта тепловой энергией используются котельные №№ 1, 2, 3, 5, 6, 7, 10, 11. Котельная № 2 используется в технологических целях для обеспечения водоподготовки. Котельные №№ 5, 6, 7, 10 осуществляют теплоснабжение локальных зон. Основное топливо для котельных — природный газ; резервное предусмотрено только для ко-

тельной № 6. Система теплоснабжения от котельной № 1 оценивается как высоконадежная; от котельных №№ 3, 6, 5, 7, 10, 11 — как надежные системы. Температурный график отпуска тепловой энергии — 95/70°С. Транспортировка теплоносителя осуществляется по сетям, проложенных совместно с трубопроводами водоснабжения. Общая протяженность тепловых сетей — 82,23 км (в эксплуатации филиала ООО «Газпром энерго» 64,9 км), в том числе ветхих сетей 12 км (17 %). Остальное — бесхозные сети. Установленная мощность котельных составила 138,92 Гкал/ч в отопительный период 2020 г.; годовой отпуск тепловой энергии — 130,6 тыс. Гкал (подробнее см. таблицу 2-12).

Таблица 2-12. Сведения о котельных пгт. Пангоды по состоянию на 2020 год

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал	Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 1 «ДКВР»	27	24842	19489	559	4794	4,31
Котельная № 2 «АБМК 13 т/ч»	7	24336	21420	532	2384	—
Котельная № 3 «72 МВт»	62	84107	71057	1839	11211	24
Котельная № 5 «УПГРС»	7,8	5576	4130	128	1318	1,65
Котельная № 6 «РСУ» АБМК-16,8 МВт	14,4	9693	7180	223	2090	3,6
Котельная № 7 «ПТОиК»	3,6	2229	1651	51	—	1,02
Котельная № 10 «ДСУ»	4,9	2159	1824	47	288	0,497
Котельная № 11 «ФЖК»	12,22	4606	3891	101	614	3,7
ИТОГО	138,92	157548	130642	3480	22699	38,777

Источник: Схема теплоснабжения муниципального образования поселок городского типа Пангоды на 2014 год и на перспективу до 2028 года (Актуализация на 2021 год).

Топливный баланс источников тепловой энергии муниципального округа приведен в таблице 2-13.

Таблица 2-13. Топливный баланс котельных пгт. Пангоды в 2020 г.

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Ед. изм.	2020
1	2	3	4	5
1	Котельная № 1	природный газ	тн.т.	3510
2	Котельная № 2	природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	3401
3	Котельная № 3	природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	11676
4	Котельная № 5	природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	786
5	Котельная № 6	природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	1369
6	Котельная № 7	природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	316
7	Котельная № 10	природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	308
8	Котельная № 11	природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	464
	Итого	природный газ	тыс.м <sup>3</sup>	21829

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Надымского филиала ООО «Газпром энерго», в 2020 году.

Основные проблемы системы теплоснабжения:

- высокий процент износа основного и вспомогательного оборудования котельных, а также отдельных участков тепловой сети;
- низкий уровень автоматизации процесса производства и передачи тепловой энергии;
- высокий уровень непроизводительных потерь топлива и тепловой энергии.

Особенность тарифообразования в муниципальном округе Надымский район — наличие льготных тарифов для потребителей, которые по величине меньше экономически обоснованного уровня. Возникающая в этом случае разница покрывается из окружного бюджета. На вторую половину 2020 г. установлены следующие тарифы для основной организации филиал ООО «Газпром энерго» (подробнее см. таблицу 2-14):

- 3396,00 руб./Гкал (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 1517,37 руб./Гкал (с НДС) — льготный тариф (население).

Таблица 2-14. Тарифы на услуги теплоснабжения в пгт. Пангоды, руб./Гкал

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	—	4133,00	4133,00	3316,00	3316,00	3385,00
льготный тариф (с НДС)	—	1204,00	1204,00	1313,00	1313,00	1363,00
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	3385,00	3459,00	3459,00	3064,00	3064,00	3396,00
льготный тариф (с НДС)	1363,00	1410,471	1410,471	1459,01	1459,01	1517,37

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал) на 2021 г. установлена приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 19.12.2020 № 344-т и составляет 152,4 тыс. руб./Гкал/ч за расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.

Плата за резервирование тепловой мощности в населенном пункте не взимается.

2.1.5. Поселок Правохеттинский

Генерацию и поставку (транспортировку) тепловой энергии от котельных до потребителей обеспечивает Надымский филиал ООО «Газпром энерго». Потребители заключают договора с Надымским филиалом ООО «Газпром энерго».

Отпуск тепловой энергии осуществляется от источников установленной мощностью 28,878 Гкал/ч, в т.ч.: отопительно-производственная котельная мощностью 22,5 Гкал/ч и 3 производственные котельные мощностью 6,37 Гкал/ч. Основной вид топлива — природный газ; резервное топливо не предусмотрено.

Температурный график — 95/70°С.

Общая протяженность тепловых сетей составляет 21,52 км, в том числе ветхих сетей 1,87 км (15,2 %).

Значение показателя надежности котельных №№ 14, 15, 16, 17 находится в пределах 0,75–0,89; тепловые сети оцениваются как надежные. Система теплоснабжения от котельной № 14 оценивается как надежная; от котельных №№ 15, 16, 17 — как малонадежные системы.

Отпуск тепловой энергии в 2020 г. составил 18,94 тыс. Гкал, расход на собственные нужды 228 Гкал, а потери в сетях 4212 Гкал (см. таблицу 2-15).

Топливный баланс источников тепловой энергии приведен в таблице 2-16.

Таблица 2-15. Сведения о котельных п. Правохеттинский по состоянию на 2020 год

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал	Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 14 «ДЭВ»	22,5	21443	15704	175	3482	8,53
Котельная № 15 «УМТСиК»	2,76	1381	1009	14	358	0,24
Котельная № 16 «ГСМ»	2,58	1166	852	10	304	0,16
Котельная № 17 «КОС»	1,038	1473	1376	29	68	0,22
ИТОГО	28,878	25463	18941	228	4212	9,15

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Надымского филиала ООО «Газпром энерго», в 2020 году.

Таблица 2-16. Топливный баланс котельных п. Правохеттинский по состоянию на 2020 год

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива	Ед. изм.	2020
1	2	3	4	5	6
1	Котельная № 14 «ДЭВ»	годовой расход	природный газ	тыс.м³	3009
2	Котельная № 15 «УМТСиК»	годовой расход	природный газ	тыс.м³	164
3	Котельная № 16 «ГСМ»	годовой расход	природный газ	тыс.м³	141
4	Котельная № 17 «КОС»	годовой расход	природный газ	тыс.м³	232
ИТОГО		годовой расход	природный газ	тыс.м³	3546

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Надымского филиала ООО «Газпром энерго», в 2020 году.

Основная проблема системы теплоснабжения — изношенность отдельных участков трубопроводов.

На вторую половину 2020 г. установлены следующие тарифы для основной организации филиал ООО «Газпром энерго» (подробнее см. таблицу 2-17):

- 3331,00 руб./Гкал (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 1338,13 руб./Гкал (с НДС) — льготный тариф (население).

Таблица 2-17. Тарифы на услуги теплоснабжения в п. Правохеттинский, руб./Гкал

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	—	3041,00	3041,00	3147,00	3147,00	3231,00
льготный тариф (с НДС)	—	1076,20	1076,20	1158,00	1158,00	1202,00
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	3231,00	3393,00	3393,00	3291,00	3291,00	3331,00
льготный тариф (с НДС)	1202,00	1244,07	1265,16	1286,66	1286,66	1338,13

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ООО «Газпром энерго» (Надымский филиал) на 2021 год установлена приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 19.12.2020 № 344-т и составляет 152,4 тыс. руб./Гкал/ч за расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей.

Плата за резервирование тепловой мощности в населенном пункте не взимается.

2.1.6. Поселок Приозёрный

Централизованная система теплоснабжения охватывает всю территорию населенного пункта за исключением зон с индивидуальным теплоснабжением в частном малоэтажном жилищном фонде и в производственных зонах, подключенных к собственным котельным. Генерацию и поставку (транспортировку) тепловой энергии от котельных до потребителей обеспечивает Приозерное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск». Потребители заключают договоры на поставку тепловой энергии с Приозерным ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

В зоне эксплуатационной ответственности находятся 3 водогрейные котельные установленной мощностью 15,1 Гкал/час. Существующая система теплоснабжения единая и подключена к основному источнику — утилизационной котельной компрессорных цехов (далее — УК КЦ). Основное топливо — природный газ; резервное отсутствует.

На котельной установлены утилизационные теплообменники КЦ 7,8 (отопление), работающие по температурному графику 105/700С.

Отпуск тепловой энергии в 2020 г. составил 66,6 тыс. Гкал; подключена нагрузка — 7,02 Гкал/ч (подробнее см. таблицу 2-18).

Таблица 2-18. Сведения по котельным п. Приозёрный по состоянию на 2020 год

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
Котельная № 1 (резервная)	4,3	—	—	—	—
Котельная № 2	3,6	1 656	н/д	н/д	—
Котельная № 3	7,2	1 066	н/д	н/д	—
Утилизационные котельные «КЦ 7,8»	37,7	63 879	н/д	н/д	7,02
ИТОГО	52,8	66 601	н/д	н/д	7,02

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Надымского филиала ООО «Газпром энерго», в 2020 году.

Топливный баланс источников тепловой энергии приведен в таблице 2-19.

Таблица 2-19. Топливный баланс котельных п. Приозерный в 2020 год

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива	Ед. изм.	2020
1	2	3	4	5	6
1	Котельная № 1 (резервная)	годовой расход	природный газ	тыс.м³	—
2	Котельная № 2	годовой расход	природный газ	тыс.м³	246,82
3	Котельная № 3	годовой расход	природный газ	тыс.м³	7,796
4	Утилизационные котельные «КЦ 7,8»	годовой расход	природный газ	тыс.м³	—
ИТОГО		годовой расход	природный газ	тыс.м³	254,62

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Надымского филиала ООО «Газпром энерго», в 2020 году.

Источник тепловой энергии оценивается как высоконадежный; тепловые сети также высоконадежные.

Особенность тарифообразования в муниципальном округе Надымский район — наличие льготных тарифов для потребителей, которые по величине меньше экономически обоснованного уровня. Возникающая в этом случае разница покрывается из окружного бюджета.

На вторую половину 2020 г. установлены следующие тарифы для основной организации филиал ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозерное ЛПУ (подробнее см. таблицу 2-20):

- 567,00 руб./Гкал (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 470,86 руб./Гкал (с НДС) — льготный тариф (население).

Таблица 2-20. Тарифы на услуги теплоснабжения в поселке Приозерный, руб./Гкал

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозерное ЛПУ						
ЭОТ (без НДС)	—	412,00	412,00	435,00	435,00	447,00
льготный тариф (с НДС)	—	371,00	371,00	404,00	404,00	420,00



Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозёрное ЛПУ						
ЭОТ (без НДС)	447,00	484,00	484,00	527,00	527,00	567,00
льготный тариф (с НДС)	420,00	434,70	442,07	452,75	452,75	470,86

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение и резервирование тепловой мощности в населенном пункте не взимается.

2.1.7. Поселок Ягельный

В населенном пункте сформирована одна зона теплоснабжения, образованная компрессорными станциями №№ 7, 8 и резервной котельной. Для повышения надежности и обеспечения бесперебойности теплоснабжения сети закольцованы. Все потребители подключены к системе централизованного теплоснабжения. Все объекты коммунального комплекса находятся в собственности Ягельное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск». Поставку (транспортировку) тепловой энергии от котельной до потребителей обеспечивает Ягельное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск». С последним потребители заключают договоры на покупку тепловой энергии.

В поселки два источника тепловой энергии — основной и резервный. Дефициты мощности теплоснабжения и ГВС отсутствуют; имеется резерв для подключения новых абонентов.

При производстве тепловой энергии на КС № 7, 8 в работе находятся не более 2 утилизаторов тепла. При переключении теплоснабжения с основного источника на резервный (котельную) мощностей последнего вполне достаточно для обеспечения бесперебойного теплоснабжения.

Установленная мощность водогрейной котельной 13,6 Гкал/час; утилизационных — 14,68 Гкал/час. Система теплоснабжения единая и подключена к основному источнику тепловой энергии — утилизационным котельным компрессорных цехов. Основное топливо — природный газ; резервное не предусмотрено.

Сведения по основному оборудованию котельной представлены в таблице 2-21.

Таблица 2-21. Сведения по основному оборудованию котельной п. Ягельный

Наименование котельной	Количество и тип котлов		Теплоноситель	Установленная тепловая мощность котлов, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность котлов, Гкал/ч	Параметры теплоносителя номинальные		Год ввода котлов в эксплуатацию	Основное/резервное топливо
	кол-во	тип				давление, кгс/см²	температура, °С		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельная п. Ягельный	1	Вирбекс-С Финн	вода	2,5	1,9	5,5	95	1984	Газ/дизель
	1	Вирбекс-С Финн	вода	2,5	1,9	5,5	95	1984	Газ/дизель
	1	ВВД-1,8	вода	1,6	1,4	5,0	95	2003	Газ
	1	ВВД-1,8	вода	1,6	1,4	5,0	95	2003	Газ
	1	ВВД-1,8	вода	1,8	1,6	5,0	95	1994	Газ
	1	ВВД-1,8	вода	1,8	1,6	5,0	95	1994	Газ
	1	ВВД-1,8	вода	1,8	1,6	5,0	95	1994	Газ

Источники: Ягельное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Отпуск тепловой энергии в 2020 г. составил 12 тыс. Гкал; подключенная нагрузка — 7,89 Гкал/ч (подробнее см. таблицу 2-22).

Топливный баланс источников тепловой энергии приведен в таблице 2-23.

Таблица 2-22. Сведения о котельных п. Ягельный по состоянию на 2020 год

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал	Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6
Котельная	13,6	2277,8	2277,8	5407	7,89
КЦ № 1-7	14,68	15131	9724	0	
ИТОГО	28,28	17408,8	12002	5407	

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Ягельное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», в 2020 году.

Таблица 2-23. Топливный баланс котельных п. Ягельный по состоянию на 2020 год

№ п/п	Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива	Ед. изм.	2020
1	2	3	4	5	6
1	Котельная № 1 (резервная)	годовой расход	природный газ	тыс.м³	347
2	Утилизационная котельная	годовой расход	природный газ	тыс.м³	—
ИТОГО		годовой расход	природный газ	тыс.м³	347

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Ягельное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», в 2020 году.

Общая протяженность тепловых сетей составляет 13,97 км.

Источники тепловой энергии оцениваются как малонадежные; тепловые сети — как высоконадежные.

На вторую половину 2020 г. установлены следующие тарифы для ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ (подробнее см. таблицу 2-24):

- 869,00 руб./Гкал (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 635,24 руб./Гкал (с НДС) — льготный тариф (население).

Таблица 2-24. Тарифы на услуги теплоснабжения в п. Ягельный, руб./Гкал

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ						
ЭОТ (без НДС)	—	623,00	623,00	664,00	664,00	690,00
льготный тариф (с НДС)	—	495,40	495,40	537,00	537,00	558,00
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ						
ЭОТ (без НДС)	690,00	746,00	746,00	811,00	811,00	869,00
льготный тариф (с НДС)	558,00	577,53	587,32	610,81	610,81	635,24

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения и резервирование тепловой мощности в населенном пункте не взимается.

2.1.8. Село Кутопьюган

Генерацию и поставку (транспортировку) тепловой энергии от котельных до потребителей обеспечивает филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе. С последним потребители заключают договоры на поставку тепловой энергии.

На территории населённого пункта преобладают зоны индивидуального теплоснабжения. В зоне эксплуатационной ответственности филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе находится 1 котельная установленной мощностью 6,87 Гкал/час. Основное топливо — дизельное; резервное газовый конденсат.

Тепловые сети в двухтрубном исполнении. Горячее водоснабжение отсутствует.

Регулирование отпуска теплоты — качественное (в зависимости от температуры наружного воздуха).

Балансы тепловой мощности котельных и расчётных тепловых нагрузок приведены в таблице 2-25.

Таблица 2-25. Балансы тепловой мощности и нагрузок в с. Кутопьюган

Показатели	Котельная ТКУ-4.0
1	2
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,87
Присоединённая расчётная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,85
Собственные нужды, Гкал/ч	0,045
Мощность нетто, Гкал/ч	6,87
Отпуск с учётом потерь в тепловых сетях, Гкал/ч	0,78
Резерв (+) дефицит (-) мощности нетто, Гкал/ч	6,02

Источники: филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

Протяженность тепловых сетей составляет 3,4 км, в том числе ветхих — 0,4 км (11,8 %). Износ сетей — 37 %.

Источник тепловой энергии оценивается как малонадежный; тепловые сети — как надежные.

Отпуск тепловой энергии в 2020 г. составил 4,059 тыс. Гкал; подключенная нагрузка 0,8 Гкал/ч (подробнее см. таблицу 2-26).

Таблица 2-26. Сведения по котельным с. Кутопыюган по состоянию на 2020 год

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал	Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
Котельная	6,87	5459	4059,989	226,776	1282,01	0,80
ИТОГО	6,87	5459	4059,989	226,776	1282,01	0,80

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе, в 2020 году.

Особенность тарифообразования в муниципальном округе Надымский район — наличие льготных тарифов для потребителей, которые по величине меньше экономически обоснованного уровня. Возникающая в этом случае разница покрывается из окружного бюджета.

На вторую половину 2020 года установлены следующие тарифы для основной организации филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе в селе Кутопыюган (подробнее см. таблицу 2-27):

- 7309,00 руб./Гкал (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 1453,91 руб./Гкал (с НДС) — льготный тариф (население).

Таблица 2-27. Тарифы на услуги теплоснабжения в селе Кутопыюган, руб./Гкал

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе						
ЭОТ (без НДС)	—	13338,00	13338,00	10140,00	10140,00	9607,00
льготный тариф (с НДС)	—	1204,00	1204,00	1258,00	1258,00	1306,00
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе						
ЭОТ (без НДС)	9607,00	10286,00	10286,00	11065,00	11065,00	7309,00
льготный тариф (с НДС)	1306,00	1351,71	1374,62	1397,99	1397,99	1453,91

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе установлена приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 11.12.2020 № 233-т и составляет 113,96 тыс. руб./Гкал/ч.

2.1.9. Село Нори

Система теплоснабжения децентрализованная. Частный жилой сектор отапливается от индивидуальных котлов и печек; топливом являются дрова и уголь. Топливо заводится в навигационный период.

Котельная производительной мощностью 0,05 Гкал/ч работает для отопления школы с. Нори. Эксплуатирующая организация котельной — филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

Балансы тепловой мощности котельных и расчётных тепловых нагрузок потребителей с. Нори приведены в таблице 2-28.

Таблица 2-28. Балансы тепловой мощности и нагрузок в с. Нори

Показатели	Котельная Ferroli
1	2
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,05
Присоединённая расчётная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,04
Собственные нужды, Гкал/ч	0,004
Мощность нетто, Гкал/ч	0,05
Отпуск с учётом потерь в тепловых сетях Гкал/ч	0,0517
Резерв (+) дефицит (-) мощности нетто, Гкал/ч	0,01

Источник: филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

Отпуск тепловой энергии в 2020 г. составил 0,138 тыс. Гкал; подключенная нагрузка — 0,03 Гкал/ч (подробнее см. таблицу 2-29).

Таблица 2-29. Сведения по котельной с. Нори по состоянию на 2020 год

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал	Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Подключенная нагрузка, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7
Котельная	0,05	226,9	138,629	78,627	—	0,03
ИТОГО	0,05	226,9	138,629	78,627	—	0,03

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе, в 2020 году.

Основное топливо для котельной — дизельное.

Особенность тарифообразования в муниципальном округе Надымский район — наличие льготных тарифов для потребителей, которые по величине меньше экономически обоснованного уровня. Возникающая в этом случае разница покрывается из окружного бюджета.

На вторую половину 2020 года установлены следующие тарифы для основной организации филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (подробнее см. таблицу 2-30):

- 7309,00 руб./Гкал (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 1453,91 руб./Гкал (с НДС) — льготный тариф (население).

Таблица 2-30. Тарифы на услуги теплоснабжения в с. Нори, руб./Гкал

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе						
ЭОТ (без НДС)	—	20463,00	20463,00	10140,00	10140,00	9607,00
льготный тариф (с НДС)	—	1204,00	1204,00	1258,00	1258,00	1306,00
Поставщики / услуги	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе						
ЭОТ (без НДС)	9607,00	10286,00	10286,00	11065,00	11065,00	7309,00
льготный тариф (с НДС)	1306,00	1351,71	1374,62	1397,99	1397,99	1453,91

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе установлена приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 11.12.2020 № 233-т и составляет 113,96 тыс. руб./Гкал/ч.

2.1.10. Село Ныда

Теплоснабжение потребителей населенного пункта осуществляется как централизованно, так и децентрализованно от индивидуальных котлов и печек; топливом являются дрова и уголь.

Система теплоснабжения закрытая, в двухтрубном исполнении. Горячее водоснабжение отсутствует. Регулирование отпуска теплоты — качественное (в зависимости от температуры наружного воздуха). Температурный график — 95/70°С.

- Теплоснабжение осуществляется от котельной № 1:
- «Импак» 2БВ 12 К: установленная мощность 9,6 Гкал/час;
- ТКУ-8,0: установленная мощность 6,896 Гкал/час.

Общая установленная тепловая мощность источников тепловой энергии — 16,496 Гкал/час, подключенная нагрузка 3,61 Гкал/час. Основной вид топлива — природный газ.

Котельная № 2, производительной мощностью 10,8 Гкал/час в настоящее время находится в резерве. Основной вид топлива — дизельное топливо.

Балансы тепловой мощности котельных и расчётных тепловых нагрузок потребителей приведены ниже в таблице 2-31.

Таблица 2-31. Балансы тепловой мощности и нагрузок в с. Ныда

Показатели	Котельная ТКУ-8,0	Котельная № 1 «Импак» 2БВ 12К
1	2	3
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,896	9,6
Присоединённая расчётная тепловая нагрузка, Гкал/ч	—	3,61
Собственные нужды, Гкал/ч	0,198	0,25
Мощность нетто, Гкал/ч	6,88	9,6
Отпуск с учётом потерь в тепловых сетях Гкал/ч	1,058	2,168
Резерв (+) дефицит (-) мощности нетто, Гкал/ч	3,58	4,8

Источник: филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

Отпуск тепловой энергии в 2020 году составил 15,975 тыс. Гкал, подключенная нагрузка — 3,61 Гкал/ч (подробнее см. таблицу 2-32).

Таблица 2-32. Сведения по котельным с. Ныда по состоянию на 2020 год

Наименование источника	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч	Годовая выработка тепловой энергии, Гкал	Годовой отпуск тепловой энергии, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Потери в сетях, Гкал
1	2	3	4	5	6
Котельная № 1	16,5	15974,826	593,597	4628,408	3,61
Котельная № 2	10,8	0	0	0	0
ВСЕГО	27,3	15974,826	593,597	4628,408	3,61

Источник: отчет об итогах анализа и оценки надежности систем теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе, в 2020 году.



Общая протяженность эксплуатируемых тепловых сетей составляет 12,98 км. Характеристики тепловых сетей представлены в таблице 2-33.

Таблица 2-33. Протяженность сетей с разбивкой по диаметрам, м

До 50мм	До 50 свыше 50 до 100мм	До 100 свыше 100 до 150мм	До 150 свыше 150 до 200мм	До 200 свыше 200 до 250мм	До 250 свыше 250 до 300мм
1	2	3	4	5	6
31,15	4174,67	2031,3	3279,82	2594,01	826,33

Источник: филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

Источники тепловой энергии оцениваются как малонадежные; тепловые сети — как надежные.  
Основное топливо — природный газ; резервное — дизельное. Фактический расход топлива по годам представлен в таблице 2-34.

Таблица 2-34. Описание видов и количества используемого основного топлива

Дизельное топливо (тонн)				Газ (тыс. м³)				
2016	2017	2018	2019-2020	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8	9
887,748	1527,846	1065,053	—	650,48	2352,67	2644,02	3211,26	3577,38

Источник: филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

Особенность тарифообразования в муниципальном округе Надымский район — наличие льготных тарифов для потребителей, которые по величине не меньше экономически обоснованного уровня. Возникающая в этом случае разница покрывается из окружного бюджета.  
На вторую половину 2020 г. установлены следующие тарифы для основной организации филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (подробнее см. таблицу 2-35):  
— 7309,00 руб./Гкал (без НДС) — экономически обоснованный тариф;  
— 1453,91 руб./Гкал (с НДС) — льготный тариф (население).

Таблица 2-35. Тарифы на услуги теплоснабжения в с. Ныда, руб./Гкал

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе						
ЭОТ (без НДС)	—	4476,00	4476,00	10140,00	10140,00	9607,00
льготный тариф (с НДС)	—	1204,00	1204,00	1258,00	1258,00	1306,00
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе						
ЭОТ (без НДС)	9607,00	10286,00	10286,00	11065,00	11065,00	7309,00
льготный тариф (с НДС)	1306,00	1351,71	1374,62	1397,99	1397,99	1453,91

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе установлена приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 11.12.2020 № 233-т и составляет 113,96 тыс. руб./Гкал/ч.

2.1.11. Поселок Ямбург

Поселок Ямбург относится к районам с ограниченным въездом на территорию. Теплоснабжающее предприятие — Уренгойский филиал ООО «Газпром добыча Ямбург».  
В эксплуатации находится 9 отопительных котельных: котельная ППК-100, ППК-50, котельная ФЖК-9000, котельная СФЖК-400, котельная п. Пионерный, котельная Аэропорт, котельная БМПК, котельная ВЖК УКПГ-2, котельная ВЖК УКПГ-4 и котельная ВЖК УКПГ-6. Установленная мощность котельных — 156,97 Гкал/ч.  
Балансы тепловой мощности котельных и расчётных тепловых нагрузок потребителей п. Ямбург приведены ниже в таблице 2-36.  
Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении — 46,7 км.  
Топливный баланс источников тепловой энергии представлен в таблице 2-37.

Таблица 2-36. Балансы тепловой мощности и нагрузок п. Ямбург

№ п/п	Наименование предприятия/ Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Потери тепловой энергии Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (+), дефицит (-)	
						Гкал/ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Котельная ППК-100, ППК-50	52,15	50,72	3,07	19,58	27,67	54,56
2	Котельная ФЖК-9000	29,97	28,87	0,44	17,23	10,93	37,85
3	Котельная СФЖК-400	13,29	12,47	0,50	3,12	8,66	69,46
4	Котельная п.Пионерный	8,13	7,59	0,14	1,24	6,12	80,57
5	Котельная Аэропорт	8,99	8,50	0,19	1,52	6,76	79,48
6	Котельная БМПК	7,19	3,22	0,18	1,05	1,95	60,56
7	Котельная ВЖК УКПГ-2	9,59	7,23	0,07	1,35	5,75	79,50
8	Котельная ВЖК УКПГ-4	9,69	9,12	0,08	1,57	7,41	81,23
9	Котельная ВЖК УКПГ-6	17,98	16,86	0,73	7,50	8,58	50,91
ИТОГО		156,97	144,58	5,40	54,16	83,82	60,8

Источники: Схема теплоснабжения поселка Ямбург Надымского района ЯНАО на 2014 год и на перспективу до 2029 года.

Таблица 2-37. Топливный баланс котельных п. Ямбург

Наименование источника	Вид расхода топлива	Вид топлива		Ед. изм.	Значение
1	2	3	4	5	6
Котельная ППК-100, ППК-50	годовой расход	природный газ	основное	тыс. т у.т. млн м³	17,15 15,16
	ОНЗТ	топливо дизельное	резервное	тыс. т	0,24
Котельная ФЖК-9000	годовой расход	природный газ	основное	тыс. т у.т. млн м³	12,38 10,94
	ОНЗТ	топливо дизельное	резервное	тыс. т	0,21
Котельная СФЖК-400	годовой расход	природный газ	основное	тыс. т у.т. млн м³	2,40 2,13
	ОНЗТ	топливо дизельное	резервное	тыс. т	0,04
Котельная п.Пионерный	годовой расход	природный газ	основное	тыс. т у.т. млн м³	0,73 0,65
	ОНЗТ	топливо дизельное	резервное	тыс. т	0,01
Котельная Аэропорт	годовой расход	природный газ	основное	тыс. т у.т. млн м³	0,96 0,85
	ОНЗТ	топливо дизельное	резервное	тыс. т	0,02
Котельная БМПК	годовой расход	природный газ	основное	тыс. т у.т. млн м³	0,76 0,67
	ОНЗТ	топливо дизельное	резервное	тыс. т	0,01
Котельная ВЖК УКПГ-2	годовой расход	природный газ	основное	тыс. т у.т. млн м³	1,12 0,99
	ОНЗТ	топливо дизельное	резервное	тыс. т	0,02
Котельная ВЖК УКПГ-4	годовой расход	природный газ	основное	тыс. т у.т. млн м³	1,05 0,93
	ОНЗТ	топливо дизельное	резервное	тыс. т	0,02
Котельная ВЖК УКПГ-6	годовой расход	природный газ	основное	тыс. т у.т. млн м³	6,03 5,33
	ОНЗТ	топливо дизельное	резервное	тыс. т	0,09

Источники: Схема теплоснабжения поселка Ямбург Надымского района ЯНАО на 2014 год и на перспективу до 2029 года.

Основные проблемы системы теплоснабжения:  
1. В сфере организации качественного теплоснабжения:  
— низкая эффективность существующих источников теплоснабжения;  
— существующий гидравлический режим тепловых сетей не обеспечивает требуемые параметры при доставке тепловой энергии от источника до потребителя;  
— линейные потери напора не соответствуют нормативным значениям для магистральных и распределительных сетей;  
— высокий уровень тепловых потерь при транспортировке тепловой энергии;  
— отсутствие системы комплексного мониторинга и диагностики состояния трубопроводов системы теплоснабжения;  
— недостаточный уровень оснащенности приборами учета тепловой энергии у потребителей.  
2. В сфере организации надежного и безопасного теплоснабжения:  
— высокий износ оборудования отопительных котельных: средневзвешенный срок службы котлоагрегатов составляет более 20 лет;  
— здания и сооружения некоторых котельных не соответствуют Требованиям пожарной безопасности;  
— уровень замены ветхих тепловых сетей не соответствует требованиям надежности (менее 3 % в год).  
3. В сфере развития систем теплоснабжения:  
— суровые климатические условия, предъявляющие повышенные требования к надежности системы теплоснабжения;  
— высокая себестоимость производства и передачи тепловой энергии.  
На вторую половину 2020 г. установлен тариф для основной организации филиал ООО «Газпром добыча Ямбург» в размере 1931,00 руб./Гкал (подробнее см. таблицу 2-38):

Таблица 2-38. Тарифы на услуги теплоснабжения в п. Ямбург, руб./Гкал

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром добыча Ямбург»						
ЭОТ (без НДС)	–	1850,00	1850,00	1915,00	1915,00	1952,00
льготный тариф (с НДС)	–	–	–	–	–	–
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром добыча Ямбург»						
ЭОТ (без НДС)	1952,00	1995,00	1995,00	1898,00	1898,00	1931,00
льготный тариф (с НДС)	–	–	–	–	–	–

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) и резервирование тепловой мощности в населенном пункте не взимается.

2.2. Краткий анализ существующего состояния системы водоснабжения

2.2.1. Город Надым

Объекты системы водоснабжения, находящиеся в муниципальной собственности, эксплуатируются в соответствии с концессионным соглашением от 16.09.2020 № 101-19/31.

Система централизованного водоснабжения состоит их подсистем питьевого водоснабжения г. Надым и п. 107 км, а также подсистем снабжения водой технического качества п. СУ-934. Последний также обеспечивается привозной водой питьевого качества от водораздаточной станции при водозаборе г. Надым. Можно выделить следующие эксплуатационные зоны:

- 1. Первая эксплуатационная зона (№ 1) включает основную часть г. Надыма.
- 2. Вторая эксплуатационная зона (№ 2) включает п. Старый Надым (с 2020 года перестала функционировать).
- 3. Третья эксплуатационная зона (№ 3) включает п. СУ-934.
- 4. Четвертая эксплуатационная зона (№ 4) включает п. 107 км.

Деятельность в сфере водоснабжения города осуществляет филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (форма собственности — частная).

Система водоснабжения представляет собой комплекс элементов, объединенных в общую структуру. Вода поступает в сети через водозаборные сооружения, на которых осуществляется её подъем из подземных источников. Водозаборный узел (далее — ВЗУ) расположено юго-восточнее города на расстоянии 2,5 км. Площадь участка водозабора в границах лицензионного отвода составляет 48 га и совпадает с границами первого пояса зоны санитарной охраны (ЗСО).

- 1. Первая эксплуатационная зона (№ 1) состоит из 29 артезианских скважин, из них: наблюдательные — 5 шт.; рабочие — 24 шт.
- 2. Вторая эксплуатационная зона (№ 2) состоит из 2 артезианских скважин, из них: резерв — 1 шт.; рабочая — 1 шт.
- 3. Третья эксплуатационная зона (№ 3) состоит из 2 артезианских скважин, из них: резерв — 1 шт.; рабочая — 1 шт.
- 4. Четвертая эксплуатационная зона (№ 4) состоит из 3 артезианских скважин, из них: рабочие — 2 шт.; наблюдательная — 1 шт.

Более подробно характеристики водозаборов представлены в таблицах 2-39 — 2-42.

- К основным технологическим сооружениям зоны № 1 относятся:
- станция первого подъёма (артезианские скважины с насосами Wilo-SubTWTi в павильонах);
  - сборные водоводы;
  - резервуары чистой воды (4 шт.);
  - участок обезжелезивания (19 фильтров);
  - участок обеззараживания (8 УФ-бактерицидных установок);
  - станция второго подъема (с центробежными насосами марки 1Д315-71);
  - замерные узлы на магистральных водоводах;
  - магистральные сети города;
  - внутриквартальные сети города.

Таблица 2-39. Характеристика водозаборов эксплуатационной зоны № 1 г. Надым

№ п/п	№ скважины по паспорту абс. отм. устья	Год бурения	Глубина	Назначение	Наличие измерительной аппаратуры	Состояние
1	2	3	4	5	6	7
1	НД-549 12.60 СКВ № 1	1990	61	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
2	НД-548 12.44 СКВ № 3	1990	60	наблюд.	нет	наблюд.

3	74 – 72 12.25 СКВ № 4	1976	66	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
4	22 – 91 12.63 СКВ № 4 а	1980	55	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
5	22 – 27 12.82 СКВ № 5	1978	72	наблюд.	нет	наблюд.
6	НД-580 12.62 СКВ № 5 а	1996	55	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
7	4 – 83 13.39 СКВ № 6	1976	72	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
8	НД-581 12.76 СКВ № 6 а	1990	60	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
9	НД-616 14.99 СКВ № 7	1990	60	наблюд.	нет	наблюд.
10	74-74 14.18 СКВ № 8	1976	66	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
11	22-24 14.39 СКВ № 9	1978	75	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
12	74-73 12.78 СКВ № 10	1976	70	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
13	НД-17 12.57 СКВ № 12	1986	70	наблюд.	нет	наблюд.
14	22-146 13.88 СКВ № 12 а	1981	70	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
15	НД-74-80 12.59 СКВ № 13 а	1976	65	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
16	22-147 12.58 СКВ № 15 а	1981	49	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
17	22-172 14.84 СКВ № 16	1982	73	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
18	НД-13 15.14 СКВ № 19	1987	61	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
19	*НД-298 12.78 СКВ № 20	1988	69	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
20	*НД-372 12.30 СКВ № 21	1988	57	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
21	*НД-409 13.43 СКВ № 22	1989	60	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
22	*НД-417 13.59 СКВ № 23	1989	64	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
23	1 – разв. 12.66	2000	192,3	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
24	2 – разв. 14.16	2000	233,2	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
25	3 – разв. 14.12	1990	228,2	наблюд.	нет	наблюд.
26	4 – разв. 14.68	2000	244	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
27	5 – разв. 14.75	2001	67	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая
28	6 – разв. 12.46	2001	223,15	водозаб.	нет	в ремонте
29	7 – разв. 13.80	2001	236,5	водозаб.	ПЧ, манометр, ВЗЛЕТ ЭР	рабочая

Таблица 2-40. Характеристики водозаборов эксплуатационной зоны № 2 г. Надым

№ п/п	№ скважины по паспорту абс. отм. устья	Год бурения	Глубина	Состояние	Наличие измерительной аппаратуры	Водоподъемное оборудование (тип насоса, глубина установки)
1	2	3	4	5	6	7
1	74-81 12.11 Скв 1	1976	75	рабочая	манометр, расходомер СТВ-80	ЭЦВ 6-10-110, 30 м
2	74-82 12.12 Скв 2	1976	80	рабочая	манометр, расходомер СТВ-80	ЭЦВ 6-10-110, 30 м

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Надым Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 год и на перспективу до 2030 года.

Таблица 2-41. Характеристики водозаборов эксплуатационной зоны № 3 г. Надым

№ п/п	№ скважины по паспорту абс. отм. устья	Год бурения	Глубина	Наличие измерительной аппаратуры	Состояние
1	2	3	4	5	6
1	74-22	1975	н/д	манометр, уровнемер, расходомер СВМТ-50,	рабочая
2	НД-251	1978	н/д	манометр, уровнемер, расходомер СВМТ-50	рабочая

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Надым Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 год и на перспективу до 2030 года.

Таблица 2-42. Характеристики водозаборов эксплуатационной зоны № 4 г. Надым

№ п/п	№ скв. по паспорту	Год бурения	Назначение	Техническое состояние	Водоподъемное оборудование (тип насоса, глубина установки)
1	2	3	4	5	6
1	НД-16	1986	рабочая	удовлетворительное	ЭЦВ 6-10-80
2	22-395	1983	рабочая	удовлетворительное	ЭЦВ 6-10-110
3	99 В	1996	наблюдательная	удовлетворительное	ЭЦВ 6-10-80

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Надым Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 год и на перспективу до 2030 года.

Лицензия на право пользования недрами в эксплуатационной зоне № 1 выдана Управлением по недропользованию по ЯНАО. Срок действия — до 01 сентября 2027 года; допустимый водоотбор для г. Надыма — 40100 м³/сут. Лицензия на право пользования недрами в эксплуатационной зоне № 2 выдана Управлением по недропользованию по ЯНАО. Срок действия — до 31 декабря 2027 года; допустимый водоотбор для п. Старый Надым – 60 м³/сут. Дебит скважин, эксплуатирующих данный водоносный горизонт эксплуатационной зоны № 3, достигает 96 м³/сут.

Подземные воды по химическому составу относятся к гидрокарбонатно-кальциевым и гидрокарбонатно-магниевым с минерализацией до 0,3 мг/л. Содержание таких компонентов, как хлор, натрий и калий находится на уровне фоновых для подземных вод этого района и не превышает соответственно 2,1; 12,0; 5,0 мг/л. Карбонатов и сульфатов в подземных водах не обнаружено. Подземные воды не соответствуют требованиям по содержанию железа (до 15,2 мг/л), мутности (до 4,06 мг/л), марганцу (до 0,51 мг/л), цветности (от 21,1 до 71,04 градусов), запаху (3 балла), привкусу (3 балла). Кобальт, хром, сурьма, барий, бром, бор, йод, мышьяк в подземных водах не обнаружены.

Эксплуатационная зона № 1

- Технологическая схема водоочистки предусматривает:
- обезжелезивание воды методом упрощенной аэрации;
  - механическую очистку подземных вод;

— обеззараживание питьевой воды;  
— накопление питьевой воды в резервуарах чистой воды.  
От артезианских скважин по 4 сборным водоводам (159; 219 и 325 мм) вода поступает в камеру переключения № 1, откуда по двум водоводам диаметром 325 мм поступает на напорные фильтры, где проходит обезжелезивание и фильтрацию. После прохождения последних очищенная вода поступает на станцию обеззараживания, где подвергается воздействию ультрафиолетового излучения.  
Характеристики используемого насосного оборудования представлены в таблице 2-43.

Таблица 2-43. Характеристика насосов на скважинах эксплуатационной зоны № 1

№ п/п	Место установки	Марка насоса	Характеристика насоса		Мощность, кВт
			расход, м³/ч	напор, м	
1	2	3	4	5	6
1	Скважины № 1, 1р, 2р, 4, 4а, 4р, 5а, 5р, 6, 6а, 7р, 8, 9, 12а, 13а, 15а, 19, 21	Wilo 6.60-16	60	140	30
2	Скважины № 20, 22, 23	Wilo 6.50-10	50	90	15
3	Скважина № 10	ЭЦВ 10-65-110	65	110	33
4	Скважина № 16	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Надым Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 год и на перспективу до 2030 года.

Хранение расходного, аварийного, противопожарного запасов питьевой воды осуществляется в 4-х резервуарах чистой воды (РЧВ) объемом 5000 м³ (рабочий — 3500 м³).  
На станции обезжелезивания установлены: фильтры вертикальные осветительные с аэраторами тарельчатого типа ФОВ 3,4-0,6 — 14 ед., ФОВ 3,0-06 — 2 ед., ФОВ 2,6-6 — 3 ед.  
Участок обеззараживания представлен бактерицидными установками УДВ-150/21-А2 в количестве 8 ед.  
На компрессорной станции установлены: компрессор 4ВУ-5/9 — 5 ед.; компрессор 2ВВ-9/8 — 4 ед.; ресивер, V=5,0 м³ — 2 ед.  
Основные проблемы в системе водоснабжения эксплуатационной зоны № 1:  
1. Высокий износ сетей.  
2. Высокий износ резервуаров чистой воды № 1 и № 2 на ВОС.  
3. Несоответствие качества отпускаемой питьевой воды действующим санитарным нормам и правилам по содержанию железа в питьевой воде.  
4. Несоответствие качества питьевой воды действующим санитарным нормам и правилам.  
5. Высокие энергозатраты на доставку воды потребителям.  
6. Отсутствие системы очистки и вторичного использования промывной воды на ВОС.

**Эксплуатационная зона № 2**  
С 2020 г. система не функционирует.  
**Эксплуатационная зона № 3**  
Водоподготовка в системе водоснабжения отсутствует. Вода со скважин подается в ёмкость 400 м³, откуда насосами производительностью 160 м³/ч каждый распределяется по сети. В результате потребителям подается неочищенная вода технического качества.  
Характеристики используемого насосного оборудования представлены в таблице 2-44.

Таблица 2-44. Характеристика насосов на скважинах эксплуатационной зоны № 3

№ п/п	Место установки	Марка насоса	Характеристика насоса		Мощность, кВт
			расход, м³/ч	напор, м	
1	2	3	4	5	6
1	Скважина № 1	ЭЦВ 6-16-110	16	110	7,5
2	Скважина № 2	ЭЦВ 6-16-110	16	110	7,5

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Надым Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 год и на перспективу до 2030 года.

Основные проблемы в системе водоснабжения эксплуатационной зоны № 3:  
1. Высокие потери за счет утечек.  
2. Несоответствие воды действующим санитарным нормам и правилам.  
3. Высокий износ сетей.  
4. Высокие энергозатраты на доставку воды потребителям.  
**Эксплуатационная зона № 4**  
Водоснабжение зданий осуществляется от водоочистных сооружений, на которых установлены:  
— фильтры очистки (обезжелезивания воды);  
— установка обеззараживания воды;  
— две накопительные емкости по 200 м³ каждая для хранения противопожарного и хозяйственно-питьевого запаса воды;

— насосные агрегаты — К-75 и ЦК65-50-100;  
— установка обезжелезивания для подготовки воды методом обезжелезивания с упрощенной аэрацией без применения химических реагентов.  
Характеристики используемого насосного оборудования представлены в таблице 2-45.

Таблица 2-45. Характеристика насосов на скважинах эксплуатационной зоны № 4

№ п/п	Место установки	Марка насоса	Характеристика насоса		Мощность, кВт
			расход, м³/ч	напор, м	
1	2	3	4	5	6
1	Скважина № 1	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4,0
2	Скважина № 2	ЭЦВ 6-10-110	10	110	5,5
3	Скважина № 2	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4,0

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Надым Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 год и на перспективу до 2030 года.

Основные проблемы в системе водоснабжения эксплуатационной зоны № 4:  
1. Качество питьевой воды не соответствует гигиеническим нормативам по содержанию железа, марганца, кремния и органолептическим показателям;  
2. Высокий износ водопроводных очистных сооружений и сетей.  
Распределительные сети города закольцованы, что обеспечивает надежную подачу воды потребителям.  
Протяженность сетей в разбивке по зонам централизованного водоснабжения следующая: эксплуатационная зона № 1 — 82,062 км; эксплуатационная зона № 2 — 1,199 км; эксплуатационная зона № 3 — 2,632 км и эксплуатационная зона № 4 — 0,977 км. В целом протяженность водопроводных сетей составляет 86,87 км с диаметрами от 36 до 530 мм. Сети условно делятся на магистральные (325–530 мм) и внутриквартальные (36–273 мм); проложены надземным и подземным способом, а также в технических подпольях зданий. Материал трубопроводов — сталь. Теплоизоляция выполнена из минеральной ваты и скорлуп ППУ, гидроизоляция — пленкой ПВХ. Для обеспечения противопожарных мероприятий на сетях установлены гидранты.  
По итогам технического обследования 2019 г. износ сетей централизованной системы холодного водоснабжения был оценен в 94,0 %.  
Основная доля инцидентов приходится на квартальные сети — 93,6 %  
Основная причина инцидентов — порывы водоводов вследствие значительного износа, что является основной проблемой сетевого хозяйства.  
Особенность тарифообразования в муниципальном округе Надымский район — наличие льготных тарифов для потребителей, которые по величине меньше экономически обоснованного уровня. Возникающая в этом случае разница покрывается из окружного бюджета.  
На вторую половину 2020 г. установлены следующие тарифы для основной организации филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (подробнее см. таблицу 2-46):  
— 76,17 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;  
— 210,96 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф (пос. СУ-934);  
— 53,72 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-46. Тарифы на услуги водоснабжения в г. Надым, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе						
ЭОТ (без НДС)	48,64	64,18	64,18	71,89	71,89	72,12
льготный тариф (с НДС)	—	43,70	43,70	45,60	45,60	47,88
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (пос. СУ-934)						
ЭОТ (без НДС)	123,99	122,50	122,50	129,60	129,60	140,48
льготный тариф (с НДС)	—	—	43,70	45,60	45,60	47,88
Поставщики / услуги	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе						
ЭОТ (без НДС)	72,12	73,62	73,62	72,321	72,32	76,17
льготный тариф (с НДС)	47,88	49,80	50,64	51,66	51,66	53,72
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (пос. СУ-934)						
ЭОТ (без НДС)	140,48	217,79	217,78	231,512	231,51	210,96
льготный тариф (с НДС)	47,88	49,80	50,64	51,66	51,66	53,72
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (пос. Старый Надым)						
ЭОТ (без НДС)	—	—	—	—	327,57	366,81
льготный тариф (с НДС)	—	—	—	—	51,66	53,72

1 — с 1 июля по 30 сентября 2019 г. действовал тариф 76,97 руб./куб. м.  
2 — с 1 июля по 30 сентября 2019 г. действовал тариф 245,92 руб./куб. м.  
Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения на 2020 год установлена приказом департамента тарифной по-



литики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 17.12.2019 № 310-т и составляет 36 руб. за м³/сутки (без НДС). Стандартизированные тарифные ставки за протяженность подземной водопроводной сети:

- диаметром 70–100 мм — 6924,36 тыс. руб./км (без НДС);
- диаметром 150–200 мм — 9503,32 тыс. руб./км (без НДС);
- диаметром 200–250 мм — 10011,95 тыс. руб./км (без НДС).

2.2.2. Поселок городского типа Заполярный

Деятельность в сфере водоснабжения на территории поселка осуществляет Надымский филиал ООО «Газпром энерго» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона.

Система централизованного водоснабжения охватывает объекты жилого фонда, бюджетных и прочих потребителей. Процесс снабжения водой состоит из трех этапов:

- 1) забор воды на источнике;
- 2) водоподготовка;
- 3) транспортировка.

В хозяйственном введении Надымский филиал ООО «Газпром энерго» находится:

- 5 скважин;
- 11490 метров водопроводных сетей холодного водоснабжения;
- 5740 метров водопроводных сетей горячего водоснабжения;
- 1 насосная станция второго подъема;
- 3 резервуара чистой воды;
- 1 станция очистки воды.

Отбор воды производится в объеме 738-992 м³/сут. Все скважины оснащены приборами учёта. Резерв мощности в 2018 г. — 2 %.

Насосная станция 2-го подъема производительностью 1000 м³/сут, оборудована 5 насосами: Д-200/90 — 2 шт., Д-90/50 — 3 шт. и Д-100/65 — 2 шт. Износ насосного оборудования — 15–40 %.

Водопроводные очистные сооружения оборудованы 2-мя бактерицидными установками УДВ-50/7 производительностью 50 м/ч. Установка обезжелезивания воды имеет производительность 1000 м³/сут. Технологическое оборудование: осветлительные фильтры, установка подготовки воды, камера хлопьеобразования, емкости пожаротушения, насосная группа. Износ комплекса водоочистных сооружений — 30 %.

Способ прокладки сетей — наземный на стальных опорах высотой 1 м с изоляцией из стекловаты и алюминиевых листов; материал труб — сталь. Сеть хозяйственно-питьевого водопровода состоит из 6 участков с минимальным диаметром водопровода 57 мм на участке № 3 и максимальным — 259 мм на участке № 5. Общая длина сетей холодного водоснабжения — 11 490 м; горячего водоснабжения — 5 740 м.

Система горячего водоснабжения — централизованная, открытая, подпитка осуществляется из системы холодного водоснабжения. Подача горячей воды до потребителей осуществляется по отдельным трубопроводам.

Согласно данным Схемы водоснабжения и водоотведения населенного пункта уровень потерь в 2018 г. составил: холодной воды — 21,16 тыс. куб. м или 18,3 %; горячей воды — 8,35 тыс. куб. м или 20,6 %.

Качество воды из водопровода по основным показателям удовлетворяет требованиям действующих санитарных норм и правил.

В населенном пункте высокая степень обеспеченности населения индивидуальными приборами учёта — 92 %.

Проблемы в системе водоснабжения населенного пункта:

- 1. Малый дебит скважин.
- 2. Низкое качество поднимаемой воды.
- 3. Высокий износ сетей и другого оборудования.
- 4. Низкий уровень автоматизации.

На вторую половину 2020 года установлены следующие тарифы для ООО «Газпром энерго» (подробнее см. таблицу 2-47):

- 222,33 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 44,29 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-47. Тарифы на услуги водоснабжения в пгт. Заполярный, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	126,37	137,09	137,09	152,62	152,62	152,66
льготный тариф (с НДС)	36,00	36,00	36,00	37,60	37,60	39,48

Поставщики / услуги	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	152,66	166,97	166,97	173,16	173,16	222,33
льготный тариф (с НДС)	39,48	41,06	41,76	42,59	42,59	44,29

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения на 2020 год установлена приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 17.12.2019 № 301-т и составляет (если подключаемая нагрузка не превышает 250 м³/сутки): по холодной воде — 17447 руб. за м³/сутки; горячей воде — 10412 руб. за м³/сутки.

2.2.3. Поселок Лонгъюган

Деятельность в сфере водоснабжения на территории поселка осуществляет Лонг-Юганское линейно-производственное управление магистральных газопроводов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона.

В населенном пункте отсутствуют зоны, не охваченные централизованной системой водоснабжения. Водоснабжение охватывает жилую застройку, объекты социально-культурного и коммунально-бытового назначения, а также производственные здания и сооружения.

Отбор воды осуществляется из скважин, откуда она поднимается насосами и подается на очистные сооружения, где проходит следующие этапы обработки: обезжелезивание и обеззараживание.

Качество подземных вод не соответствует требованиям действующих санитарных норм и правил из-за повышенного содержания железа, марганца, а также цветности и мутности.

Проектная мощность водозабора — 2700 м³/сут. Дефицит мощности отсутствует. Техническое состояние — удовлетворительное. Подъем воды осуществляется скважными насосными агрегатами (подробнее см. таблицу 2-48), установленными на станции обезжелезивания.

Подключенная нагрузка — 403,95 м³/сутки, в т.ч.:

- население — 270,49 м³/сутки;
- бюджетные организации — 33,84 м³/сутки;
- прочие общественно-деловые здания — 21,26 м³/сутки;
- коммунальные организации — 78,37 м³/сутки.

Таблица 2-48. Характеристики насосов на скважинах п. Лонгъюган

№ п/п	Марка	Производительность, м³/ч	Напор, м	Назначение
1	2	3	4	5
1	Д200-90-УХЛ	200	90	Пожарный
2	DAB KDN 40-200	50	110	Циркуляционный питьевой воды
3	WILO MVI 5204-3/16/E/3-400-50-2	50	75	Циркуляционный питьевой воды
4	Д200-90-6УХЛ4	160	90	Пожарный
5	WILO MVI 5204-3/16/E/3-400-50-2	50	110	Циркуляционный питьевой воды

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования п. Лонгъюган Ямало-Ненецкого автономного округа на 2014 годы на перспективу до 2025 года.

Износ водозаборных сооружений составляет 50 %. Фактический срок службы оборудования достиг нормативного, вследствие чего требуется реконструкция и замена оборудования.

Для гарантийного обеспечения питьевой водой населения в случае выхода из строя головных сооружений предусмотрены резервуары питьевой воды с запасом не менее 3-х суток при норме не менее 10 л в сутки на одного человека. Резервуары расположены на территории водопроводных сооружений и оборудованы герметическими люками и приспособлениями для раздачи воды в передвижную тару.

Водоочистная станция предназначена для обезжелезивания подземной воды и состоит из блок-боксов, в которых смонтированы четыре напорных фильтра. Установки обезжелезивания состоят из:

- 1) специального устройства (смесителя), обеспечивающего окисление за-киси железа кислородом и удаление углекислоты;
- 2) контактных фильтров, где завершается процесс окисления;
- 3) осветительных фильтров для удаления выпавшей гидроокиси железа.

Вода после очистки поступает на установку обеззараживания (бактерицидная установка), а затем в емкость, откуда насосами подается потребителям.

Протяжённость сетей водоснабжения составляет 21,3 км; способ прокладки — надземный; износ водоводов — 50 %. Система водоснабжения закольцована. Сети горячего водоснабжения работают по температурному графику 70/60°С.

На вторую половину 2020 года установлены следующие тарифы для ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонг-Юганское линейно-производственное управление магистральных газопроводов (подробнее см. таблицу 2-49):

- 63,98 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 44,29 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-49. Тарифы на услуги водоснабжения в п. Лонгъюган, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонг-Юганское ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	42,74	49,19	49,19	52,46	52,46	54,40
льготный тариф (с НДС)	36,00	36,00	36,00	37,60	37,60	39,48
Поставщики / услуги	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонг-Юганское ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	54,40	56,33	56,33	59,65	59,65	63,98
льготный тариф (с НДС)	39,48	41,06	41,76	42,59	42,59	44,29

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение к системе водоснабжения не установлена.

2.2.4. Поселок городского типа Пангоды

Деятельность в сфере водоснабжения на территории поселка осуществляет Надымский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона.

Система водоснабжения охватывает население, социально-культурные учреждения и промышленные предприятия.

Вода в систему поступает из скважин; водозабор состоит из 24 скважин, из которых 19 — эксплуатационные и 5 — наблюдательные. Допустимый отбор, согласно лицензии на право пользования недрами, составляет 8,590 тыс. м³/сут или 3135,35 тыс. м³/год. Проектная мощность водозабора составляет 18 тыс. м³/сут; фактическая — 4,743 тыс. м³/сут. Для коммерческого учета объемов поднимаемой воды на каждой скважине установлен прибор учета — расходомер-счетчик ультразвуковой многоканальный УРСВ «ВЗЛЕТ МР», исполнение УРСВ-510Л (Ду = 80 мм), «ВЗЛЕТ ЭМ».

Очистка воды происходит на станции предварительной подготовки (2 резервуара объемом 1000 м³ и насосная), где производится подогрев до 6,0–8,0°C и естественная аэрация (что приводит к снижению концентрации сероводорода на 20 %, свободной углекислоты на 40–50 %, повышению pH от 6,5 до 6,7–7,0), а также частичное окисление железа. Далее одним из насосов вода подается в фильтровальный зал водоочистной станции (6 фильтров ФОВ-3,2), где она обогащается кислородом. В качестве загрузочного материала для фильтров применяется гравий.

После фильтров в воду для обеззараживания подаётся гипохлорит натрия, который получают на электролизных установках ЭН-25М из поваренной соли. Далее обработанная вода поступает в промежуточные резервуары объемом 50 м³ (2 штуки), откуда перекачивается в резервуары чистой воды объемом 2000 м³ (3 штуки) и уже оттуда насосами второго подъёма подаётся потребителям.

Эффективность водоподготовки не соответствует требованиям действующих санитарных норм и правил из-за повышенного содержания железа и марганца.

Распределение воды осуществляется по водоводам диаметром 57–325 мм проложенным совместно с сетями теплоснабжения на глубине 1,2–2,0 метров. Сети проложены как надземным, так и подземным способом. Материал водоводов — сталь; теплоизоляция выполнена в виде пенополистирольных скорлуп

и пленки ПВХ. Для обеспечения противопожарных мероприятий на сетях холодного водоснабжения установлены гидранты.

Протяженность централизованных водопроводных сетей (магистральных и распределительных) составляет 34,9 км, из которых в муниципальной собственности — 26,9 км; принадлежит прочим собственникам — 8 км. Обеспечение горячей водой осуществляется по сетям от ЦТП 14,0 МВт (АБМК 13 т/ч), котлов «КСВ» № 5–6, «Турботерм» № 3–4, котельной № 11 «ФЖК».

Средний износ сетей — 75 %.

Удельный расход электрической энергии на подачу воды — 0,81 кВт·ч/куб. м.

Основные проблемы в системе водоснабжения: 1) высокий износ сетей; 2) высокое удельное потребление электрической энергии.

На вторую половину 2020 года установлены следующие тарифы для ООО «Газпром энерго» (подробнее см. таблицу 2-50):

- 307,03 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 60,58 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-50. Тарифы на услуги водоснабжения в пгт. Пангоды, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	181,76	229,90	229,90	237,64	237,64	251,96
льготный тариф (с НДС)	—	50,00	50,00	52,20	52,20	54,00
Поставщики / услуги	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	251,96	253,98	253,98	284,29	284,29	307,03
льготный тариф (с НДС)	54,00	56,16	57,11	58,25	58,25	60,58

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения на 2020 года установлена приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 17.12.2019 № 301-т и составляет (если подключаемая нагрузка не превышает 250 м³/сутки): по холодной воде — 17447 руб. за м³/сутки; горячей воде — 10412 руб. за м³/сутки.

2.2.5. Поселок Правохеттинский

Деятельность в сфере водоснабжения на территории поселка осуществляет Надымский филиал ООО «Газпром энерго» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона.

Система водоснабжения охватывает полностью жилую застройку, социально-культурные учреждения, промышленные предприятия и объекты газового комплекса.

Вода поступает в населенный пункт из 7 эксплуатационных скважин (№ 1 (360); № 2 (361); № 3 (353); № 4 (364); № 5 (355); № 6 (362); № 7 (357), расположенных в 1500 м северо-восточнее поселка. Все скважины находятся в обогреваемых павильонах, оборудованы манометрами, кранами для отбора проб, электромагнитными расходомерами-счетчиками, уровнемерами. Устья скважин герметичны. Допустимый уровень понижения подземных вод в скважинах — 46 м. Режим эксплуатации водозабора постоянный с нахождением в резерве попеременно нескольких скважин. Установленный допустимый водоотбор составляет 1,48 тыс. м³/сут. или 540,2 тыс. м³/год. Проектная мощность водозабора составляет 3,2 тыс. м³/сут., фактическая — 2,5 тыс. м³/сут.

Характеристика водозаборов представлена в таблице 2-51; насосного оборудования — таблице 2-52. Удельный расход электрической энергии насосами — 1,38 кВт·ч/м³.

Таблица 2-51. Характеристики водозабора п. Правохеттинский

№ п/п	Наименование ВЗ	Год ввода в эксплуатацию	Балансовая принадлежность	Проектная производительность, тыс. м³/сут	Фактическая добыча, тыс. м³/сут	Фактическая нагрузка, %	Кол-во скважин по проекту, шт.	Кол-во скважин факт. шт.	Глубина скважин, м	Дебит скважины, м³/час	Учет добычи воды, (есть, нет)	Кол-во насосов	Марка установленных насосов	Объем, согласно лицензии, тыс. м³/год	На кого выдана лицензия, срок действия	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Водозабор	1983-2008	ОАО «Газпром» ООО «ГТЮ»	3,2	2,5	78	7	7	—	—	—	19	—	540,2	ООО «Газпром энерго», до 2035 г.	—
1	№ 1 (360)	2000	ПАО «Газпром»	—	—	—	—	—	125	24	есть	—	ЭЦВ-8-25-110	—	—	Добыча артезианской воды
2	№ 2 (361)	2000	ООО «ГТЮ»	—	—	—	—	—	97	23,4	есть	—	ЭЦВ-8-25-110	—	—	
3	№ 3 (353)	1983	ООО «ГТЮ»	—	—	—	—	—	71	37,8	есть	—	ЭЦВ-8-25-110	—	—	
4	№ 4 (364)	2008	ООО «ГТЮ»	—	—	—	—	—	70	21	есть	—	ЭЦВ-6-25-140	—	—	
5	№ 5 (355)	1984	ПАО «Газпром»	—	—	—	—	—	72	17	есть	—	ЭЦВ-8-25-110	—	—	
6	№ 6 (362)	2002	ПАО «Газпром»	—	—	—	—	—	126,5	26	есть	—	ЭЦВ-8-25-110	—	—	
7	№ 7 (357)	1986	ПАО «Газпром»	—	—	—	—	—	71,5	15,2	есть	—	ЭЦВ-8-25-110	—	—	

Таблица 2-52. Характеристики насосного оборудования на скважинах п. Правохеттинский

№ п/п	Место установки	Марка насоса	Кол-во	Характеристики		Электродвигатель		
				расход, м³/час	напор, м	марка	мощность	год ввода
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Артезианская скважина в/з п. Правохеттинский № 1 (360)	ЭЦВ-6-10-140	1	10	140	ПЭДВ 22-219	11	2000
2	Артезианская скважина в/з п. Правохеттинский № 2 (361)	ЭЦВ-8-25-110	1	25	110	ПЭДВ 22-219	11	2000
3	Артезианская скважина в/з п. Правохеттинский № 3 (353)	ЭЦВ-8-25-110	1	25	110	ПЭДВ 22-219	11	1983
4	Артезианская скважина в/з п. Правохеттинский № 4 (364)	ЭЦВ-8-25-110	1	25	110	ПЭДВ 22-219	15	2008
5	Артезианская скважина в/з п. Правохеттинский № 5 (355)	ЭЦВ-6-10-110	1	10	110	ПЭДВ 22-219	11	1984
6	Артезианская скважина в/з п. Правохеттинский № 6 (362)	ЭЦВ-6-10-110	1	10	110	ПЭДВ 22-219	11	2002
7	Артезианская скважина в/з п. Правохеттинский № 7 (357)	ЭЦВ-8-25-110	1	25	110	ПЭДВ 22-219	11	1986

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Правохеттинский Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа на 2019–2030 годы.

Эффективность водоподготовки обеспечивает соответствие требованиям действующих санитарных норм и правил.

Очистка воды происходит на станции обезжелезивания, где также проходит обеззараживание. Характеристика и состав существующих сооружений очистки и подготовки воды приведены в таблице 2-53; вспомогательных сооружений — таблице 2-54.

Распределение воды осуществляется по водоводам диаметром 57–159 мм общей протяженностью 12,2 км, проходящими совместно с сетями теплоснабжения. Сети проложены как наземным, так и подземным способом. Для обеспечения противопожарных мероприятий установлены гидранты.

Обеспечение горячей водой осуществляется от котельной № 14 «ДЕВ» по сетям общей протяженностью 10,573 км в двухтрубном исполнении, проложенных в основном надземным способом. Система горячего водоснабжения — открытая.

Состояние сетей удовлетворительное; износ по сетям холодного водоснабжения — до 35 %, горячего водоснабжения — до 60 %.

На последнюю отчетную дату оснащенность приборами учета населения составляла 99,9 %; бюджетофинансируемых организаций — 8,5 %; прочих потребителей — 99,7 %.

- Основные проблемы в системе водоснабжении населенного пункта:
- относительно высокий износ сетей;
  - высокий износ насосного оборудования водоочистой станции;
  - устаревшая технология очистки воды;
  - высокие энергозатраты на доставку воды потребителям.

Таблица 2-53. Характеристики сооружений очистки воды п. Правохеттинский

Оборудование	Назначение	Год ввода	Производительность, тыс. м³/сут	Примечание
1	2	3	4	5
Станция обезжелезивания воды (строительные конструкции) БОС 3200	Обезжелезивание, обеззараживание воды	1992	3,2	—
Бактерицидная установка УДВ-50/7-А1	Универсальная бактерицидная установка для обеззараживания воды хоз. питьевого назначения. Производительность 10 м³/ч, мощность 200 кВт	2000	0,24	1 шт.
Напорные осветлительные фильтры ФОВ 1,5-0,6	Фильтрация для очистки воды от неорганических соединений железа	1992	3,2	9 шт. (Ду=1500 мм, S фильтр. = 1,76м², скорость фильтрации (средняя) — 7,5-8,5 м/час)
Воздухосборник (ресивер)	Для подачи воздуха на фильтры	1986	—	—
Компрессор С 415М УХП 4.2	Для подачи воздуха на воздухосборник	2009	—	2 шт.
Компрессор 4ВУ 1-5/9 м	Для подачи воздуха на воздухосборник	1999	18	1 шт.
Компрессор GA22FF	Для подачи воздуха на воздухосборник	2009	—	1 шт.
Установка УДВ-50/Т-А1 (бактерицидная)	Универсальная бактерицидная установка для обеззараживания воды хоз. питьевого назначения. Производительность 10 м³/ч, мощность 200 кВт	2000	0,24	1 шт.
Насос К-160/20	Промывной	1986	—	2 шт. в машинном зале БОС
Насос П 12,5/12,5 сп	Перекачка осадка	1986	—	2 шт. в машинном зале БОС

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Правохеттинский Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа на 2019–2030 годы.

Таблица 2-54. Характеристика вспомогательных сооружений п. Правохеттинский

№ п/п	Наименование	Год ввода	Объем, м³	Назначение	Краткая характеристика
1	2	3	4	5	6
1	РЧВ	1992	700	Для хранения запаса воды для пожарно-хозяйственных нужд	D=10,39мм H=9м;
2	РЧВ	1992	700	Для хранения запаса воды для пожарно-хозяйственных нужд	D=10,39мм H=9м;
3	Емкость промывной воды	1992	100		D=3,4мм H=2м;
4	Емкость промывной воды	1992	100		D=3,4мм H=2м;

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Правохеттинский Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа на 2019–2030 годы.

На вторую половину 2020 года установлены следующие тарифы для ООО «Газпром энерго» (подробнее см. таблицу 2-55):

- 312,93 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 44,29 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-55. Тарифы на услуги водоснабжения в п. Правохеттинский, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	121,46	196,98	196,98	211,66	211,66	231,37
льготный тариф (с НДС)	36,00	36,00	36,00	37,60	37,60	39,48
Поставщики / услуги	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	231,37	254,65	254,65	289,14	289,14	312,93
льготный тариф (с НДС)	39,48	41,06	41,76	42,59	42,59	44,29

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения на 2020 г. установлена приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 17.12.2019 № 301-т и составляет (если подключаемая нагрузка не превышает 250 м³/сутки): по холодной воде — 17447 руб. за м³/сутки; горячей воде — 10412 руб. за м³/сутки.

2.2.6. Поселок Приозёрный

Деятельность в сфере водоснабжения на территории поселка осуществляет Приозерное линейное производственное управление магистральных газопроводов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформированы две технологические зоны.

Система водоснабжения охватывает жилую застройку, объекты социально-культурного и коммунально-бытового назначения, а также производственные здания. В населенном пункте отсутствуют зоны, не охваченные централизованной системой водоснабжения, в состав которой входят 2 водозабора, очистные сооружения и сети.

Схема подачи: вода поднимается насосами первого подъема из скважин и подается на водоочистные сооружения, где происходит обезжелезивание и очистка. Далее вода поступает в резервуары, откуда насосами второго подъема, пройдя обеззараживание на бактерицидной установке, подается в сеть.

Водоотбор производится из 8 скважин, две из которых обеспечивают компрессорную станцию (водозабор № 1), расположенную в 4–5 км от населенного пункта; остальные 6 скважин — потребителей поселка (водозабор № 2). Каждая скважина оборудована технологическими трубопроводами, обратным клапаном и запорно-регулирующей арматурой. Качество подземных вод не соответствует требованиям действующих санитарных норм и правил из-за повышенного содержания железа, марганца, а также цветности и мутности.

Проектная мощность водозабора № 1 — 480 м³/сут, водозабора № 2 — 1440 м³/сут. Подъем воды осуществляется скважинными насосными агрегатами ЭЦВ и ДАВ производительностью 10 и 12 м³/ч. Характеристика скважин и насосных агрегатов представлена в таблице 2-56. Дефицита мощности нет; техническое состояние — удовлетворительное; износ — 83,9 %. Фактический срок службы большей части оборудования достиг нормативного.

На водоочистой станции производится обезжелезивание подземной воды путём окисления ее кислородом воздуха и последующей фильтрации нерастворимых окислов через осветлительные фильтры. Здание водоочистой станции представляет собой каркасно-панельную конструкцию. Проектная производительность — 3200 м³/сут; фактическая — 800–1000 м³/сут. Станция работает в круглосуточном режиме; в ее состав входит следующее основное оборудование (подробнее см. таблицу 2-56):

- 2 компрессора воздушных типа Atlas Copco GA 22 с ресиверами;
- насосная станция 2-го подъема;



- 2 бактерицидные установки УДВ-50/7-А;
- 6 фильтров механических типа ФОВ-1,5-0,6;
- 2 резервуара очищенной воды, по 700 м³ каждый.

Таблица 2-56. Общая характеристика скважин п. Приозерный

№ п/п	№ скважины	Дата начала эксплуатации	Абсолютная отметка устья, м	Глубина, м	Тип насоса	Назначение	Режим работы
1	2	3	4	5	6	7	8
1	551	26.04.1985	94,35	67	DAB S6 D 12/A	эксплуатационная	попеременный
2	552	10.05.1985	97,04	63,5	ЭЦБ6-10-235	эксплуатационная	попеременный
3	553	10.08.1985	99,79	52,5	ЭЦБ6-10-185	эксплуатационная	попеременный
4	561	05.09.2008	100,3	76	ЭЦБ6-10-140	эксплуатационная	попеременный
5	562	04.09.2009	100	67	DAB S6 D 12/A	эксплуатационная	попеременный
6	564	26.11.2011	97,1	65	ЭЦБ6-10-140	эксплуатационная	попеременный
7	557	21.05.1993	94,35	75	ЭЦБ6-10-140	эксплуатационная	попеременный
8	563	18.10.2011	93,8	70	ЭЦБ6-10-140	эксплуатационная	попеременный

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Приозёрный на 2014 год и на перспективу до 2028 года.

Таблица 2-57. Состав оборудования водоочистной станции п. Приозерный

№ п/п	Наименование и марка оборудования	Производительность, м³/ч	Напор, м	Давление, Мпа	Мощность, кВт	Кол-во, шт.	Год ввода
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Компрессор Atlas Copco GA 22, 2004 г.	217,4	—	0,85	22	1	2005
2	Компрессор Alias Copso GA22*FF, 2006 г.	220,2	—	0,83	22	1	Резерв
3	Фильтр механический напорный ФОВ-1,5-0,6,	—	—	0,60	—	6	1989
4	Насос хоз-питьевой типа К 100-65-200 2011 г.	100	50	—	22	2	2011
5	Насос хоз-питьевой типа К 90/55	90	50	—	18	1	1989
6	Насос п/пожарный типа К 90/55	90	50	—	18	2	1989
7	Насос для промывки фильтров типа К 160/20	160	20	—	—	2	1989
8	Насос подачи отстоянной воды типа AS 50H	20-30	30	—	—	2	1989
9	Смеситель перегородчатый	—	—	—	—	1	1989
10	Бактерицидная установка УДВ-2А300Н-10-100, 2011 г.	80	—	1	0,84	2	2011, 2012
11	Резервуар очищенной воды стальной вертикальный, высота 8,94 м	—	—	—	—	2	1989
12	Блок-бокс камеры переключения резервуаров в комплектно-блочном исполнении 6,26 x 3,25 x 4 м	—	—	—	—	1	1989
13	Приточно-вытяжная вентиляция	—	—	—	—	—	1989
14	Отстойник промывной воды вертикальный с коническим днищем	—	—	—	—	2	1989
15	Трубопровод, мм	—	—	—	—	—	1989

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Приозёрный на 2014 год и на перспективу до 2028 года.

Таблица 2-58. Технические характеристики сетей водоснабжения п. Приозерный (без производственной зоны)

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода	Протяженность, км	Срок службы, лет	Износ, %
1	2	3	4	5	6
1	Магистральная сеть водоснабжения от ЦТП до столлярной мастерской, включая сети водоснабжения до жилого дома № 2/9 и Телецентра	1985	2,959	28	93,33
2	Сеть водоснабжения от ЦТП до детсада, включая сеть водоснабжения до жилого дома № 2/10	1991	1,374	22	73,33
3	Сеть водоснабжения от точки врезки на магистральной сети водоснабжения до жилого дома № 2/7, включая сети водоснабжения до жилых домов № 2/6, 2/8.	1989	1,612	24	80,00
4	Сеть водоснабжения от точки врезки на магистральной сети водоснабжения до здания школы, включая сети водоснабжения до жилых домов № 12, 13, 14, 15, до здания аптеки	1989	3,25	24	80,00
5	Сеть водоснабжения от ЦТП до конечных задвижек ФК-1, включая сети водоснабжения до жилых домов № 16, 17, 18, до здания ВОС	1985	2,431	28	93,33
6	Сеть водоснабжения от точки врезки на магистральной сети водоснабжения до отключающих задвижек возле жилого дома № 12	1985	1,691	28	93,33
7	Сеть водоснабжения от точки врезки на магистральной сети водоснабжения возле столлярной мастерской до конечных задвижек ФК-2 возле Общежития 6/3, включая сети водоснабжения до коттеджей № 6/7, 6/8, 6/9 и до зданий Гостиницы, общежитий № 6/2, 6/3, кафе, ангара, пожарного депо и магазинов «Деметра», «ОПС», «Кедр»	1984	4,201	29	96,67
8	Сеть водоснабжения от точки врезки на магистральной сети водоснабжения возле столлярной мастерской до точки врезки на магистральной сети возле котельной № 2, включая сети водоснабжения до жилых домов № 11, 19 и до зданий «Баня с прачечной», «Школа 6-летка», «Амбулатории», «Почты»	1984	3,012	29	96,67
9	Сеть водоснабжения от точки врезки на магистральной сети водоснабжения возле котельной № 2 до конечных задвижек на магистральной сети водоснабжения ФК-2 возле коттеджа № 6, включая сети водоснабжения до зданий спортзала, клуба, музыкальной школы, общежития «Берлин», общежития «Семейный Берлин», лесничества, до жилых домов ФК-2 № 1, 2, 3, 4, коттеджей № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 6/5, 6/4	1985	5,892	28	
Всего протяженность сетей водоснабжения (км):			26,42		88,9 %

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Приозёрный на 2014 год и на перспективу до 2028 года.

Общая протяженность сетей — 58,1 км; годы ввода в эксплуатацию — 1984–1991 гг.; износ — 73–97 % (средний — 89 %). Большая часть сетей исчерпала свой эксплуатационный ресурс и требует замены. Технические характеристики водоводов приведены в таблице 2-58.

Система централизованное горячего водоснабжения — открытая; теплоноситель — вода. Наружные сети горячего водоснабжения проложены на опорах высотой до 1 м; диаметр трубопроводов — 20–150 мм; теплоизоляция — минеральная вата с защитной изоляцией от механических повреждений из листового алюминия или кровельного железа; общая протяженность — 17,6 км.

На вторую половину 2020 г. установлены следующие тарифы для ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозёрное линейно-производственное управление магистральных газопроводов (подробнее см. таблицу 2-59):

- 72,73 руб./куб. м (без НДС) — экономический обоснованный тариф;
- 44,29 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-59. Тарифы на услуги водоснабжения в п. Приозёрный, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозёрное ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	51,54	53,92	53,92	57,47	57,47	59,04
льготный тариф (с НДС)	36,00	36,00	36,00	37,60	37,60	39,48
Поставщики / услуги	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозёрное ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	59,04	64,54	64,54	69,70	69,70	72,73
льготный тариф (с НДС)	39,48	41,06	41,76	42,59	42,59	44,29

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение к системе водоснабжения не установлена.

2.2.7. Поселок Ягельный

Деятельность в сфере водоснабжения на территории поселка осуществляет Ягельное линейное производственное управление магистральных газопроводов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона.

Система водоснабжения охватывает жилую застройку, бюджетофинансируемые организации и прочих потребителей.

Отбор воды осуществляется из 5 артезианских скважин общей производительностью 2,66 тыс. м³/сут. Характеристики артезианских скважин и установленного насосного оборудования представлены в таблицах 2-60 и 2-61, соответственно.

Таблица 2-60. Характеристика артезианских скважин п. Ягельный

№ п/п	Год ввода в эксплуатацию	№ скважины	Производительность (дебит), м³/час	Глубина, м	Качество воды	% износа
1	2	3	4	5	6	7
1	1983	451/1	18	83,5	не соответствует	100
2	1992	452/2	20	95	не соответствует	100
3	2000	460/3	23	110	не соответствует	100
4	1992	455/5	30	93	не соответствует	100
5	2000	461/7	20	103	не соответствует	100

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Ягельный на 2014–2028 годы.

Таблица 2-61. Характеристика насосного оборудования п. Ягельный

№ п/п	Оборудование	Марка	Год ввода	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Число часов работы в год	Фактический расход электроэнергии в 2019 г., тыс. кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	насос (451)	DAB S6 D12/A	2013	6,3	15	160	2206,5	43,63
2	насос (452)	DAB S6 D12/A	2017	6,3	15	160	1809	31,04
3	насос (460)	DAB S6 D12/A	2017	6,3	15	160	2034,5	34,92
4	насос (455)	DAB S6 D12/A	2014	6,3	15	160	2175,5	31,22
5	насос (461)	DAB S6 D12/A	2017	6,3	15	160	2409,5	42,61

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Ягельный на 2014–2028 годы.

Учет холодной воды обеспечивается следующими приборами учета: ВМХ-50 (2 шт.), ВСХН-50, ВМХм-50, WPN ZF 50.

После артезианских скважин вода поступает на станцию обезжелезивания воды (введена в эксплуатацию в 1988 г.) производительностью 3200 м³/час. Характеристики водоочистной станции и основного оборудования представлены в таблицах 2-62 и 2-63, соответственно. Общее потребление электрической энергии очистными сооружениями в 2019 году — 148 918 кВт.

С водоочистной станции вода поступает в сети холодного водоснабжения общей протяженностью 8570 м, которые полностью изношены, что является

причиной сокращения их пропускной способности из-за необходимости снижать рабочее давление и ненормативных потерь в процессе транспортировки из-за утечек и порывов. Кроме того, снижается качество воды вследствие ее вторичного загрязнения и ухудшаются её органолептические характеристики.

Удельный расход электрической энергии в 2019 г. — 1,79 кВт\*ч на подъём, обработку и транспортировку 1 куб. м воды; расход воды на собственные нужды и потери — 13,9 %.

Таблица 2-62. Характеристика водоочистной станции п. Ягельный

№ п/п	Наименование	Год ввода	Год последнего капитального ремонта	Режим работы	Производительность, м³/ч	Способ очистки воды	Качество воды	% износа
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Станция обезжелезивания воды	1988	2018	круглосуточно	3200	обезжелезивание безреагентным методом, очистка методом обратного осмоса	соответствует требованиям	100

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Ягельный на 2014–2028 годы.

Таблица 2-63. Характеристика основного оборудования водоочистной станции п. Ягельный

№ п/п	Тип оборудования	Марка	Год ввода	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Число часов работы в год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Фильтр механический	ФОВ-1,5-06	1988	—	—	—	8760
2	Компрессор	«Atlas Copco» GA 22 (Бельгия)	2004/2007	22	8,3	—	132
3	Насосная установка повышения давления хозяйственно-питьевая и противопожарная	Hydro MPC-E6 CR 45-4 со шкафом управления Control MPC, производства фирмы «GRUNFOS»	2015	15	22-200	70	8760
4	Насосная установка повышения давления для промывки фильтров	Hydro MPC-E3 CRE 32-3 со шкафом управления Control MPC, производства фирмы «GRUNFOS»	2015	7,5	15-100	57	252
5	Бактерицидная установка	УДВ-3АЗ00Н-10-100	2011	—	80	—	8760
6	Блок доочистки: фильтры сорбционные, установка обратного осмоса	«БайкалХВО» БМ-46/1000»	2018	—	1000	—	8760
7	Ресивер (воздухосборник) V=4 м³	В-4.000-02	1988	—	—	—	8760
8	Резервуар чистой воды (РЧВ) V=700м³	PBC	1988	—	—	—	8760

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Ягельный на 2014–2028 годы.

На вторую половину 2020 года установлены следующие тарифы для ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное линейно-производственное управление магистральных газопроводов (подробнее см. таблицу 2-64): — 66,58 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф; — 44,29 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-64. Тарифы на услуги водоснабжения в п. Ягельный, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	45,21	47,18	47,18	50,57	50,57	52,81
льготный тариф (с НДС)	36,00	36,00	36,00	37,60	37,60	39,48
Поставщики / услуги	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	52,81	57,01	57,01	62,07	62,07	66,58
льготный тариф (с НДС)	39,48	41,06	41,76	42,59	42,59	44,29

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение к системе водоснабжения не установлена.

2.2.8. Село Кутопьюган

В населенном пункте отсутствует централизованная система водоснабжения и, как следствие, нет эксплуатационных зон.

Источник питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в весенне-осенний период — река Кутопьюган.

Станция водоочистки производительностью 20 м³/сутки представляет собой контейнер, который эксплуатируется филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе с 2009 года. Технические характеристики станции представлены в таблице 2-65. На станции производится механическая и химическая очистка воды, в которой фиксируется превышение железа, марганца и кремния. Потребление электрической энергии в 2019 году составило 8,7 тыс. кВт\*ч. Отпуск воды потребителям осуществляется по графику.

В 2018 году приобретена станция водоочистки, производительной мощностью 50 м³/сутки. В марте 2021 года передана в эксплуатацию филиалу АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

В населенном пункте также проложено около 600 м хозяйственно-питьевого и противопожарного водопровода.

Таблица 2-65. Характеристика основного оборудования ВОС в с. Кутопьюган

№ п/п	Тип оборудования	Марка	Год ввода	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м
1	2	3	4	5	6	7
1	Насос погружной для подачи исходной воды	4SR Im/18-P	2009	0,55	1,8	107
2	Насос на подаче воды из накоп. емкости на очистку	PB-400 AE	2009	0,55	4,5	20
3	Насос на подаче очищенной воды потребителю	HC GMR-305 EM/2	2009	1,09	48,97	56

Источник: филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

2.2.9. Село Норы

В населенном пункте отсутствует централизованная система водоснабжения и, как следствие, нет эксплуатационных зон.

Источник питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в весенне-осенний период — река Надым. Постоянного места отбора воды на реке нет.

Станция водоочистки производительностью 10 м³/сутки представляет собой контейнер, который эксплуатируется филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе. Технические характеристики станции представлены в таблице 2-66.

Таблица 2-66. Характеристика основного оборудования ВОС в с. Норы

№ п/п	Тип оборудования	Марка	Год ввода	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м
1	2	3	4	5	6	7
1	Установка водоснабжения (подача воды из накопительной емкости на очистку)	Silen Master 304	2009	0,75	4,5	42
2	Насос на подаче очищенной воды потребителю	PB-400 AE	2009	0,55	4,5	20

Источник: филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

2.2.10. Село Ныда

В населенном пункте отсутствует централизованная система водоснабжения и, как следствие, нет эксплуатационных зон.

В населенном пункте забор воды на хозяйственно-бытовые и другие нужды производится из реки Ныда на приспособленном водозаборе. Очистка воды производится на водоочистной установке «Струя-100». Очищенная вода

развозится водовозной машиной. Производительность установки 100 м³/сутки. Фактически водопотребление варьирует в пределах 65-75 м³/сут. В технологии водоподготовки входят следующие стадии: коагуляция, фильтрование и обеззараживание гипохлоритом натрия. После очистки в воде фиксируется превышение допустимых значений марганца и железа. Территория станции ограждена, имеет твердое покрытие и зону санитарной охраны. В состав станции входят здание водоочистки, вагончик химической лаборатории, резервуар чистой воды на 70 м³, накопительный резервуар 1000 м³ и септик для сбора промывных вод на 50 м³. Общее потребление электрической энергии на ВОС — 53,5 тыс. кВт\*ч. Станция эксплуатируется филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

На территории населённого пункта также имеется водоочистная станция «ВМ-Дельта-6,0» производительностью 150 куб. м в сутки, находящаяся в собственности Администрации населенного пункта. В марте 2021 года передана в эксплуатацию филиалу АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

Общая протяженность водопроводных сетей — 1,7 км. Диаметр сетей технического водоснабжения 89-108-159 мм; питьевого водоснабжения — 57-108 мм.

К жилым и общественным зданиям, не подключенным к сетям водоснабжения, осуществляется подвоз воды. Заправка автоводозовки осуществляется от резервуара, для чего приспособлен специальный шланг.

Качество подаваемой воды не соответствует требованиям действующих санитарных норм и правил.

На вторую половину 2020 года филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе установлен тариф для населения (с НДС) в размере 54,41 руб./куб. м и ЭОТ (без НДС) в размере 79,96 руб./куб. м (подробнее см. таблицу 2-67).

**Таблица 2-67. Тарифы на услуги водоснабжения в с. Ныда, руб./куб. м**

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
<b>Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе</b>						
ЭОТ (без НДС)	—	—	706,92	635,64	635,64	707,18
тариф для населения (с НДС)	—	—	45,00	47,00	47,00	48,50
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
<b>Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе</b>						
ЭОТ (без НДС)	707,18	—	—	114,90	114,90	79,96
тариф для населения (с НДС)	48,50	50,44	51,29	52,32	52,32	54,41

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Основные проблемы системы водоснабжения:

1) Отсутствие централизованной системы водоснабжения у большей части жителей.

2) Водозабор расположен непосредственно на территории села и не имеет зон санитарной охраны. Территория, прилегающая к нему, не благоустроена, имеет хозяйственные постройки и используется для хранения моторных лодок.

### 2.2.11. Поселок Ямбург

Деятельность в сфере водоснабжения на территории населенного пункта осуществляет Уренгойский филиал ООО «Газпром энерго» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона.

Водоснабжающие организации в вышеуказанных населенных пунктах (за исключением тех, где отсутствуют централизованные системы) осуществляют поставку воды населению либо опосредованно по договорам с исполнителями коммунальных услуг (управляющие компании, товарищества собственников жилья и т.п.), либо напрямую. Отдельно заключаются договоры на поставку воды с юридическими лицами (бюджетные и прочие организации).

Территории п. Ямбург и Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения полностью охвачены централизованным водоснабжением. Источником водоснабжения — Обская губа. Способ использования воды — прямоточный (системы оборотного и повторного водоснабжения отсутствуют).

В структуру комплекса сооружений по подъему, очистке и подаче воды входят:

- водозабор с насосной станцией 1-го подъема;
- очистные сооружения производительностью 9 тыс. м³/сут;
- комплекс технологически связанных насосных станций 2-го и последующего подъёмов (14 ед.);
- сети водоснабжения — 462 км (двухтрубное исчисление), в т.ч. межпромысловые водоводы — 406 км.

Водозаборные сооружения расположены на правом (восточном) берегу Обской губы, в 160 км от дельты реки Обь. Вода из водоприемников по двум самотечным коллекторам поступает на насосную станцию 1-го подъема и далее на водоочистную станцию. Последняя построена по финской технологии и запущена в 1990 г. с начальной производительностью 6,6 тыс. м³/сут; после реконструкции в 1995–1996 гг. производительность увеличилась до 9 тыс. м³/сут.

В состав сооружений по забору воды входят 2 затопленных водоприемника (№ 1 и № 2) зонтичного типа с вихревыми камерами и разделительной диафрагмой. Водоприемники размером 14,4х3х2,3 м оборудованы рыбозащитными каскетами с заполнением пенополистирольными шариками.

Из водоприемников по двум самотечным стальным трубопроводам диаметром 700 мм и протяженностью 1800 м вода поступает на насосную станцию первого подъема. От акватории до насосной станции трубопроводы проложены в одной тепловой изоляции с теплоспутниками. Для исключения частичного внутреннего обледенения в зимний период подается горячая вода от водоподогревателей. Для надежности и исключения затопления станции трубопроводная арматура размещена в отдельных камерах станции. Для исключения заиливания самотечных трубопроводов периодически проводится обратная промывка.

На насосной станции установлены центробежные насосы марки Д 500-63 (3 шт.) и дизельный насос Д 500-63. Производительность насосной станции I подъема составляет 23,1 тыс. м³/сут. Режимы подачи воды к насосам — в зависимости от уровня воды в источнике водоснабжения:

- в диапазоне уровней воды от максимального с отметками 2,40 м до 0,00 м подающие трубопроводы работают в самотечном режиме, центробежные насосы находятся под заливом, включение вакуум-насосов не требуется;

- при уровнях воды от 0,00 м до минус 1,90 м подающие трубопроводы работают как всасывающие.

Насосная станция первого подъема подает воду на водоочистные сооружения по двум стальным водоводам диаметром 400 мм и протяженностью 3200 м. Объем забора воды фиксируется посредством 2 счетчиков воды. Режим работы — непрерывный в течение суток, с частотным регулированием производительности насосов.

Технологический процесс очистки воды до питьевого качества включает следующие операции: 1) подогрев воды в РЧВ, 2) первичное озонирование, 3) перемешивание с раствором химических реагентов (гидроксихлорид алюминия, полиакриламида), 4) коагуляция и флокуляция, 5) флотационная фильтрация (кварцевый песок), 6) доочистка на фильтрах углесорбционных; 7) вторичная обработка химическими реагентами (растворами гипохлорита натрия электролизного для дезинфекции и триполифосфата натрия в качестве ингибитора коррозии).

Водоочистная станция была введена в эксплуатацию в 1989 г. Режим работы — непрерывный равномерный в течение суток. В состав станции входят:

- резервуары сырой воды (2 резервуара — РВС-1 и РВС-2 по 1000 м³ каждый);
- озонаторная установка (генераторы озона, контактная колонна);
- аэратор, горизонтальный смеситель, фильтр-флотатор (4 шт.), резервуар очищенной воды (РОВ объемом 2000 м³);
- узел доочистки (префильтры — 2 шт., фильтры углеадсорбционные — 8 шт.);
- резервуар чистой воды (РЧВ объемом 2000 м³ и ФРЧВ объемом 1200 м³);
- реагентное хозяйство (установки по приготовлению растворов гидроксихлорид алюминия, полиакриламида, триполифосфата натрия, электролизного гипохлорита натрия);
- иловые емкости.

После очистки транспортировка воды потребителям осуществляется насосной станцией второго подъема по двум отдельным водопроводным сетям:

- тупиково-кольцевой сети промзоны и п. Ямбург;
- групповой (районной) системы водоснабжения месторождения с размещением резервуаров воды и насосных станций на территориях УКПГ и ВЖК УКПГ с целью снижения высокого давления в водоводах, накопления запасов воды для нужд пожаротушения, подогрева воды в холодное время года. Вода из этих резервуаров подается насосными станциями на последующий участок (участки) водовода и близлежащим потребителям. Для подачи воды на месторождение дополнительно зарезервирована насосная станция 3-го подъема.

Насосная станция 2-го подъема была введена в эксплуатацию в 1991 году. Она расположена на площадке водоочистной станции и предназначена для складирования воды в резервуарах запаса воды и ее транспортировки на хозяйственно-питьевые и производственные нужды потребителям. Производительность насосной станции 2-го подъема составляет 76820 м³/сут (0,889 м³/с). Характеристики насосного оборудования представлены в таблице 2-69.

Протяженность водопроводной сети составляет 462 км, из них протяженность магистральных межпромысловых водоводов — 406 км. Трубопроводы



выполнены из стали и проложены надземно, на свайном основании. Для предотвращения замерзания и обледенения применяется тепловая изоляция из минеральной ваты (5 см), пенополиуретана и полистирола (10 см), в сочетании с мероприятиями по подогреву воды, применением теплоспутников и электрообогрева. Средний износ трубопроводов водоснабжения составляет 70 %.

На вторую половину 2020 года установлен тариф для ООО «Газпром энергo» Уренгойский филиал Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения в размере 1501,79 руб./куб. м, без НДС (подробнее см. таблицу 2-68).

Таблица 2-68. Тарифы на услуги водоснабжения в п. Ямбург, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром энергo» УФ ЯНГКМ						
ЭОТ (без НДС)	1299,00	1213,00	1213,00	1330,09	1330,09	1384,34
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром энергo» УФ ЯНГКМ						
ЭОТ (без НДС)	1384,34	1548,37	1548,37	1468,07	1468,07	1501,79

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Сведения о плате за подключение к сетям водоснабжения в свободном доступе отсутствуют.

Таблица 2-69. Характеристика основного оборудования водоочистной станции п. Ямбург и ЯНГКМ

№ п/п	Населенный пункт	Наименование насосной станции	Марка насоса	Число насосов			Проектная пропускная способность, м³/ч	Наличие ПУ/марка
				рабочих	резервных	пожарных		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	п. Ямбург	ВНС-2 ВОС-6000	Д320-73	1	1		2945	ВЗЛЁТ УРСВ-510ц, Ду250 – 4 шт.
			Д-500-65	1	1			
			Д315-71а		1			
			Д315-71	1	1			
		ВНС-3 ВОС-6000-УКПГ-2	ЦНС 180-85	1	1		256	
			ЦНС-38-154		1			
			ЦНС 180-128		1			
			ЦНС-38-89		1			
2	п. Аэропорт	ВНС п. Аэропорт	К 90/85		2		474	Взлет ЭРСВ-520Ф, Ду 32 – 1 шт.
			АС 65-50	1	2			
			К 90/85			2		
3	ВЖК УКПГ-2	ВНС ВЖК УКПГ-2	К 90/85			2	Взлёт ЭРСВ-520Ф, Ду40 – 1 шт.	
			ЦНС 15/55	1	1			
4	ВЖК УКПГ-6	ВНС ВЖК УКПГ-6	К 100-65-200С			2	800	Взлёт: ЭРСВ-520Ф, Ду100 – 2 шт.
			К-100/65	1				
			К-100/65-200		1			
			К-100/65		1			
			Д-200/90		1			
			Х 100-65-200К		1			

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения и водоотведения поселка Ямбург и Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения Ямало-Ненецкого автономного округа на перспективу до 2029 года.

2.3. Краткий анализ существующего состояния системы водоотведения

2.3.1. Город Надым

Объекты системы водоотведения, находящиеся в муниципальной собственности, эксплуатируются в соответствии с концессионным соглашением от 16.09.2020 № 101-19/31.

Деятельность в сфере водоотведения осуществляет филиал АО «Ямалком-мунэнерго» в Надымском районе (форма собственности — частная).

Стоки из города передаются через канализационные напорные и самотечные сети (диаметром 150–500 мм) протяженностью 77,610 км посредством КНС на комплекс канализационных очистных сооружений (КОС), которые также принимают жидкие бытовые отходы, подвозимые ассенизационными машинами. Проектная производительность КОС — 15650 м³/сут; комплекс располагается на северо-востоке в 3 км от промзоны.

На очистные сооружения хозяйственно-бытовые стоки поступают из напорного коллектора диаметром 500 мм. Технологическая схема очистки включает следующие процессы: а) механическая очистка (3 аэрируемые песколовки); б) полная биологическая очистка (2 двухкоридорных аэротенка, 2 аэротенка-отстойника); в) обеззараживание (хлораторная, 3 контактных резервуара). Очищенные стоки сбрасываются в протоку Нгарка-Вэло-Яха и р. Надым. Система дождевой канализации отсутствует. Технические характеристики насосного оборудования представлены в таблице 2-70.

Таблица 2-70. Характеристика насосного оборудования КОС г. Надым

№ п/п	Наименование	Марка насоса	Характеристика насоса		Мощность эл. дв., кВт	Год ввода
			расход, м³/ч	напор, м		
1	2	3	4	5	6	7
1	Насос гидросмыва № 1	К-90/55	90	55	22	1990
2	Насос гидросмыва № 2	5-ф-12	68	11	11	1990
3	Насос тех. воды № 3	К 45/55	45	55	22	1990
4	Насос тех. воды № 4	К 45/55	45	55	22	1990
5	Насос дренажный № 5	ВКС-5/24	18	24	8,3	1990
6	Насос дренажный № 6	ВКС-5/24	18	24	8,3	2018
7	Насос сырого осадка	СМ 100-65-250	50	20	11	1979
8	Насос сырого осадка	СМ 100-65-250	50	20	6	2018
9	Насос фугата	СМ 125-80-315	80	32	22	2018
10	Насос фугата	СМ 100-65-250	50	20	11	1979
11	Насос активного ила	ФГ-115/38	115	38	22	1989
12	Насос активного ила	СД-100/40	100	40	22	1989
13	Насос технической воды	Vilo IL65/200	60	50	15	2017
14	Насос технической воды	К 80-50-200	50	50	15	1997

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Надым Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 год и на перспективу до 2030 года.

Канализационно-насосная станция перекачивает из приёмной камеры жидких бытовых отходов, вывозимых автотранспортом, в ёмкость головного блока. Также в КНС сбрасывается промывная вода с песколовок. Перед приёмной камерой установлена ёмкость для отделения нефтепродуктов. В КНС установлены насосы, характеристика которых приведена в таблице 2-71.

Таблица 2-71. Характеристики насосного оборудования КНС г. Надым

№ п/п	Наименование	Расход, м³/ч	Напор, м	Мощность эл. двиг., кВт/ч	Год ввода
1	2	3	4	5	6
1	Grundfos SEL75.100	191	37	19	2017
2	Grundfos SEL75.100	191	37	19	2017
КНС № 1 год строительства 1999					
1	СМ 150-125-315/4	200	32	45	2014
2	СМ 150-125-315/4	200	32	45	2013
КНС № 2 год строительства 1979					
1	СМ 150-125-315а/4	180	27	37	2016
2	СМ 150-125-315а/4	180	27	37	2016
КНС № 3 год строительства 1981					
1	СМ 150-125-315а/4	200	32	37,5	2015
2	СМ 150-125-315а/4	200	32	37	2013
3	ФГ 144/46	160	46	37	2003
4	СМ 150-125-315а/4	200	32	37	2013
КНС № 4 год строительства 1985					
1	СМ 150-125-315а/4	200	32	37,5	2014
2	СМ 150-125-315а/4	200	32	37	2013
3	СМ 150-125-315а/4	180	27	37,5	2015
КНС № 5 год строительства 1985					
1	Grundfos SE1.80.100.200.2.5.2S.H.N.51D.	144	32	20	2017
2	Grundfos SE1.80.100.200.2.5.2S.H.N.51D.	144	32	20	2017
3	СМ 100-65-200/2	100	50	37	2000
4	Grundfos SE1.80.100.75.4.51DB	144	32	20	2017
КНС № 6 год строительства 1999					
1	СМ 100-65-200/2	100	32	37	2002
2	СМ 100-65-200/2	100	50	37	2013
3	СМ 100-65-200/2	100	50	37	2012
КНС № 8 год строительства н/д					
1	СМ 150-125-315а/4	200	32	37	2012
2	СМ 150-125-315а/4	200	32	37	2012
3	СМ 150-125-315а/4	200	32	37	2012
4	Гном 20-25тр	20	25	3	2014
КНС № 10 год строительства 1988					
1	СМ 250-200-400	530	22	55	2015
2	СМ 250-200-400	530	22	55	2013
3	СД 450/22,5	450	22	55	2003
Главная КНС (ГКНС) год строительства 1979					
1	СМ 250-200-400/6	800	50	75	2013
2	СМ 250-200-400/6а	510	18,5	200	2003
3	СМ 250-200-400/6	530	22	75	2014
4	СМ 250-200-400/6	530	22	75	2014
КНС АТК год строительства 1982					
1	СДВ-80/18	80	18	11	2012
2	СДВ-80/18	80	18	11	2012
КНС ПВЦ год строительства 1987					
1	АХ 125-100-315/4	125	32	37	2018
2	АХ 125-100-315/4	125	32	37	2018
Промежуточная КНС год строительства 1980					
1	СМ 150-125-315/4	200	32	37	2013
2	СМ 150-125-315/4	200	32	37	2014
КНС Пождепо год строительства 1996					
1	СМ 100-65-250/4	50	20	7,6	2013
2	СМ 100-65-250/4	50	20	7,6	2015
КНС 18 мкр. год строительства 1992					
1	СМ 125-80-315/4	80	32	18,5	2015
2	СМ 125-80-315/4	510	18,5	18,5	2015
3	СМ 125-80-315/4	530	22	18,5	2015
КНС п. Лесной год строительства 1985					
1	СМ 150-125-315/4	200	32	н/д	2014
2	СМ 150-125-315/4	200	32	37	2012
3	ФГ 144/46	144	46	40	2003

КНС ГАИ год строительства 1996					
1	ФГ 216/24	175	22,5	37	2003
2	ФГ 216/24	175	22,5	37	2003
3	ФГ 216/24	175	22,5	37	2003
КНС мкр. 3а год строительства 1995					
1	СМ 125-80-315/4	80	32	22	2003
2	СМ 125-80-315/4	80	32	18,5	2015
3	СМ 125-80-315/4	80	32	22	2013
КНС ГТЭР год строительства 1995					
1	СД 50/10	50	10	4	2013
2	СД 50/10	50	10	4	2013
КНС п. Кедровый год строительства 1982					
1	СМ-150-125-315	200	32	37	2002
2	Grundfos SE1.80.100.200.2.5.2.S.H.N.51D.	144	32	20	2016
КНС п. Кедровая Роща год строительства 2010					
1	СМ 100-65-200/2	50	20	7,5	2018
2	СМ 100-65-200/2	50	20	7,5	2018
КНС ФЖК 1982					
1	Grundfos SEV-65-80-45	32	17	4	2017
КНС ЭЗСМ год строительства 1990					
1	СМ125-80-315/4	80	32	22	2014
2	СДВ 80/18	80	18	11	2013
КНС мкр-13 год строительства 2016					
1	КСВ КРТ 150-500/804	400	70	75	2016
2	КСВ КРТ 150-500/804	400	70	75	2016
3	КСВ КРТ 150-500/804	400	70	75	2016
КНС п. Лесной					

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования город Надым Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020 год и на перспективу до 2030 года.

Объекты системы водоотведения п. СУ-934 выведены из эксплуатации (разморожены).

Особенность тарифообразования в муниципальном округе Надымский район — наличие льготных тарифов для потребителей, которые по величине меньше экономически обоснованного уровня. Возникающая в этом случае разница покрывается из окружного бюджета.

На вторую половину 2020 г. установлены следующие тарифы для филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (подробнее см. таблицу 2-72):

- 123,76 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 66,76 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-72. Тарифы на услуги водоотведения в г. Надым, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе						
ЭОТ (без НДС)	79,61	103,75	103,75	115,56	115,56	117,05
льготный тариф (с НДС)	55,00	55,00	55,0	57,5	57,5	59,5
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе						
ЭОТ (без НДС)	117,05	120,70	120,70	119,731	119,73	123,76
льготный тариф (с НДС)	59,5	61,88	62,93	64,19	64,19	66,76

с 1 июля по 30 сентября действовал тариф 127,31 руб./куб. м.

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Сведений об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоотведения в открытом доступе нет.

2.3.2. Поселок городского типа Заполярный

Деятельность в сфере водоотведения на территории поселка осуществляет Надымский филиал ООО «Газпром энерго» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона.

Канализационные стоки от жилого поселка и промплощадки компрессорной станции на очистные сооружения подаются по мере заполнения двумя канализационными насосными станциями производительностью 8-60 м³/час из приемных резервуаров по самотечным и напорным сетям.

Очистка сточных вод осуществляется на канализационных очистных сооружениях, которые состоят из двух очередей: 1) «КОС-400 Ямбург — Западная граница» производительностью — 400 м³/сут, состоящие из блока фильтров доочистки и насосной группы, и 2) «КОС Ямбург — Елец 1» с аналогичными составом оборудования и производительностью. Пропускная способность комплекса очистных сооружений Ямбург — Елец 1 составляет 0,8 тыс. м³/сут.

На КОС происходит биологическая/биохимическая очистка и обеззараживание сточных вод с доочисткой на песчаных фильтрах. Биологическая очистка осуществляется на компактных установках КУ-200 (4 шт.). Биохимическая очистка осуществляется в аэротенках с помощью биоценоза активного ила. Механическая очистка производится на песколовках, вторичных отстойниках и фильтрах доочистки. Сброс очищенных сточных вод осуществляется одним выпуском в реку Ныда (бассейн Обской губы). Обеззараживание очи-

щенных стоков осуществляется на бактерицидной установке (без применения хлорсодержащих реагентов). Эффективность очистки составляет: по нефтепродуктам — 99 %, по взвешенным веществам — 90 %.

Канализационная сеть общественных зданий проложена на глубине 2,5 м и состоит из трех участков общей протяженностью 3,8 км. В качестве изоляции использована стекловата, стекловолокно и пленка ПВХ.

Канализационные сети Ямбург — Елец 1 проложены на глубине 3 м; материал трубопровода — сталь; диаметр — 100 мм; изоляция из пенополистирольной скорлупы.

В 2015–2019 гг. эмиссия закиси азота оценивается в объеме 16–18 тонн СО<sub>2</sub>-экв.

В системе водоотведения в качестве основной проблемы можно выделить высокий износ канализационных сетей.

На вторую половину 2020 г. установлены следующие тарифы для ООО «Газпром энерго» (подробнее см. таблицу 2-73):

- 229,22 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 47,95 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-73. Тарифы на услуги водоотведения в пгт. Заполярный, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	122,56	136,54	136,54	155,73	155,73	162,42
льготный тариф (с НДС)	39,00	39,00	39,00	40,70	40,70	42,74
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	162,42	177,11	177,11	181,42	181,42	229,22
льготный тариф (с НДС)	42,74	44,45	45,20	46,11	46,11	47,95

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоотведения на 2020 год установлена приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 17.12.2019 № 301-т и составляет 7322 руб. за м³/сутки (если подключаемая нагрузка не превышает 250 м³/сутки).

2.2.3. Поселок Лонгъюган

Деятельность в сфере водоотведения на территории поселка осуществляет Лонг-Юганское линейно-производственное управление магистральных газопроводов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона.

Система водоотведения полностью охватывает населенный пункт и представлена самотечными и напорными канализационными сетями, очистными сооружениями и канализационными насосными станциями.

Стоки по самотечным коллекторам собираются на 10 канализационных насосных станциях:

- КНС № 1: Q-50 м³/час, Н- 18 м;
- КНС № 2: Q-50 м³/час, Н- 18 м;
- КНС № 3: Q-80 м³/час, Н- 32 м;
- КНС № 4: Q-80 м³/час, Н- 32 м;
- КНС № 5: Q-80 м³/час, Н- 32 м;
- КНС № 6: Q-50 м³/час, Н- 12 м;
- КНС № 7: Q-50 м³/час, Н- 18 м;
- КНС № 8: Q-16 м³/час, Н- 27 м;
- КНС № 9: Q-16 м³/час, Н- 16 м;
- КНС № 10: Q-50 м³/час, Н- 50 м.

Далее стоки в напорном режиме перекачиваются на канализационные очистные сооружения, расположенные северо-западнее поселка. Их производительность — 1000 м³/сут; износ — 50 %. Годы ввода в эксплуатацию: КОС 1 — 1986; КОС 2 — 1995; нефтеловушка — 1977.

На КОС производится три вида очистки: механическая, биологическая (биохимическая) и химическая. Механическая происходит на решетках, песколовках, во вторичных отстойниках и на песчаных фильтрах блока доочистки. Биологическая осуществляется в аэротенках. Химическая применяется для обеззараживания сточных вод.

- Качество очистки сточных вод соответствует нормативному.
- Протяженность сетей канализации — 16,44 км, из них:
- главных коллекторов — 5,45 км;
  - уличной канализационной сети — 2,995 км;
  - внутриквартальной и внутридворовой сети — 8 км.
- Износ сетей — 50 %.

В 2015–2019 гг. эмиссия закиси азота оценивается в объеме 25–26 тонн CO<sub>2-экв</sub>.

Основная проблема системы водоотведения — отсутствие сетей и очистных сооружений дождевой канализации.

На вторую половину 2020 года установлены следующие тарифы для ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонг-Юганское линейно-производственное управление магистральных газопроводов (подробнее см. таблицу 2-74):

- 65,68 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 47,95 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

**Таблица 2-74. Тарифы на услуги водоотведения в п. Лонгъюган, руб./куб. м**

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонг-Юганское ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	41,12	45,73	45,73	48,82	48,82	50,49
льготный тариф (с НДС)	39,00	39,00	39,00	40,70	40,70	42,74
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонг-Юганское ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	50,49	55,15	55,15	61,15	61,15	65,68
льготный тариф (с НДС)	42,74	44,45	45,20	46,11	46,11	47,95

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение к системе водоотведения не установлена.

**2.3.4. Поселок городского типа Пангоды**

Деятельность в сфере водоотведения на территории поселка осуществляет Надымский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона. Сточные воды от поселка и промышленной зоны собираются на главной канализационной насосной станции, канализационной насосной станции промышленной зоны и затем подаются на очистные сооружения, расположенные в промышленной зоне. Дождевая канализация отсутствует.

КОС введены в эксплуатацию в 1987 г.; проектная производительность — 7000 м³/сутки. В состав очистных сооружений входят:

- ГКС (приемный колодец, приемный резервуар, решетка дробилка КРД 40М — 2 штуки; РД 600А — 1 штука; насос СМ-150-125-315 — 3 штуки; насос СМ-250-200-400 — 1 штука; насос СД-250/22,5-1 штука);
- аэротенк с камерой гашения и песколовкой — 3 штуки;
- вторичный отстойник — 3 штуки;
- контактный резервуар V=100 м³ — 2 штуки;
- пруд I ступени (40х30 м) — 2 штуки;
- пруд II ступени (40х30 м) — 2 штуки;
- пруд III ступени (280х680 м) — 1 штука;
- турбокомпрессор ТВ 80-1,8 М 0,1 — 2 штуки;
- электролизная установка ЭН-25 — 3 штуки;
- КНС собственных нужд — 1 шт. (насосы СД 100/40 — 2 штуки, приемный резервуар);
- иловая площадка (Собщ. = 568 м²) — 5 штук;
- песковая площадка (Собщ. = 338 м²) — 3 штуки;
- резервуары-усреднители (V=1000 м³) — 2 штуки;
- насосная резервуаров — усреднителей (насос СМ 150-125-315) — 3 штуки;
- турбокомпрессор LUTOS — 1 штука;
- блок мокрого хранения соли (Х 50/32 — 3 штуки; Х 8/18 — 1 штука; насосы НД 100/10 — 2 штуки; НД 250/16 — 1 штука);
- фильтры доочистки (V=25,95 м³) — 8 штук;
- резервуары грязной промывной воды — 2 штуки;
- резервуар чистой промывной воды — 2 штуки;
- насосная группа резервуаров промывной воды (насос К-200-50-200 — 2 штуки; насос СМ10-65-250 — 2 штуки);
- турбокомпрессоры воздушные 2AF-53M2-M-53M2-MH-50-10,1-3-1,1 — 2 штуки;
- насосы Гном 10/10 — 4 штуки;
- КНС «Промзона»: (решетка дробилка КРД-40 — 1 штука; насосы СД 100/40 — 3 штуки; приемный резервуар, приемный колодец).

Обеззараживание сточных вод в контактных резервуарах производится гипохлоритом натрия, получаемым путем электролиза поваренной соли на установках ЭН-25.

Сброс очищенных стоков из пруда III ступени осуществляется 2 раза в год (в половодье) в реку Правая Хетта.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов. Общая про-

тяженность канализационных сетей составляет 32,2 км, из них в муниципальной собственности — 16,6 км.

В 2015–2019 гг. эмиссия закиси азота оценивается в объеме 203–214 тонн CO<sub>2-экв</sub>.

На вторую половину 2020 года установлены следующие тарифы для ООО «Газпром энерго» (подробнее см. таблицу 2-75):

- 326,53 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 69,90 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

**Таблица 2-75. Тарифы на услуги водоотведения в пгт. Пангоды, руб./куб. м**

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	204,13	258,40	258,40	265,74	265,74	279,76
льготный тариф (с НДС)	55,00	55,00	55,00	60,50	60,50	62,30
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	279,76	304,16	304,16	318,24	318,24	326,53
льготный тариф (с НДС)	62,30	64,79	65,89	67,21	67,21	69,90

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоотведения на 2020 г. установлена приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 17.12.2019 № 301-т и составляет 7322 руб. за м³/сутки (если подключаемая нагрузка не превышает 250 м³/сутки).

**2.3.5. Поселок Правохеттинский**

Деятельность в сфере водоотведения на территории поселка осуществляет Надымский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона. Сточные воды от поселка и промзоны собираются по коллекторам на канализационной насосной станции и затем подаются на канализационные очистные сооружения. Прибором учета фиксируется подача стоков на очистные сооружения. Дождевая канализация отсутствует.

КОС введены в эксплуатацию в 1983 г.; проектная производительность — 800 м³/сут. В состав очистных сооружений входят:

- решетка — 8 шт.;
- усреднитель — 2 шт.;
- аэротенк — 6 шт.;
- отстойник (контактный резервуар) — 4 шт.;
- сборный лоток — 4 шт.;
- бак гашения — 2шт.;
- хлораторная — 1 шт.;
- иловые площадки — 18 шт.;
- фильтры, открытые песчаногравийные — 5 шт.;
- песколовка — 2 шт.;
- турбокомпрессор ТВ 42-1,4-0 — 1 шт.;
- компрессор DT 60/102 — 2 шт.;
- перекачивающие насосы ФБ-57,5 — 2 шт.;
- установка бактерицидная УДВ ЗА300Н-10-100 — 2 шт.;
- КНС 50.2 Г-П Уренгой-Ужгород — 2 шт.

Вывоз осадков сточных вод, образовавшихся в процессе очистки, производится на полигон.

Очистные сооружения работают удовлетворительно. Очищенная сточная соответствует установленным требованиям. Сброс очищенных стоков осуществляется в р. Правая Хетта.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляется через систему самотечных и напорных трубопроводов. Общая протяженность канализационных сетей составляет 10,1 км; износ — 40 %.

Подробная характеристика сетей канализации поселка Правохеттинский приведена в таблице 2-76.

**Таблица 2-76. Характеристика канализационных сетей п. Правохеттинский**

№ п/п	Наименование основного средства	Диаметр трубопровода, мм	Протяженность, км	Дата ввода	Краткая характеристика
1	2	3	4	5	6
1	Сети канализации внутриплощадочные Станции обезжелезивания воды	100	0,148	1992	—



2	Сети канализации,	100	0,18	1992	—
3	Наружная сеть канализации вахтового общежития 74 места в п. Правохеттинский.	159	0,05	2006	Способ прокладки — подземно, бесканально на глубине до 4,5 м. Канализационные колодцы из сборных ж/б элементов - 5 шт.
4	Сети канализационные наружные	100 159	0,414 0,549	1991 1991	Канализационный коллектор самотечный подземного исполнения, стальной
5	Сети канализационные внеплощадочные Г-Д УР-УЖ ПРАВОХЕТ ЛПУ	219 109 159	2,55 0,22 3,300	1983 1983 1983	Канализационный коллектор самотечный подземного исполнения, стальной, глубина 3,5 м
6	Сети сантехнические	325	2,13	1988	Канализационный коллектор самотечный подземного исполнения. Состоят из стальных трубопроводов, проложенных в грунте, с гидроизоляцией на глубину 3,5 м
7	Наружные сети канализации 36 кв. ж/дома № 1.11 в п. Правохеттинский	108 159	0,04 0,23	2003 2003	Канализационный коллектор самотечный, подземного исполнения, стальной, изоляция — в футляре
8	Наружные сети канализации 48 кв. жилого дома в п. Правохеттинский по ул. Брусничная, д. 10	219	0,17	2006	Канализационный коллектор самотечный подземного исполнения, стальной. Изоляция трубопроводов- грунтовка, маты минераловатные, стеклохолст, алюминиевый лист
9	Наружные сети канализации ФОК	150 200	0,02 0,05	2005	Канализационный коллектор самотечный подземного исполнения, стальной
ИТОГО			10,053		

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Правохеттинский Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа на 2019–2030 годы.

В 2015–2019 гг. эмиссия закиси азота оценивается в объеме 22–23 тонны CO<sub>2-экв</sub>. Можно выделить следующие проблемы в системе водоотведения поселка:

1. Замерзание и заиливание канализационных сетей.
2. Высокий износ сетей водоотведения.
3. Отсутствие ливневой канализации.
4. Высокий износ насосного оборудования.
5. Высокий износ станции очистки сточных вод.
6. Применение устаревших методов очистки сточных вод.

На вторую половину 2020 году установлены следующие тарифы для ООО «Газ-пром энерго» (подробнее см. таблицу 2-77):

- 269,88 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 47,95 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-77. Тарифы на услуги водоотведения в п. Правохеттинский, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	147,39	179,55	179,55	197,95	197,95	240,75
льготный тариф (с НДС)	39,00	39,00	39,00	40,70	40,70	42,74
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром энерго»						
ЭОТ (без НДС)	240,75	236,02	236,02	254,18	254,18	269,88
льготный тариф (с НДС)	42,74	44,45	45,20	46,11	46,11	47,95

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоотведения на 2020 г. установлена приказом департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 17.12.2019 № 301-г и составляет 7322 руб. за м³/сутки (если подключаемая нагрузка не превышает 250 м³/сутки).

2.3.6. Поселок Приозёрный

Деятельность в сфере водоотведения на территории поселка осуществляет Приозерное линейное производственное управление магистральных газопроводов общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона. Система водоотведения представлена самотечными и напорными канализационными сетями, очистными сооружениями и канализационными насосными станциями.

По канализационной сети производится отвод хозяйственно бытовых и производственных отвод стоков на очистные сооружения через КНС. Технические характеристики последних приведены в таблице 2-78. Износ КНС № 1 — 38%; КНС № 2 — 38%; КНС № 3 — 18%.

Таблица 2-78. Технические характеристики КНС п. Приозёрный

№ п/п	Номер станции	Марка насоса	Производительность	Приемный резервуар	Техническое состояние
1	2	3	4	5	6
1	КНС № 1	СМ-100-65-200 (2шт.)	100 м³/час	V(объем)=60 м³, Н(высота)=6 м	1 – рабочий, 1 – не рабочий.
2	КНС № 2	СМ 125-80-315 (2шт.)	80 м³/час	V(объем)=60 м³, Н(высота)=6 м	1 – рабочий, 1- резерв
3	КНС № 3	СМ 125-80-315 (3шт.)	80 м³/час	V(объем)=15 м³, Н(высота)=2,75 м	рабочие

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Приозёрный на 2014 год и на перспективу до 2028 года.

Очистка хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод осуществляется на биологических очистных сооружениях в блочно-комплексном исполнении, расположенных на промплощадке компрессорной станции. Приемником очищенных сточных вод является болото в пойме реки Левая Хетта.

Общая производительность очистных сооружений — 800 м³/сут. Дефицита мощности нет. Для поддержания концентрации водородных ионов (величина рН) на очистных сооружениях используется сода кальцинированная. Характеристики КОС приведены в таблице 2-79.

Таблица 2-79. Технические характеристики КОС п. Приозёрный

№ п/п	Номер станции	Год ввода	Проектная мощность	Фактическое количество стоков	Среднечасовой расход	Фактический расход
1	2	3	4	5	6	7
1	КОС-400-1	1987	800 м³/сут	500-807 м³/сут	33,3 м³/час	26-36,6 м³/час
2	КОС-400-2	1994				

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Приозёрный на 2014 год и на перспективу до 2028 года.

Канализационные стоки проходят на КОС следующие этапы очистки:

- механическая — в песколовках, решетках и фильтрах;
- биологическая — в аэротенках.

Обеззараживание производится бактерицидными установками ОС-5А (4 шт.). В состав очистных сооружений входят:

- бак-гаситель напора — для перевода напорного режима подачи сточных вод в самотечный;
- песколовка — для задержания тяжелых загрязнений минерального характера (песка);
- усреднитель — для выравнивания подачи стоков на переработку и гашения залповых подач;
- решетка с ручной очисткой — для улавливания крупных плавающих загрязнений;
- аэротенки — для проведения биологической очистки сточных вод;
- насосы сточных вод — для подачи сточных вод из усреднителя на очистку в аэротенки;
- вторичный отстойник — для разделения иловой смеси, поступающей из аэротенков на биологически очищенную воду и активный ил;
- фильтра блока доочистки — для доочистки биологически очищенных сточных вод от остаточных органических загрязнений и взвешенных веществ;
- насосы промывной воды — для подачи очищенной воды на промывку фильтров;
- резервуар очищенной воды — для приема биологически очищенной фильтрованной воды;
- хлораторная — для приготовления и подачи в сточную воду обеззараживающего раствора хлорной извести;
- установки ОС-5А - для обеззараживания очищенной воды ультрафиолетовым излучением;
- иловые площадки — для обезвоживания и подсушки ила.

Технические характеристики насосного оборудования очистных сооружений приведены в таблице 2-80.

Таблица 2-80. Технические характеристики насосов КОС п. Приозёрный

№ п/п	Место установки	Марка насоса	Производительность, м³/час	Напор, м	Год ввода
1	2	3	4	5	6
1	КОС-1 (блок доочистки)	1А СВН-80А-У2	35	26	1995
2	КОС-1 (блок доочистки)	1А СВН-80А-У2	35	26	1995
3	КОС-1,2	Silver G81	3,6	10	2002
4	КОС-2 (блок доочистки)	СМ-100х65х200	100	52	2009
5	КОС-2 (блок доочистки)	К-80/50х200	50	50	2009
6	КОС-1 (усреднитель)	К-80/50х200	50	50	2008
7	КОС-2 (усреднитель)	К-80/50х200	50	50	2008

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Приозёрный на 2014 год и на перспективу до 2028 года.

После очистки сточных вод показатели соответствуют установленным нормам предельно допустимых концентраций.

Осадок, образующийся в процессе очистки сточных вод, вывозится на иловые поля один раз в год. Когда они заполняются, производится консервация на период до 3-х лет, после чего берут анализы СЭС и вывозят на полигон.

Канализационные стоки отводятся самотечными и напорными сетями общей протяженностью 44,3 км, из них 14,7 км — непроизводственного назначения диаметром 100–200 мм. Способ прокладки — подземный (глубиной до 4 м) и надземный (на опорах высотой 1,5 м). Износ участков сетей от 10 % до 100 %. Характеристики сетей водоотведения приведены в таблице 2-81.

В 2015–2019 гг. эмиссия закиси азота оценивается в объеме 23–24 тонны CO<sub>2-экв</sub>.

Таблица 2-81. Сведения о сетях водоотведения  
непроизводственного назначения п. Приозерный

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода	Протяженность	Фактический срок службы	Износ, %
1	2	3	4	5	6
1	Канализационный коллектор напорный от КНС «Берлин»	1983	L= 1,008 км	30	100
2	Самотечный канализационный коллектор от здания 2/5 до КК145	1987	L= 0,501 км	26	86,67
3	Наружная сеть канализации от ж/д № 17	2006	L= 0,149 км	7	23,33
4	Наружные сети канализации ж/д № 16	2003	L= 0,083 км	10	33,33
5	Наружная сеть канализации ж/д № 18	2007	L= 0,087 км	6	20,00
6	Сеть канализации наружная ж/д № 19	2010	L= 0,158 км	3	10,00
7	Сеть канализации от здания АПТЕКИ до КНС ФК/2, включая сети канализации от жилого дома № 11 ФК-2 до КК № 43, № 45	1985	L= 0,520 км	28	93,33
8	Сеть канализации от здания ТВ до КК № 89	1985	L= 0,109 км	28	93,33
9	Сеть канализации от КК № 82 здание котельной до КК № 76, включая сети канализации от здания бани до КК № 80, от здания школы шестилеток до КК № 77, № 78	1984	L= 0,250 км	29	96,67
10	Сеть канализации от КК № 84 здание котельной до КНС ФК- 2, включая сети канализации от жилых домов № 4, № 3 ФК-2 до КК № 69, 70, 71, от общежития «БЕРЛИН» до КК № 57, от здания «СЕ-МЕЙНЫЙ БЕРЛИН» до КК № 56.	1984	L= 0,485 км	29	96,67
11	Сети канализации от жилых домов № 1, № 2 ФК-2 до КК № 60	1984	L= 0,111 км	29	96,67
12	Сеть канализации от коттеджа № 6/5 до КК № 23, включая канализационные сети от коттеджа № 6/4 до КК № 115	1985	L= 0,115 км	28	93,33
13	Сеть канализации от здания магазина «КЕДР» до КК № 104, включая сети канализации от здания кафе до КК № 111, № 112, от здания клуба до КК № 110, № 104, от зданий «АМБУЛАТОРИЯ», « ПО- ЧТА» до КК № 106	1984	L= 0,028 км	29	96,67
14	Сеть канализации от здания СПОРТЗАЛ до КК № 95, включая сеть канализации от здания музыкальной школы до КК № 94	1984	L= 0,091 км	29	96,67
15	Сеть канализации от КК № 104 до КК № 32, включая сети канализации коттеджа № 1, № 4 до КК № 95, № 96, от коттеджа № 2, № 5 до КК № 98, от коттеджа № 3, № 6 до КК № 99	1985	L= 0,428 км	28	93,33
16	Сеть канализации КК № 1 до КК № 22, включая сети канализации от здания магазина ОРС до КК № 1, КК № 2, от здания Пожделю до КК № 4, от здания общежития № 6/2 до колодца КК № 5, от здания гостиницы до колодца № 5, от здания общежития № 6/3 до КК № 12, от здания коттеджа № 6/9 до КК № 9, от здания коттеджа № 6/8 до КК № 15, от здания коттеджа № 6/7 до КК № 19, № 20	1985	L= 0,588 км	28	93,33
17	Сеть канализации от КК 197 до КК № 185, включая сети канализации от жилого дома № 15 до КК № 197, 196, 195, 194, от жилого дома № 14 до КК 189, 188, 187, 190	1995	L= 0,265 км	18	60,00
18	Сеть канализации от КК № 210 до КНС ФК- 1	2003	L= 0,459 км	10	33,33
19	Сеть канализации от КК № 174 до КК № 185, включая сети канализации от жилого дома № 12 до КК № 174, 176, 177, от жилого дома № 13 до КК № 173, 175, от здания школы до КК № 181, 182, 183, 184	1993	L= 0,253 км	20	66,67
20	Сеть канализации от КК № 135 до КК № 132, включая сети канализации от жилого дома № 2/8 до КК № 135, 134, от жилого дома № 2/6 до КК № 132 до № 133	1987	L= 0,105 км	26	86,67
21	Сеть канализации от здания жилой дом № 2/9 до колодца № 139 на центральной сети канализации	1987	L= 0,080 км	26	86,67
22	Сеть канализации от КК № 145 до КНС угловая, включая сети канализации жилого дома № 2/10 до КК № 158, от здания котельной № 3 до КК № 159, от здания ЦТП до КК № 159, от здания ВОС до КК № 161	1987	L= 0,698 км	26	86,67
23	Сеть канализации от здания КНС ФК-1 до КОС	1986	L= 7,280 км	27	90,00
24	Сеть канализации от колодца № 185 до № 208, включая сети канализации от здания школы до КК № 199, 201, 202	1987	L=0,400 км	26	86,67
25	Сеть канализации от колодца № 129 до жилых домов ул. Нефтяников № 1, 2, 3, 4	2004	L=0,400 км	9	30,00
ВСЕГО			L=14,7 км		74

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Приозёрный на 2014 год и на перспективу до 2028 года.

Можно выделить следующие проблемы в системе водоотведения:

- 1. Значительный износ сетей.
- 2. Из-за агрессивной среды поступающих сточных вод на городских очистных сооружениях выходит из строя технологическое оборудование, подвергаются коррозии металлические конструкции сооружений и трубопроводы.

На вторую половину 2020 году установлены следующие тарифы для ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозёрное линейно-производственное управление магистральных газопроводов (подробнее см. таблицу 2-82):  
— 65,72 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;  
— 47,95 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-82. Тарифы на услуги водоотведения  
в п. Приозёрный, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозёрное ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	44,56	46,60	46,60	49,84	49,84	51,95
льготный тариф (с НДС)	39,00	39,00	39,00	40,70	40,70	42,74
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозёрное ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	51,95	56,20	56,20	61,22	61,22	65,72
льготный тариф (с НДС)	42,74	44,45	45,20	46,11	46,11	47,95

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение к системе водоотведения не установлена.

2.3.7. Поселок Ягельный

Деятельность в сфере водоотведения на территории поселка осуществляет Ягельное линейное производственное управление магистральных газопроводов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформирована одна технологическая зона.

Система водоотведения включает самотечные и напорные канализационные трубопроводы, с размещенными на них канализационными насосными станциями. В систему канализации поступают грунтовые, дождевые и талые воды.

Характеристики канализационных насосных станций и оборудования на них представлены в таблицах 2-83 и 2-84.

Таблица 2-83. Характеристика КНС п. Ягельный

№ п/п	Наименование	Год ввода	Мощность, тыс. м³	Напор, м	Износ, %
1	2	3	4	5	6
1	КНС (школьная)	1984	165,4	32	65
2	КНС (поселок)	1984	165,4	32	71

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Ягельный на 2014–2028 годы.

Сточные воды по самотечным и напорным коллекторам подаются на очистные сооружения производительностью 0,8 тыс. м³/сут. (1 блок — 0,4 тыс. м³/сут., 2 блок — 0,4 тыс. м³/сут.). Характеристики КОС представлены в таблице 2-85.

Таблица 2-84. Характеристика  
оборудования на КНС п. Ягельный

№ п/п	Тип оборудования	Марка	Год ввода	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Число часов работы в год	Фактический расход электрической энергии в 2019 году, тыс. кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Насос (2 шт.)	1СМ 100-65-200-2	2004	75	125	55	—	21 930
2	Насос	Гном 10/10	2009		10	10	—	
3	Насос (2шт.)	СД 25/14	2001	15	25	14	—	7 320

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Ягельный на 2014–2028 годы.

Таблица 2-85. Характеристика оборудования КОС п. Ягельный

№ п/п	Наименование сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Режим работы	Производительность, м³/ч	Способы очистки воды	% износа
1	2	3	4	5	6	7	8
1	КОС-400 1 очередь	1985	—	24 ч	16,66	механический/биологический	71
2	КОС-400 2 очередь	1989	2007	24 ч	16,66	механический/биологический	63

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Ягельный на 2014–2028 годы.

Характеристика основного оборудования канализационных очистных сооружений представлена в таблице 2-86.

После очистки стоки выпускают через один выпуск.

Таблица 2-86. Характеристика основного оборудования КОС

№ п/п	Тип оборудования	Марка	Год ввода	Мощность двигателя, кВт	Производительность, м³/ч	Напор, м	Число часов работы в год	Фактический расход электрической энергии в 2019 году, тыс. кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Камера гашения напора	—	1985/1989	—	—	—	8760	245 541
2	Песколовка (с решеткой)	—	1985/1989	—	—	—	8760	
3	Компактная установка КУ-200: — усреднитель с пневматическим перемешиванием; — аэротенки А-1-А-3; — аэробный стабилизатор; — вторичный отстойник	—	1985/1989	—	—	—	8760	
4	Насос подачи стоков из усреднителя в аэротенки (2 шт.)	К-80-50-200	1995	7,5	25	12,5	—	
5	Блок доочистки: — фильтры безнапорные с песчано-гравийной загрузкой — насосы подачи чистой воды на регенерацию загрузки — емкости чистой биологически доочищенной воды — емкость грязной промывной воды	— DAB KDN 40-200/210-15A	1985/1989 2009	— 15	— 55	— 45	8760	
6	Установки обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением	НПО «ЛИТ» ОС-5А-8-100	2012	—	38	—	8760	
7	Установки обеззараживания воды ультрафиолетовым излучением	DUV-2A500D-NMST	2016	—	30	—	8760	
8	Воздуходувки	ROBOX E565/2P-RUP80 произв. Италия	2006	18,5	1126	—	8760	
9	Иловая площадка	—	—	—	—	—	8760	

Источник: Схема водоснабжения и водоотведения муниципального образования поселок Ягельный на 2014–2028 годы.

Общая протяженность сетей водоотведения — 6,3 км, из них: самотечные — 1,1 км; напорные — 5,2 км.

Удельный расход электрической энергии в 2019 г. — 1,66 кВт\*ч на отвод 1 куб. м стоков.

В 2015–2019 гг. эмиссия закиси азота оценивается в объеме 17 тонн CO<sub>2-экв.</sub>

На вторую половину 2020 году установлены следующие тарифы для ООО «Газ-пром трансгаз Югорск» Ягельное линейно-производственное управление магистральных газопроводов (подробнее см. таблицу 2-87):

- 80,58 руб./куб. м (без НДС) — экономически обоснованный тариф;
- 66,76 руб./куб. м (с НДС) — льготный тариф.

Таблица 2-87. Тарифы на услуги водоотведения в п. Ягельный, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	54,24	56,79	56,79	60,50	60,50	63,67
льготный тариф (с НДС)	55,00	55,00	55,00	57,50	57,50	59,50
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ МГ						
ЭОТ (без НДС)	63,67	68,88	68,88	75,36	75,36	80,58
льготный тариф (с НДС)	59,50	61,88	62,93	64,19	64,19	66,76

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за подключение к системе водоотведения не установлена.

2.3.8. Село Кутопыюган

В населенном пункте отсутствует централизованная система водоотведения и, как следствие, нет организации, оказывающей соответствующую услугу и эксплуатационных зон. Используются индивидуальные септики и выгребные ямы. Отвод атмосферных вод — неорганизованный.

2.3.9. Село Норы

В населенном пункте отсутствует централизованная система водоотведения и, как следствие, нет организации, оказывающей соответствующую услугу и эксплуатационных зон. Используются индивидуальные септики и выгребные ямы. Отвод атмосферных вод — неорганизованный.

2.3.10. Село Ныда

В населенном пункте отсутствует централизованная система водоотведения и, как следствие, нет организации, оказывающей соответствующую услугу и эксплуатационных зон. Используются индивидуальные септики и выгребные ямы. Отвод атмосферных вод — неорганизованный.

2.3.11. Поселок Ямбург

Деятельность в сфере водоотведения на территории населенного пункта осуществляет Уренгойский филиал ООО «Газпром энерго» (форма собственности — частная).

На территории населенного пункта сформировано две технологические зоны:

1. Эксплуатационная зона Уренгойского филиала ООО «Газпром энерго».
2. Эксплуатационная зона сторонних предприятий.

Организации оказывают услуги населению по отведению стоков в вышеуказанных населенных пунктах (за исключением тех, где отсутствуют централизованные системы) либо опосредованно по договорам с исполнителями коммунальных услуг (управляющие компании, товарищества собственников жилья и т.п.), либо напрямую. Отдельно заключаются договоры на оказание услуг с юридическими лицами (бюджетные и прочие организации).

В зоне эксплуатационной ответственности Уренгойского филиала ООО «Газпром энерго», находятся следующие объекты водоотведения:

- сети протяженностью 69,508 км, в том числе:
- самотечные — 4,798 км;
- напорные — 64,71 км;
- канализационные насосные станции в количестве 49 ед. проектной производительностью 8,852 тыс. м³/ч;
- главная канализационная насосная станция, обеспечивающая перекачку сточных вод на площадку очистных сооружений;
- очистные сооружения:
- КОС-4500 п. Ямбург производительностью 4500 м³/сут.;
- КОС ВЖК УКПГ-2 (КУ-100) производительностью 100 м³/сут.;
- КОС ВЖК УКПГ-2 (Ерш-100) производительностью 100 м³/сут.;
- КОС ВЖК УКПГ-4 (Ерш-100, КУ-25) производительностью 125 м³/сут.;
- КОС ВЖК УКПГ-6 (Ерш-200) производительностью 200 м³/сут.;
- КОС ВЖК УКПГ-6 (Ерш-600) производительностью 600 м³/сут.;
- КОС п. Аэропорт производительностью 100 м³/сут.

В зоне эксплуатационной ответственности сторонних организаций находятся сети водоотведения протяженностью 0,641 км, в том числе самотечные (0,113 км) и напорные (0,528 км).

Хозяйственно-бытовые стоки поступают в сети напорной канализации с диаметром стальной трубы от 50 мм до 200 мм, давление в которых обеспечивается насосными станциями, в самотечные канализационные коллекторы с диаметром стальной трубы 300 мм и емкости-септики потребителей с последующим вывозом на канализационные очистные сооружения с помощью ассенизационных машин. Трубопроводы проложены в одной изоляции с теплоспутниками.

Для достижения высокой степени очистки на всех очистных сооружениях последовательно применяются механический, физико-химический и биологический методы с последующей дезинфекцией гипохлоритом натрия. На КОС ВЖК УКПГ-2, -4, -6 для интенсификации протекания аэробных процессов, деструкции загрязнений сточных вод и повышения надежности работы биореактора применен прием иммобилизации микроорганизмов на инертном (синтетическом) носителе — волокнистой загрузке («синтетические водоросли»).

Хозяйственно-бытовые стоки непосредственно п. Ямбург (вахтовый жилой комплекс и промышленная зона) по сетям напорной канализации поступают в приемный резервуар главной канализационной насосной станции (ГКНС), в который также сбрасываются сточные воды, доставляемые ассенизационными машинами из п. Пионерный и БМПК.

Из ГКНС по двум напорным коллекторам диаметром 200 мм, сточные воды поступают на площадку очистных сооружений производительностью 4500 м³/сут. (187,5 м³/ч, 16425 тыс. м³/год) и введенных в эксплуатацию в 1989 году. Очистные сооружения находятся в исправном техническом состоянии.

Обеззараженные сточные воды по водовыпуску № 1 (самотечному стальному коллектору диаметром 400 мм) сбрасываются в ручей на расстоянии 0,28 км от устья на восточном берегу Обской губы. Длина коллектора — 3,256 км. Во время ремонта основного коллектора используется резервный диаметр 400 мм и длиной 0,67 км.

Качество очищенных стоков соответствует нормативным показателям.

В 2015–2019 гг. эмиссия закиси азота оценивается в объеме 2 тонны CO<sub>2-экв.</sub> В действительности, выбросы парниковых газов существенно выше, поскольку оценка проводится для постоянного населения, численного которого существенно меньше вахтовых рабочих.

На вторую половину 2020 г. установлен тариф для ООО «Газпром энерго» Уренгойский филиал Ямбургского нефтегазоконденсатного месторождения в размере 904,25 руб./куб. м, без НДС (подробнее см. таблицу 2-88).



Таблица 2-88. Тарифы на услуги водоотведения в п. Ямбург, руб./куб. м

Поставщики / тарифы	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром энерго» УФ ЯНГКМ						
ЭОТ (без НДС)	788,29	826,27	826,27	817,06	817,06	861,46
Поставщики / тарифы	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром энерго» УФ ЯНГКМ						
ЭОТ (без НДС)	861,46	958,89	958,89	883,74	883,74	904,25

Источник: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Сведения о плате за подключение к сетям водоотведения в свободном доступе отсутствуют.

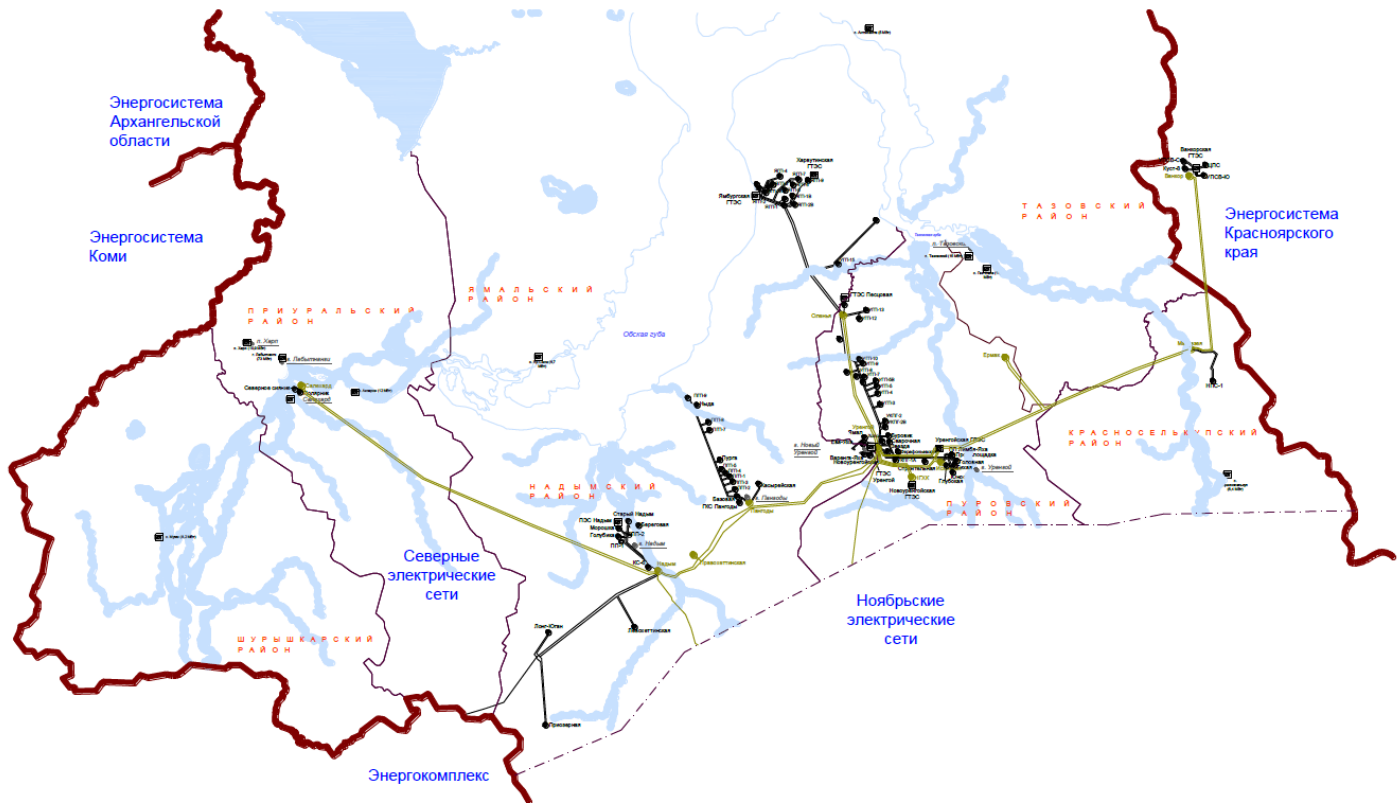
2.4. Краткий анализ существующего состояния системы электроснабжения

2.4.1. Организационная структура

Электроэнергетическая система (далее – ЭЭС) Надымского района является частью электроэнергетической системы ЯНАО, которая входит в состав объединенной энергосистемы Урала и имеет электрические связи с ЭЭС ХМАО и Красноярского края. ЭЭС представлена электрическими сетями напряжением 500 кВ и ниже. Электроснабжение осуществляется от Ямало-Ненецкой ПМЭС (принадлежит АО «Россети Тюмень»).

ЭЭС ЯНАО разделена на Ноябрьский и Северный энергорайоны. Надымский район (см. рисунок 2-1) включен в состав Северного, который является избыточным и осуществляет передачу мощности в Ноябрьский. Электроснабжение потребителей Северного энергорайона осуществляется от двух центров питания: ПС220 кВ Уренгой и ПС220 кВ Надым.

Рисунок 2-1. Схема электроснабжения Надымского района



Источник: Схема и программы перспективного развития электроэнергетики Ямало-Ненецкого автономного округа на период 2021–2025 годов.

На территории Надымского района также существуют системы, работающие изолированно от Единой энергосистемы России. Они представлены сетями напряжением 35 кВ и ниже и объектами генерации. Населенные пункты с автономным электроснабжением – национальные села Ныда, Куттопьюган и Нори. В селах Куттопьюган и Нори выработка осуществляется на дизельных электростанциях, работающих на привозном жидком топливе. Генерирующая компания на изолированных территориях – филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

На территории Надымского района действует Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ямало-Ненецкое предприятие магистральных электрических сетей (далее – ЯНПМЭС), которое обслуживает 18 подстанций 500-220 кВ и более 4 200 км линий электропередач 500-220-110 кВ.

АО «Россети Тюмень» также осуществляет деятельность на территории Надымского района. Компания эксплуатирует электрические сети напряжением 0,4–220 кВ.

Территориальные сетевые организации (ТСО) имеют в собственности преимущественно сети напряжением 0,4-35 кВ, и которые обслуживают потребителей одного населенного пункта и собственные электросетевые хозяйства (Надымский филиал ООО «Газпром энерго», ОАО «РЖД»).

Функции оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики осуществляют:

– Филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа» (Тюменское РДУ);

– Филиал АО «СО ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Урала».

АО «Газпром энергосбыт Тюмень» – крупнейшая энергосбытовая компания и гарантирующий поставщик электрической энергии в Тюменской области, ХМАО-Югра и ЯНАО, в том числе на территории Надымского района.

По территории города Надыма транспортировку электроэнергии осуществляют компания АО «НордЭнерджиСистемс» и МУП «Надымские городские электрические сети» (МУП «НГЭС»).

Поставка электрической энергии конечным потребителям осуществляется по договорам, заключенным с гарантирующими поставщиками. С населением договорные отношения строятся либо через исполнителей коммунальных услуг (управляющие компании, товарищества собственников жилья, жилищные кооперативы и др.), либо напрямую.

2.4.2. Технический анализ

Большая часть вырабатываемой электроэнергии на территории ЯНАО производится на тепловых электростанциях (ТЭС). Наиболее крупные объекты генерации на территории Надымского района:

- ПЭС Надым. Собственник – ООО «Северная ПЛЭС». Установленная мощность – 24 МВт;
- Ямбургская ГТЭС. Собственник – ООО «Газпром добыча Ямбург». Установленная мощность – 72 МВт;
- Ямбургская ГТЭС. Собственник – ООО «Газпром добыча Ямбург». Установленная мощность – 10 МВт.

Суммарная установленная мощность электростанций Надымского района ЭЭС ЯНАО по состоянию на 01.01.2020 составляет 106 МВт. Кроме того, на территории ЯНАО размещено большое количество автономных источников электроснабжения.

В таблице 2-89 приведен перечень населенных пунктов, электроснабжение которых обеспечивается автономными дизельными или газопоршневыми электростанциями с указанием установленной мощности электростанций, выработки и полезного отпуска электроэнергии за 2020 год.

Состав генерирующего оборудования электростанций, работающих в Надымском районе параллельно с ЕЭС России, по состоянию на 01.01.2020 приведен в таблице 2-90.

Таблица 2-89. Перечень населенных пунктов, электроснабжение которых обеспечивается автономными дизельными или газопоршневыми электростанциями

Наименование объекта	Установленная мощность ДЭС или ГПЭС на объекте, кВт	2019		2020	
		выработка электроэнергии, МВт·ч	полезный отпуск, МВт·ч	выработка электроэнергии, МВт·ч	полезный отпуск, МВт·ч
1	2	3	4	5	6
ГПЭС № 1 с. Ныда	2000	5811	2922	4650	3983
ДЭС с. Кутюпоюган	1585	2325	1590	1858	1527
ДЭС с. Нори	1255	790	475	638	421

Источник: информация филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе.

Таблица 2-90. Состав генерирующего оборудования электростанций по состоянию на 01.01.2020

№ п/п	Наименование электростанции	Сведения о блоках/агрегатах	Тип оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность, МВт
1	2	3			4
1	ПЭС Надым (ООО «Северная ПЛЭС»)	всего по электростанции			24
		Г1-05	ГТУ	2001	12
		Г2-05	ГТУ	2001	12
2	Ямбургская ГТЭС (ГТЭС-72, 000 «Газпром добыча Ямбург»)	всего по электростанции			72
		N 1	ГТУ	1998	12
		N 2	ГТУ	2001	12
		N 3	ГТУ	1992	12
		N 4	ГТУ	1992	12
		N 5	ГТУ	1992	12
		N 6	ГТУ	1992	12
3	Харвутинская ГТЭС (ГТЭС-15, ООО «Газпром добыча Ямбург»)	всего по электростанции			10
		N 1	ГТУ	2007	2,5
		N 2	ГТУ	2007	2,5
		N 3	ГТУ	2007	2,5
		N 4	ГТУ	2007	2,5
Итого по Надымскому району					106

Источник: КИПЭ ЯНАО 2021–2025 гг.

Структура выработки электроэнергии за 2015–2019 гг. приведена в таблице 2-91.

Таблица 2-91. Структура выработки электроэнергии за 2015–2019 гг.

Наименование электростанции	Единица измерения	Годы				
		2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Северная ПЛЭС»	млн кВт·ч	163,7	166,7	160,8	133,5	146,8
	%	3,6	3,4	3,3	2,8	2,6
ООО «Газпром добыча Ямбург»	млн кВт·ч	250,7	202,2	210,2	200,6	213,9
	%	5,5	4,1	4,4	4,2	3,8
Итого по энергосистеме Надымского района		414,4	368,9	371	334,1	360,7

Источник: КИПЭ ЯНАО 2021–2025 гг.

ЭЭС Надымского района ЯНАО является дефицитной как по мощности, так и по выработке электроэнергии.

Сведения об электросетевом хозяйстве представлены в таблицах 2-92 и 2-93. Общая протяженность линий 0,4 кВ — 511 км, 6 кВ — 346 км. Общее количество ИП — 221 единиц, общая мощность — 345 тыс. кВт·А.

Таблица 2-92. Линии электропередач и распределительные сети Надымского района.

№ п/п	Населенный пункт	Обслуживающая организация	Напряжение в сети, кВ	Протяженность воздушных сетей, км	Протяженность кабельных сетей, км
1	2	3	4	5	6
1	город Надым	МУП «Надымские городские электрические сети»	0,4	51,85	122,3
			6	70,86	163,36
			10		
			35		
			110		
			220		

2	пгт. Пангоды	ООО «Газпром энерго»	0,4		223,5
			6	22,5	14,519
			10		
			35		
			110	12	
			220		
3	пгт. Заполярный	ООО «Газпром энерго»	0,4	7,5	
			6		
			10	6,95	
			35		
			110		
			220		
4	п. Правохеттинский	ООО «Газпром энерго»	0,4		
			6		
			10	10	
			35		
			110		
			220		
5	п. Лонгъюган	Лонг-Юганское ЛПУ МГ	0,4	7316	25
		ООО «Газпром энерго»	6	3,08	1,8
			0,4		6,317
			6	7,4	
			35		
			110		
			220		
			0,4	1,973	7,633
		Приозерное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	6		
			10	0	2,575
6	п. Приозерный	Приозерное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск»	35		
			110		
			220		
			0,4		
		ООО «Газпром энерго»	6		
			10	16,6	
			35		
			110		
			220		
		—	0,4		1,81
			6		
7	п. Ягельный	Ягельное ЛПУ МГ	0,4	3,4	5,8
			6	—	
			10	21	0,34
			35	—	
			110	—	
			220	—	
8	с. Ныда	Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе	0,4	23,92	3,96
			6	5,15	0,22
			10		
			35		
			110		
			220		
9	с. Нори	Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе	0,4	4,04	0,11
			6		
			10		
			35		
			110		
			220		
10	с. Кутюпоюган	Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе	0,4	14,45	0,15
			6		
			10		
			35		
			110		
			220		

Источник: Сведения по объектам электросетевого хозяйства за 2020 год.

Таблица 2-93. Трансформаторные подстанции, расположенные в населенных пунктах Надымского района

Населенный пункт	Обслуживающая организация	Количество ТП	Мощность ТП, кВт·А	Года ввода	Напряжение на высокой стороне, кВ
1	2	3	4	5	6
г. Надым	МУП «НГЭС»	137	112538	1974-2019	6
пгт. Пангоды	Надымский филиал ООО «Газпром энерго»	59	202505	1974-2020	6/110
п. Правохеттинский	Надымский филиал ООО «Газпром энерго»	19	7865	1983-1996	10
п. Ягельный	Надымский филиал ООО «Газпром энерго» и Ягельное ЛПУ МГ	3	3780	1986-1991	10
п. Приозерный	Приозерное ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск», Надымский филиал ООО «Газпром энерго», ОАО «РИТЭК», бесхозяйные	16	6705	1983-2006	10
п. Лонгъюган	Лонг-Юганское ЛПУ МГ, Надымский филиал ООО «Газпром энерго»	10	6833	1980-2014	6
пгт. Заполярный	Надымский филиал ООО «Газпром энерго»	10	4050	1986	10
с. Ныда	Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе	5	1550	1978-2006	6
с. Нори		отсутствуют			
с. Кутюпоюган		отсутствуют			

Источник: сведения по объектам электросетевого хозяйства за 2020 год.

В связи с высоким физическим износом электросетевых объектов требуется реконструкция, восстановление или замена, для обеспечения надежности, безаварийности и безопасности эксплуатации энергосистемы в целом. В существующих условиях использование морально и физически изношенных ЛЭП препятствует

осуществлению автоматизации системы и своевременному реагированию в случае возникновения сбоя в работе оборудования.

Решение проблем, назревших в распределительных сетях, должно решаться на основе создания электросетевого хозяйства нового поколения, удовлетворяющего современным условиям распределения электрической энергии потребителям, отвечающим экономико-экологическим и техническим требованиям к распределительным электрическим сетям нового поколения.

В 2018 г. в с. Ныда введена в эксплуатацию новая газопоршневая электростанция мощностью 2 МВт. Данная электростанция полностью обеспечивает электрической энергией поселок, что в свою очередь позволило отказаться от работы дизельных электростанций.

Электроснабжение сел Кутопьюган и Нори осуществляется от электростанций 1970-х годов. В связи с вводом и подключением новых объектов (жилых домов) существующие сети функционируют по факту в аварийном режиме.

В целях обеспечения бесперебойного электроснабжения и стабилизации напряжения в сетях необходимо строительство нового здания для дизельной электростанции и реконструкция сетей электроснабжения для увеличения пропускной способности.

Существуют также проблемы, которые негативно влияют на качество работы системы электроснабжения:

- высокий уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры;
- слабое развитие автоматизации и телемеханизации электрических сетей;
- низкая энергетическая эффективность производства коммунальных ресурсов.

2.4.3. Финансовый анализ

Проведение финансового анализа сектора электроснабжения невозможно по следующим причинам: 1) не представлены статистические формы 22-ЖКХ (сводная) и 22-ЖКХ (ресурсы); 2) деятельность большинства электроснабжающих компаний носит экстерриториальный характер, в результате чего невозможно вычленить сведения, касающиеся непосредственно Надымского района.

Тарифы являются едиными в пределах Ямало-Ненецкого автономного округа и приведены в таблице 2-94. Предельный одноставочный тариф (с НДС) для населения без электроплит и прочих потребителей, приравненных к населению, на вторую половину 2020 года утвержден в размере 2,97 руб. за кВт-ч.

Таблица 2-94. Тарифы на электрическую энергию в 2015–2020 гг.

Потребители	Ед. изм.	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
		I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Население без электроплит													
однотавочный	руб./кВт-ч	—	—	2,44	2,58	2,58	2,68	2,68	2,78	2,82	2,87	2,87	2,97
по двум зонам суток, в т.ч.:													
дневная	руб./кВт-ч	—	—	2,49	2,63	2,63	2,73	2,73	2,83	2,87	2,92	2,92	3,02
ночная	руб./кВт-ч	—	—	1,24	1,31	1,31	1,36	1,36	1,40	1,42	1,44	1,44	1,49
по трем зонам суток, в т.ч.:													
пиковая	руб./кВт-ч	—	—	2,51	2,65	2,65	2,75	2,75	2,85	2,89	2,94	2,94	3,04
полупиковая	руб./кВт-ч	—	—	2,44	2,58	2,58	2,68	2,68	2,78	2,82	2,87	2,87	2,97
ночная	руб./кВт-ч	—	—	1,24	1,31	1,31	1,36	1,36	1,40	1,42	1,44	1,44	1,49
Население со стационарными электроплитами													
однотавочный	руб./кВт-ч	—	—	1,71	1,81	1,81	1,88	1,88	1,95	1,98	2,02	2,02	2,09
по двум зонам суток, в т.ч.:													
дневная	руб./кВт-ч	—	—	1,74	1,84	1,84	1,91	1,91	1,98	2,01	2,04	2,04	2,11
ночная	руб./кВт-ч	—	—	0,87	0,92	0,92	0,95	0,95	0,98	0,99	1,01	1,01	1,04
по трем зонам суток, в т.ч.:													
пиковая	руб./кВт-ч	—	—	1,76	1,86	1,86	1,93	1,93	2,00	2,03	2,07	2,07	2,14
полупиковая	руб./кВт-ч	—	—	1,71	1,81	1,81	1,88	1,88	1,95	1,98	2,02	2,02	2,09
ночная	руб./кВт-ч	—	—	0,87	0,92	0,92	0,95	0,95	0,98	0,99	1,01	1,01	1,04
Потребители, приравненные к населению													
однотавочный	руб./кВт-ч	—	—	2,44	2,58	2,58	2,68	2,68	2,78	2,82	2,87	2,87	2,97
по двум зонам суток, в т.ч.:													
дневная	руб./кВт-ч	—	—	2,49	2,63	2,63	2,73	2,73	2,83	2,87	2,92	2,92	3,02
ночная	руб./кВт-ч	—	—	1,24	1,31	1,31	1,36	1,36	1,40	1,42	1,44	1,44	1,49
по трем зонам суток, в т.ч.:													
пиковая	руб./кВт-ч	—	—	2,51	2,65	2,65	2,75	2,75	2,85	2,89	2,94	2,94	3,04
полупиковая	руб./кВт-ч	—	—	2,44	2,58	2,58	2,68	2,68	2,78	2,82	2,87	2,87	2,97
ночная	руб./кВт-ч	—	—	1,24	1,31	1,31	1,36	1,36	1,40	1,42	1,44	1,44	1,49

Источники: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Плата за технологическое присоединение утверждена:

- для заявителей, присоединяющих энергопринимающие устройства максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние до границ участка заявителя до об объекта электросетевого хозяйства необходи-

мого заявителю уровня напряжения до 20 кВ включительно не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности, в размере 550 руб. (с НДС);

- для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений в размере 500 руб. (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям на уровне напряжения до 20 кВ включительно не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

- для граждан, объединивших гаражи и хозяйственные постройки в размере 500 руб. (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям на уровне напряжения до 20 кВ включительно не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации;

- для религиозных организаций в размере 500 руб. (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Остальные заявители подключаются по стандартизированным ставкам, указанным в приложениях 1 и 2 вышеозначенного приказа.

2.5. Краткий анализ существующей системы газоснабжения

2.5.1. Организационная структура

Газотранспортная компания, занимающаяся обслуживанием магистральных газопроводов и компрессорных станций в муниципальном округе Надымский район, — ООО «Газпром трансгаз Югорск» (форма собственности — частная).

Распределение природного газа по населенным пунктам осуществляется через регуляторные пункты и газовые сети, эксплуатируемые ООО «Надымгоргаз» (форма собственности — частная) и ООО «Районные газовые сети» (форма собственности — частная).

Услуги газоснабжения абонентам оказывают непосредственно АО «Газпром межрегионгаз Север» (форма собственности — частная) и ООО «Газпром трансгаз Югорск». С 2013 года компания предлагает потребителям комплексный договор поставки газа, предусматривающий оказание всего комплекса услуг: от получения технических условий до подачи природного газа абоненту.

Газоснабжающие компании осуществляют поставку природного газа населению либо через исполнителей коммунальных услуг (управляющие компании, товарищества собственников жилья и т.п.), либо напрямую. Прочим потребителям услуга оказывается в соответствии с условиями заключенных договоров.

2.5.2. Технический анализ

Общая протяжённость газовых сетей ООО «Надымгоргаз» на конец 2019 года составляла 17,11 км, из них газопроводов высокого давления — 1,955 км; среднего — 6,159 км и низкого — 8,967 км. Сети эксплуатируются продолжительное время и срок их службы от 16 до 30 лет. Для подземных стальных газопроводов нормативный показатель — 20 лет, что говорит о высоком износе газовых сетей. Более подробно сведения о газопроводах представлены в таблице 2-95.

Таблица 2-95. Характеристики газопроводов ООО «Надымгоргаз»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Наружные газопроводы, из них:	км	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
1.1	По назначению, в т.ч.:	км	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
1.1.1	— распределительные	км	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
1.1.2	— газопроводы-вводы	км					
1.2	По давлению, в т.ч.:	км	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
1.2.1	— высокого давления категории 1а (свыше 1,2 Мпа)	км	—	—	—	—	—
1.2.2	— высокого давления категории 1 (0,6-1,2 Мпа)	км	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
1.2.3	— высокого давления категории 2 (0,3-0,6 Мпа)	км	—	—	—	—	—
1.2.4	— среднего давления	км	6,159	6,159	6,159	6,159	6,159
1.2.5	— низкого давления	км	8,967	8,967	8,967	8,967	8,967
1.3	По расположению, в т.ч.:	км	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
1.3.1	— подземные	км	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
1.3.2	— надземные	км	—	—	—	—	—
1.4	По материалу, в т.ч.:	км	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11



1.4.1	– полиэтиленовые	Км	–	–	–	–	–
1.4.2	– стальные	Км	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
1.5	По срокам эксплуатации, в т.ч.:	км	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
1.5.1	– до 15 лет (включительно)	км	–	–	–	–	–
1.5.2	– 16-30 лет	км	17,11	17,11	17,11	17,11	17,11
1.5.3	– свыше 30 лет	км	–	–	–	–	–

Источник: ООО «Надымгоргаз».

Общая протяжённость газовых сетей ООО «Районные газовые сети» по состоянию на конец 2019 г. составляла 105,51 км, из них газопроводов высокого давления – 21,04 км; среднего – 43,51 км и низкого – 40,96 км. Большая часть газовых сетей также имеет продолжительные сроки службы эксплуатации и, как следствие, высокий износ. Более подробно сведения о газопроводах представлены в таблице 2-96.

Таблица 2-96. Характеристики газопроводов  
ООО «Районные газовые сети»

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Наружные газопроводы	км	91,41	91,41	81,24	81,24	105,51
1.1	По назначению, в т.ч.:	км	91,41	91,41	81,24	81,24	105,51
1.1.1	– распределительные	км	91,41	91,41	81,24	81,24	99,38
1.1.2	– газопроводы-вводы	км	–	–	–	–	6,13
1.2	По давлению, в т.ч.:	км	91,41	91,41	81,24	81,24	105,51
1.2.1	– высокого давления категории 1а (свыше 1,2 МПа)	км	–	–	–	–	–
1.2.2	– высокого давления категории 1 (0,6-1,2 МПа)	км	8,30	8,30	8,30	8,30	8,13
1.2.3	– высокого давления категории 2 (0,3-0,6 МПа)	км	4,25	4,25	2,63	2,63	12,91
1.2.4	– среднего давления	км	42,52	42,52	37,45	37,45	43,51
1.2.5	– низкого давления	км	36,34	36,34	32,86	32,86	40,96
1.3	По расположению, в т.ч.:	км	91,41	91,41	81,24	81,24	105,51
1.3.1	– подземные	км	88,67	88,67	78,49	78,49	93,50
1.3.2	– надземные	км	2,75	2,75	2,75	2,75	12,01
1.4	Протяженность подземных газопроводов, в т.ч.:	км	88,67	88,67	78,49	78,49	93,50
1.4.1	– полиэтиленовые	км	–	–	–	–	–
1.4.2	– стальные, из них:	км	88,67	88,67	78,49	78,49	93,50
1.5	Протяженность подземных газопроводов по срокам:	км	88,67	88,67	78,49	78,49	93,50
1.5.1	– до 15 лет (включительно)	км	–	–	–	–	0,42
1.5.2	– 16-30 лет	км	25,13	25,13	25,13	25,13	–
1.5.3	– свыше 30 лет	км	63,54	63,54	63,54	63,54	93,08

Источник: ООО «Районные газовые сети».

В 2019 г. отпуск конечным потребителям составил 157,3 млн. куб. м (подробнее см. таблицу 2-97). В структуре потребления наибольший удельный вес (92 %) имеют коммунально-бытовые предприятия (в основном котельные).

Таблица 2-97. Отпуск ООО «Районные газовые  
сети» конечным потребителям

Наименование показателей	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
Отпуск конечным потребителям, из них:	тыс. м³	158185,4	151032,6	147470,5	156467,9	157327,2
– промышленные предприятия	тыс. м³	6354,4	6158,9	6157,6	6920,6	6853,7
– коммунально-бытовые предприятия	тыс. м³	145119,7	138557,4	135070,8	143436,3	144437,7
– население	тыс. м³	6711,3	6316,3	6242,1	6111,0	6035,8

Источник: ООО «Районные газовые сети».

В процессе транспортировки природного газа по распределительным сетям возникают fugitive выбросы организованные и неорганизованные выбросы СН4 (метана) и СО2 (углекислого газа). Главным образом, это происходит из-за утечек в результате аварий, свищей и прочих причин. Эксплуатирующие организации статистику по потерям внутри распределительных сетей не ведут, поэтому оценить выбросы парниковых газов в системах газоснабжения можно достаточно условно. Если предположить, что такие потери составляют 1 % от общего объема спроса со стороны потребителей, то эмиссия парниковых газов составит 0,5 тыс. т СО2-экв.<sup>1</sup>

Снабжение г. Надыма природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Надым – Пунга 1 и 2 через АГРС №4, ГРС №3 (СТПС) и ГРС №2 (107 км) совокупной проектной мощностью 145,65 тыс. куб. м в час. Фактическая загрузка – 25,305 тыс. куб. м в час, из чего можно сделать о наличии существенного запаса пропускной способности. Резервная ГРС отсутствует.

От АГРС №4 проложены два газопровода среднего давления до котельных №1, №2 и канализационных очистных сооружений общей протяженностью 14 км, а также газопровод высокого давления протяженностью 5,8 км до ГРП 1 и ГРП 3. От последнего, в свою очередь, проложены газопроводы среднего давления до котельных «ВОС» и «Аэропорт» общей протяженностью 5,8 км. В общей сложности газифицировано 17000 домовладений и установлено 58 отопительных и водонагревательных аппаратов.

Снабжение поселка городского типа Заполярный природным газом осуществляется от системы магистральных газопроводов Ямбург – Елец 1 и 2 через газораспределительную станцию. На утилизационную котельную НЛПУ МГ КЦ-4,5 природный газ поступает по магистральному газопроводу, а на котельную №13 через газораспределительный пункт №1. Во все многоквартирные дома природный газ поступает через газораспределительный пункт №2, где он используется на горячее водоснабжение и пищеприготовление. Протяжение уличной газовой сети – 4,62 км², газифицированных квартир – 343.

Снабжение поселка Лонгъюган природным газом осуществляется от магистральных газопроводов Надым – Пунга 1 через газораспределительную станцию «КС Лонг-Юганская» проектной мощностью 24 тыс. м³/час и фактической загрузкой в объеме 0,944 тыс. м³/час, что говорит о значительном запасе мощности. Общая протяженность сетей газоснабжения – 12,1 км, газифицированных квартир – 506, индивидуальных домов – 21.

Снабжение поселка городского типа Пангоды природным газом осуществляется от системы магистральных газопроводов Медвежье – Надым 1 и 2 через автоматизированную газораспределительную станцию, расположенную в западной части поселка. Проектная мощность станции – 15 тыс. куб. м в час; фактическая загрузка – 7,221 тыс. куб. в час. Также имеется 7 ГРП; схема газопроводов по давлению – двухступенчатая. Потребители природного газа: источники генерации тепловой энергии, промышленные и коммунально-бытовые предприятия, а также население (в основном на приготовление пищи). Обеспеченность населения природным газом – 74,47 %, число газифицированных квартир – 3069, протяженность уличных газопроводов – 24,419 км.

Снабжение поселка Правохеттинский природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Уренгой – Центр 1 и 2 через газораспределительную станцию проектной мощностью 8 тыс. куб. м в час и фактической загрузкой 1,005 тыс. куб. м в час, что говорит о большом запасе пропускной способности. От ГРС проложены газопроводы среднего давления до котельной и газорегуляторного пункта. По газопроводам низкого давления природный газ поступает прочим потребителям. Обеспеченность населения природным газом составляет 72,23 %, число газифицированных квартир – 333, протяженность уличных газопроводов – 3,22 км.

Снабжение поселка Приозёрный природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Уренгой – Центр 1 и 2 через газораспределительную станцию проектной мощностью 3 тыс. куб. м в час и фактической загрузкой 0,147 тыс. куб. м в час, что говорит о большом запасе пропускной способности. Протяженность газопроводов среднего давления составляет 2,3 км; низкого давления – 2,0 км.

Снабжение поселка Ягельный природным газом осуществляется из системы магистральных газопроводов Уренгой – Ужгород через газораспределительную станцию проектной мощностью 3 тыс. куб. м в час и фактической загрузкой 0,17 тыс. куб. м в час, что говорит о большом запасе пропускной способности. Протяженность газопроводов составляет 2,3 км. Природный газ используется на хозяйственно-бытовые нужды населения и для производства тепловой энергии на котельной. Число газифицированных квартир – 285.

В сёлах Кутопьюган и Нори отсутствуют системы централизованного газоснабжения.

Снабжение села Ныда природным газом осуществляется от межпромышленного коллектора нефтегазового месторождения «Медвежье» через автоматизированную газораспределительную станцию проектной мощностью 15 тыс. куб. м в час и фактической загрузкой 1,295 тыс. куб. м в час, что говорит о большом запасе пропускной способности. От АГРС проложены газопроводы высокого давления к 2 газорегуляторным пунктам и далее к потребителям (котельная, электростанция).

Снабжение посёлка Ямбург природным газом осуществляется от системы магистральных газопроводов Ямбург – Елец 1 и 2 через газораспределительную станцию.

На основании имеющихся сведений в качестве основных проблем можно выделить:

- высокий моральный и физический износ газовых сетей;
- отсутствие централизованных систем газоснабжения в сёлах Кутопьюган и Нори.

2.5.3. Финансовый анализ

Возможности по финансовому анализу сектора газоснабжения сильно ограничены. Во-первых, из-за отсутствия статистических форм 22-ЖКХ (сводная) и 22-ЖКХ (ресурсы). Во-вторых, деятельность газоснабжающих компаний носит экстерриториальный характер, в результате чего невозможно вычлениить из данных сведения, касающиеся непосредственно муниципального округа Надымский район.

Тарифы на природный газ, реализуемый населению, зависят от поставщика. На вторую половину 2020 г. для ООО «Газпром межрегионгаз Север» они бы-

<sup>1</sup> Расчеты произведены согласно Методическим рекомендациям, утвержденным приказом Минприроды Российской Федерации от 30.06. 2015 № 300. Плотность парниковых газов была принята равной 1,8399 для углекислого газа и 0,668 для метана; содержание в углеводородной смеси для углекислого газа 0,04 % и 98,4 % для метана.

<sup>2</sup> По данным Администрации населенного пункта – 3,77 км.

ли установлены в размере 4,44 руб. (включая НДС) за кубический метр; ООО «Газ-пром трансгаз Югорск» — 4,31 руб. (включая НДС) за кубический метр (подробнее см. таблицу 2-98).

Таблица 2-98. Тарифы на природный газ для населения (с НДС)

Поставщики	2015		2016		2017	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Газпром межрегионгаз Север»	3,55	3,82	3,82	3,96	3,96	4,06
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	—	—	—	—	—	—
Поставщики	2018		2019		2020	
	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.	I пол.	II пол.
ООО «Газпром межрегионгаз Север»	4,06	4,14	4,21	4,27	4,27	4,44
ООО «Газпром трансгаз Югорск»	—	—	4,12	4,18	4,18	4,31

Источники: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа.

Розничная цена на природный газ, реализуемый прочим потребителям (кроме населения), складывается из оптовой цены, платы за транзит, снабженческо-сбытовые услуги и специальных надбавок (если таковые установлены регулирующими органами).

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям установлена приказами департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 25.12.2020 № 384-т и № 385-т в размере 43,135 тыс. руб. (без НДС). Приложение № 2 вышеупомянутых документов определяет размер стандартизированных тарифных ставок на отдельные работы в системах газоснабжения (проектирование сетей, строительство газопроводов и т.п.).

2.6. Краткий анализ существующего состояния системы обращения с твердыми коммунальными отходами

2.6.1. Организационная структура

Деятельность в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами в муниципальном округе осуществляет региональный оператор ООО «Инновационные технологии» (форма собственности компании — частная), выполняющий эти функции с 01 января 2019 года. Данный статус был присвоен организации постановлением Правительства Ямало-Ненецкого округа от 18.04.2018 № 416-п сроком на 6 лет. Во исполнение данного нормативно-правового акта между департаментом тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа и ООО «Инновационные технологии» было заключено соответствующее соглашение от 18.04.2018 № 4001-19/111.

Региональный оператор заключает договоры на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами в публичной и непубличной формах. Он не может отказать собственнику ТКО в заключении договора, если места их накопления находятся в зоне его деятельности. Кроме того, региональный оператор заключает договоры с компаниями, занимающимися сбором и транспортировкой мусора, а также осуществляющими его обработку, обезвреживание, утилизацию и захоронение в случае оказания таковых услуг. Любые договоры в сфере обращения с ТКО, заключенные без участия регионального оператора, не имеют юридической силы.

2.6.2. Технический анализ

Проведение технического анализа было осложнено отказом регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами представить необходимую детальную информацию. Поэтому диагностика полагалась на информацию из других источников (интернет, статистические формы и т.п.).

Сбор твердых коммунальных отходов осуществляется в контейнеры, установленные в специально отведенных местах; вывоз — специализированным автотранспортом. Часть собранного мусора вывозится на мусоросортировочные комплексы, откуда утильные фракции направляются за пределы района; остальная складывается на полигонах и санкционированных площадках (местах) для захоронения. Транспортировка ТКО осуществляется на планово-регулярной основе в сроки, предусмотренные санитарными правилами, по утвержденным графикам.

Сведения о местах накопления твердых коммунальных отходов получены из реестров, размещенных на сайтах администраций населенных пунктов<sup>3</sup> (за исключением п. Ямбург, сведения по которому в открытом доступе отсутствуют). Общее их количество — 536; на них в общей сложности расположено 1364 контейнера (в основном вместимостью 0,75, и 1,1 кубических метра). Совокупная вместимость контейнеров — 1086,8 куб. м; бункеров — 284,0 куб. м (подробнее см. таблицу 2-99). Контейнеры имеют разных собственников.

<sup>3</sup> В случае некоторых населенных пунктов в общее количество включались контейнеры и бункеры, планируемые к размещению.

Таблица 2-99. Сведения о местах накопления ТКО

Показатели/населенные пункты	Значение	Показатели/населенные пункты	Значение
1	2	3	4
Надымский район			
Количество площадок (ед.)	536	количество бункеров, ед.	22
Количество контейнеров (ед.)	1364	совокупный объем бункеров, м <sup>3</sup>	212,0
Совокупный объем контейнеров, м <sup>3</sup>	1103,3	объем контейнеров и бункеров, м <sup>3</sup>	1315,3
г. Надым		п. Приозерный	
Количество площадок (ед.)	374	количество площадок (ед.)	9
Количество контейнеров (ед.)	832	количество контейнеров (ед.)	36
Совокупный объем контейнеров, м <sup>3</sup>	642,4	совокупный объем контейнеров, м <sup>3</sup>	27,0
Количество бункеров, ед.	19	количество бункеров, ед.	—
Совокупный объем бункеров, м <sup>3</sup>	152,0	совокупный объем бункеров, м <sup>3</sup>	—
Совокупный объем контейнеров и бункеров, м <sup>3</sup>	794,4	совокупный объем контейнеров и бункеров, м <sup>3</sup>	27,0
пгт. Заполярный		п. Ягельный	
Количество площадок (ед.)	11	количество площадок (ед.)	7
Количество контейнеров (ед.)	30	количество контейнеров (ед.)	18
Совокупный объем контейнеров, м <sup>3</sup>	33,0	совокупный объем контейнеров, м <sup>3</sup>	12,9
Количество бункеров, ед.	—	количество бункеров, ед.	—
Совокупный объем бункеров, м <sup>3</sup>	—	совокупный объем бункеров, м <sup>3</sup>	—
Совокупный объем контейнеров и бункеров, м <sup>3</sup>	33,0	совокупный объем контейнеров и бункеров, м <sup>3</sup>	12,9
п. Лонгъюган		с. Кутопьюган	
Количество площадок (ед.)	15	количество площадок (ед.)	14
Количество контейнеров (ед.)	55	количество контейнеров (ед.)	28
Совокупный объем контейнеров, м <sup>3</sup>	59,5	совокупный объем контейнеров, м <sup>3</sup>	14,7 29,04
Количество бункеров, ед.	—	количество бункеров, ед.	—
Совокупный объем бункеров, м <sup>3</sup>	—	совокупный объем бункеров, м <sup>3</sup>	—
Совокупный объем контейнеров и бункеров, м <sup>3</sup>	59,5	совокупный объем контейнеров и бункеров, м <sup>3</sup>	14,7
пгт. Пангоды		с. Норы	
Количество площадок (ед.)	82	количество площадок (ед.)	9
Количество контейнеров (ед.)	325	количество контейнеров (ед.)	15
Совокупный объем контейнеров, м <sup>3</sup>	243,8	совокупный объем контейнеров, м <sup>3</sup>	15,6
Количество бункеров, ед.	—	количество бункеров, ед.	3
Совокупный объем бункеров, м <sup>3</sup>	—	совокупный объем бункеров, м <sup>3</sup>	60,0
Совокупный объем контейнеров и бункеров, м <sup>3</sup>	243,8	совокупный объем контейнеров и бункеров, м <sup>3</sup>	75,6
п. Правохеттинский		с. Ныда	
Количество площадок (ед.)	13	количество площадок (ед.)	2
Количество контейнеров (ед.)	35	количество контейнеров (ед.)	3
Совокупный объем контейнеров, м <sup>3</sup>	38,5	совокупный объем контейнеров, м <sup>3</sup>	1,6
Количество бункеров, ед.	—	количество бункеров, ед.	—
Совокупный объем бункеров, м <sup>3</sup>	—	совокупный объем бункеров, м <sup>3</sup>	—
Совокупный объем контейнеров и бункеров, м <sup>3</sup>	38,5	совокупный объем контейнеров и бункеров, м <sup>3</sup>	1,6

Источники: реестры мест (площадок) накопления ТКО населенных пунктов.

В населенных пунктах Надымского района сбором и вывозом твердых коммунальных отходов занимаются:

- в г. Надым ЗАО «ЭКОС»;
- в пгт. Заполярный ООО «Стройподряд»;
- в п. Лонгъюган ООО «Восток-Запад»;
- в пгт. Пангоды ООО «Комплекс»;
- в п. Правохеттинский ЗАО «ЭКОС»;
- в п. Приозерный ООО «Восток-Запад»;
- в п. Ягельный ООО «Восток-Запад»;
- в с. Кутопьюган ООО «МАНВ»;
- в с. Норы ООО «МАНВ»;
- в с. Ныда АО «Ямалэксервис».

Сведений о перевозчике ТКО в п. Ямбург в открытом доступе нет.

Сведений о количестве мусоровозов и их технических характеристиках в открытом доступе также нет. На основании информации, полученной из реестров о контейнерах, можно сделать вывод об эксплуатации специальной техники как с боковой, так и задней загрузкой твердых коммунальных отходов.

В Надымском районе частично (не на всех контейнерных площадках) осуществляется селективный сбор мусора до этапа транспортировки, которым занимаются коммерческие компании. Собранные пластик, стекло и бумага транспортируются за пределы населенных пунктов на переработку.

В г. Надыме сбор ТКО от организаций и населения осуществляется тарным (в мусорных контейнерах) и бестарным (в мусорных мешках) методами. Контейнеры размещаются на специальных площадках и приемных шахтах внутридомовых мусоропроводов многоквартирных домов. Сбор и вывоз осуществляется на плановой основе ежедневно. Для сбора ТКО от населения используются в основном металлические контейнеры старого образца объемом 0,75 куб. м; в случае остальных источников образования используются различные типы контейнеров вместимостью от 0,12 до 5 куб. м (заглубленные).

ТКО промпредприятий вывозятся по заявкам, их накопление осуществляется непосредственно на их территории. Отработанные люминесцентные лампы передаются специализированной организации в г. Новый Уренгой. Отработанные аккумуляторные батареи вывозятся на переработку за пределы района в г. Тюмень



на аккумуляторный завод. Захоронение отходов древесины производится на полигоне или в виде опилок там же используются в качестве изолирующего слоя. Лом цветных и черных металлов передается для утилизации за пределы города. Отработанные автошины частично либо используются для благоустройства территории, либо вывозятся в г. Новый Уренгой.

Согласно Территориальной схеме обращения с твердыми коммунальными отходами в перспективе до 2025 г. ртутьсодержащие отходы из населенных пунктов Надымского района будут доставляться в г. Новый Уренгой на обезвреживание, за исключением с. Ныда, из которого они будут направляться в г. Салехард. Остальные отходы будут подвержены обработке на объектах предварительной обработки, расположенных в г. Надыме и пгт. Пангоды, после чего они будут направлены на мусоросортировочные комплексы.

В г. Надым действует мусоросортировочный комплекс (МСК) мощностью 50 тыс. тонн в год, введенный в эксплуатацию в 2016 г. и находящийся в управлении ООО «Инновационные технологии». В состав оборудования МСК входят:

- конвейер цепной разгрузочный;
- конвейер цепной подающий;
- конвейер ленточный сортировочный;
- конвейер ленточный перегрузочный;
- платформа сортировочная;
- кабина сортировочная;
- пакетированный пресс;
- весы автомобильные электронные.

На территории Надымского района в пгт. Пангоды располагается полигон твердых коммунальных отходов проектной мощностью 177460 тонн в год и эксплуатируемый ООО «Комплекс». Также присутствуют полигоны, расположенные за пределами населенных пунктов и их не обслуживающие.

Кроме этого, на территории муниципального округа есть объекты, введенные в эксплуатацию до 01 января 2019 года, не имеющие соответствующей документации, но которые предполагается использовать пока не будут введены новые объекты обращения с твердыми коммунальными отходами. К числу таких относятся:

- санкционированная свалка в г. Надыме;
- площадка для размещения ТКО в п. Ягельный;
- площадка для размещения ТКО в пгт. Заполярный;
- площадка для размещения ТКО в п. Приозерный;
- площадка для размещения ТКО в п. Лонгъюган;
- площадка для размещения ТКО в с. Ныда;
- площадка для размещения ТКО в с. Кутюпюган;
- площадка для размещения ТКО в с. Нори.

В г. Надыме также присутствует площадка для сжигания ТКО ООО «ОКСА».

Только из п. Правохеттинский вывоз твердых коммунальных отходов из мест накопления производится на полигон (располагается в пгт. Пангоды на расстоянии 76 км).

Согласно Территориальной схеме обращения с твердыми коммунальными отходами компонентный состав ТКО по состоянию на 2017 год был следующим:

- бумага и картон (31 %);
- металлы (5 %);
- пищевые отходы (34 %);
- пластмасса (17 %);
- текстиль (4 %);
- стекло (8 %);
- дерево (1 %).

Постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 20.07.2017 № 719-п установлены нормативы накопления твердых коммунальных отходов для жилых помещений, расположенных в многоквартирных домах и общежитиях (см. таблицу 2-100).

Таблица 2-100. Нормы накопления ТКО для жилых помещений в МКД и общежитиях

N п/п	Наименование объекта	Годовой норматив накопления ТКО, кг/чел.год*	Годовой норматив накопления ТКО, м³/чел.год*	Плотность, кг/м³
1	2	3	4	5
1.	Для жилых помещений в многоквартирных и жилых домах, общежитиях	301,23	2,41	125

\* — с учетом КГМ.

Постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 14.03.2018 № 259-п установлены нормативы накопления твердых коммунальных отходов от нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах (см. таблицу 2-101).

Таблица 2-101. Нормы накопления ТКО от нежилых помещений в МКД

N п/п	Наименование объекта	Годовой норматив накопления ТКО, кг/м².год*	Годовой норматив накопления ТКО, м³/м².год*	Плотность, кг/м³
1	2	3	4	5
1.	Для нежилых помещений, расположенных в многоквартирных домах, за исключением помещений предприятий торговли и общественного питания	12,30	0,11	112
2.	Для помещений предприятий торговли и общественного питания, расположенных в многоквартирных домах	71,39	0,58	123

\* — с учетом КГМ.

Постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 13.01.2020 № 6-п установлены нормативы накопления твердых коммунальных отходов для объектов общественного назначения (см. таблицу 2-102).

Таблица 2-102. Нормы накопления ТКО для объектов общественного назначения

N п/п	Наименование объекта	Расчетная единица	Годовой норматив накопления ТКО, кг/год*	Годовой норматив накопления ТКО, м³/год*	Плотность, кг/м³
1	2	3	4	5	6
1.	Административные здания, учреждения, конторы	на 1 кв. м площади	13,14	0,11	119
2.	Предприятия торговли	на 1 кв. м площади	110,27	0,77	143
3.	Предприятия общественного питания	на 1 кв. м площади	121,36	0,84	144
4.	Предприятия службы быта	на 1 кв. м площади	62,60	0,55	114
5.	Культурно-развлекательные учреждения	на 1 место	28,27	0,24	118
6.	Спортивные учреждения	на 1 место	17,19	0,17	103
7.	Дошкольные и учебные заведения				
7.1.	Дошкольные образовательные учреждения	на 1 ребенка	47,40	0,38	126
7.2.	Общеобразовательные учреждения	на 1 учащегося	34,67	0,27	126
7.3.	Учреждение профессионального образования	на 1 учащегося	17,13	0,12	138
7.4.	Детские дома, интернаты с круглосуточным пребыванием воспитанников	на 1 место	53,32	0,46	115
7.5.	Учреждения дополнительного образования	на 1 учащегося	18,00	0,16	110
8.	Предприятия транспортной инфраструктуры				
8.1.	Железнодорожные и автовокзалы, аэропорты, речные порты	на 1 пассажира	260,25	1,10	237
8.2.	Автостоянки	на 1 кв. м площади	6,77	0,06	107
8.3.	Автомойки, автомастерские, шиномонтажные мастерские, станции технического обслуживания	на 1 кв. м площади	4,20	0,04	108
8.4.	Пассажирские автотранспортные предприятия	на 1 кв. м площади	4,01	0,05	75
9.	Предприятия в сфере похоронных услуг				
9.1.	Кладбища	на 1 кв. м площади	0,28	0,003	109
9.2.	Организация, оказывающая ритуальные услуги	на 1 кв. м площади	3,46	0,03	111

\* — с учетом КГМ.

Выбросы парниковых газов производятся в местах захоронения и сжигания твердых коммунальных отходов (полигоны, свалки и т.п.). Поскольку региональный оператор не предоставил необходимых данных, то эмиссию по данному сектору можно оценить условно. Если предположить, что на территории района 10 % ТКО в 2019 году в процессе сортировки стали утильными, то выбросы парниковых газов составили 24 тыс. т CO<sub>2-экв</sub>.

На основании полученных из открытых источников сведений можно выделить следующие основные проблемы в системе обращения с ТКО:

- невозможность своевременной транспортировки отходов ввиду климатических ограничений;
- низкая доля обработки, переработки и утилизации отходов;
- высокая заполняемость мест складирования ТКО в ряде населенных пунктов.

2.6.3. Финансовый анализ

Проведение финансового анализа сектора обращения с твердыми коммунальными отходами невозможно по следующим причинам:

- 1) не предоставлены статистические формы 22-ЖКХ (сводная) и 22-ЖКХ (ресурсы);
- 2) деятельность регионального оператора носит экстерриториальный характер, в результате чего невозможно вычленировать сведения, касающиеся непосредственно Надымского района.

До 2018 г. включительно плата за обращение с твердыми коммунальными отходами разбивалась на 2 части. Одна взималась за сбор и вывоз ТКО и учитывалась по статье «содержание и ремонт жилых помещений», вторая — за захоронение (утилизацию) ТКО и оплачивалась отдельно. С 2019 г. тариф стал единым, а плата перечисляется региональному оператору, который несет ответственность за организацию сбора, транспортировки и обработки мусора.



Тарифы являются едиными в пределах Ямало-Ненецкого автономного округа и включают затраты на сбор, транспортирование и захоронение ТКО, а также собственные расходы регионального оператора, направленные на осуществление деятельности. Предельный тариф (без НДС) для населения и льготных потребителей<sup>5</sup> на вторую половину 2020 г. утвержден в размере 647,30 руб. за кубический метр или 5,18 руб. за килограмм; для прочих потребителей — 773,00 руб. за кубический метр или 6,19 руб. за килограмм (подробнее см. таблицу 2-103). Тарифы для прочих потребителей на 2020 год были пересмотрены в сторону понижения, что, скорее всего, связано с уменьшением размера ставки за негативное воздействие от размещения ТКО (постановление Правительства РФ № 156 от 16.02.2019).

Таблица 2-103. Тарифы на сбор, вывоз и утилизацию ТКО

Потребители	Ед. изм.	2019 г.		2020 г.	
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
1	2	3	4	5	6
Население (с НДС)	руб./кг	5,98	5,98	5,98	6,21
	руб./куб. м	746,9	746,9	746,9	776,8
Прочие потребители (без НДС)	руб./кг	8,02	7,99	6,22	6,19
	руб./куб. м	1002,00	997,30	777,00	773,00
Льготные потребители (без НДС)	руб./кг	4,98	4,98	4,98	5,18
	руб./куб. м	622,40	622,40	622,40	647,30

Источники: приказы департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса ЯНАО № 335-т от 18.12.2018 и № 414-т от 20.12.2019.

2.7. Краткий анализ состояния установки приборов учета, энерго- и ресурсосбережения у потребителей

Данные по оснащенности жилых зданий коллективными и индивидуальными приборами учета коммунальных ресурсов в муниципальном округе содержатся в статистической форме 1-ПУ, которая органами статистики на муниципальном уровне не формируется.

В целом по району оснащенность потребителей приборами учета коммунальных ресурсов можно оценить по данным статистической формы 22-ЖКХ (реформа), которая приводит доли объемов коммунальных ресурсов, счета за которые выставлены на основании их показаний. Из таблицы 2-104 видно, что в районе высокий уровень проникновения счетчиков электрической энергии и природного газа; по остальным ресурсам ситуация похожая — в рассматриваемые годы наблюдается некоторое улучшение, но в целом обеспеченность далека от нормативных значений и может быть охарактеризована как удовлетворительная.

Таблица 2-104. Доли объемов потребления коммунальных ресурсов, счета за которые выставлены по приборам учета

Коммунальные ресурсы	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
Холодная вода	%	68,1	66,8	69,3	72,0	73,0
Горячая вода	%	54,2	63,6	64,0	66,0	67,0
Электрическая энергия	%	97,3	95,3	99,5	97,8	96,7
Тепловая энергия	%	66,9	68,8	67,0	67,0	69,0
Природный газ	%	96,8	97,2	99,9	97,0	97,6

Источник: статистическая форма 22-ЖКХ (реформа).

На уровне района ведется обособленный мониторинг оснащения жилищного фонда общедомовыми и индивидуальными приборами учёта коммунальных ресурсов в жилищном фонде. Так, согласно переданным Администрацией муниципального округа данным, по состоянию на 31.12.2020:

1. К системам централизованного отопления подключено 873 дома, из них в 530 многоквартирных домах (далее — МКД) необходимо установить 614 общедомовых приборов учета (далее — ОПУ). В 149 МКД установлено 188 ОПУ. Таким образом, уровень обеспеченности последними составляет 30,6%. Потребность в оснащении ОПУ тепловой энергии составляет 492 ОДП в 381 МКД. Также 103 индивидуальных приборов учёта (далее — ИПУ) тепловой энергии необходимо установить в 103 индивидуально — определенных зданиях.

2. К системам горячего водоснабжения (далее — ГВС) подключено 659 домов, из них в 504 МКД необходимо установить 726 ОПУ. В 231 МКД установлено 412 ОПУ. Таким образом, уровень обеспеченности последними составляет 56,8%. В общей сложности необходимо установить 314 коллективных счетчиков в 273 МКД.

ИПУ ГВС должны быть установлены в 24 497 жилых домах и квартирах в количестве 33 972 единиц. ИПУ ГВС установлены в 20 024 жилых домах и квартирах в количестве 27 997. Таким образом, уровень обеспеченности индивидуальными приборами учета горячей воды составляет 82,41%. Потребность в оснащении составляет 5 975 ИПУ ГВС в 4 473 жилых домах и квартирах.

3. К системам холодного водоснабжения (далее — ХВС) подключено 731 МКД, из них в 516 МКД необходимо установить 605 ОПУ. В 365 МКД установлены 413 ОПУ ХВС. Таким образом, уровень обеспеченности последними составляет 68,26%.

ИПУ ХВС должны быть установлены в 24 583 жилых домах и квартирах в количестве 34 132 единиц. ИПУ ХВС установлены в 20 315 жилых домах и квартирах в количестве 28 485 единиц. Таким образом, уровень обеспеченности индивидуальными приборами учета холодной воды составляет 83,46%. В общей сложности в 4 268 жилых домах и квартирах необходимо установить 5 647 индивидуальных счетчиков ХВС.

4. К системам электроснабжения подключено 1054 дома, из них в 576 МКД должно быть установлено 722 ОПУ. В 516 МКД установлено 655 ОПУ электроэнергетики. Таким образом, уровень обеспеченности последними составляет 90,72%. В общей сложности необходимо установить 67 коллективных счетчиков электроэнергии в 60 МКД.

ИПУ электроэнергии должны быть установлены в 25 456 жилых домах и квартирах в количестве 25 456 единиц. ИПУ электроэнергии в количестве 23 704 установлены в 23 704 жилых домах и квартирах. Таким образом уровень обеспеченности индивидуальными приборами учета электрической энергии составляет 93,12%. В общей сложности необходимо установить 1 752 индивидуальных счетчика электроэнергии в 1 752 жилых домах и квартирах.

5. К системам газоснабжения подключено 523 дома. В многоквартирных домах отсутствуют общедомовые приборы учета газоснабжения. Природный газ подается в 21 267 жилых домов и квартир, из них 4 637 оснащены ИПУ газоснабжения.

Согласно п. 5.2 ст. 13 Федерального закона № 261-ФЗ от 23.11.2009 обязательному оснащению подлежат помещения, отапливаемые с использованием тепловой энергии, получаемой от сжигания природного газа. Среди таких жилых домов и квартир (58 ед.) оснащенность индивидуальными приборами учета почти 100% — необходимо обеспечить средствами измерения три жилых помещения.

Федеральный закон № 261 от 23.11.2009 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности, а также о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» предполагает 100%-ное оснащение общедомовыми приборами учета всех коммунальных ресурсов, за исключением многоквартирных домов с электрической нагрузкой менее 5 кВт, признанных аварийными, а также стоящих в планах на снос и капитальный ремонт. Также федеральным законом регламентировалось 100%-оснащение квартир приборами учета электрической энергии, холодной и горячей воды, а также домовладений, отапливаемых природным газом.

Следует сказать, что разработчики федерального закона закладывали изначально очень высокие и почти неисполнимые требования по оснащенности приборами учета ввиду наличия ограничивающих факторов: время, оппортунистическое поведение потребителей, предельно допустимые уровни повышения тарифов и ряд других. Тем не менее, федеральный закон наряду с другими факторами оказал положительное влияние на ситуацию в муниципальном округе в части повышения обеспеченности жилых (и не только) зданий приборами учета коммунальных ресурсов.

Оценить оснащенность бюджетных организаций приборами учета коммунальных ресурсов можно по данным государственной информационной системы «Энергоэффективность» за 2018 г. Согласно имеющимся сведениям обеспеченность:

- по тепловой энергии — 78 %;
- по холодной воде — 94 %;
- по горячей воде — 92 %;
- по электрической энергии — 96 %;
- по природному газу — 100 %.

Таким образом, в районе высокий уровень обеспеченности бюджетных организаций приборами учета коммунальных ресурсов за исключением тепловой энергии, по которой ещё наблюдается заметный разрыв с нормативным значением.

Сведения по оснащенности прочих потребителей средствами измерений потребления коммунальных ресурсов на муниципальном уровне не агрегируют, и они могут формироваться только на уровне отдельных ресурсоснабжающих организаций. В распоряжение ООО «ЦТЭС» такие сведения представлены не были.

3. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НАДЫМСКОГО РАЙОНА И ПРОГНОЗ СПРОСА НА КОММУНАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

3.1. Количественное определение перспективных показателей развития Надымского района

3.1.1. Прогноз численности и структуры населения

Численность постоянного населения муниципального округа за рассматриваемый период не претерпела серьезных изменений и на 01 января 2020 г. составляла 64 572 человека (см. таблицу 3-1). Стабилизация показателя достигалась за счет компенсации естественного прироста миграционной убылью.

<sup>5</sup> Потребители, указанные в абзаце 3 части 1 статьи 3 Закона Ямало-Ненецкого автономного округа от 01.12.2014 № 107-ЗАО «Об установлении отдельных категорий потребителей коммунальных ресурсов, имеющих право на льготы, компенсации выпадающих доходов ресурсоснабжающим организациям и прекращении осуществления органами местного самоуправления муниципальных образований в Ямало-Ненецком автономном округе отдельных государственных полномочий Ямало-Ненецкого автономного округа по предоставлению субсидий на компенсацию выпадающих доходов организациям коммунального комплекса».

Таблица 3-1. Демографические характеристики

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
Население- всего, в т.ч.	чел.	64 178	64 137	64 288	64 543	64 572
мужчины	чел.	31 378	31 317	31 442	31 650	31 680
женщины	чел.	32 800	32 820	32 846	32 893	32 892
Рождаемость	чел.	937	880	805	712	720
Смертность	чел.	346	327	273	284	255
Естественные прирост/убыль	чел.	591	553	532	428	465
ОКР		14,60	13,72	12,52	11,03	11,15
ОКС		5,39	5,10	4,25	4,40	3,95
КЕП		9,21	8,62	8,28	6,63	7,20
Количество прибывших	чел.	5 141	5 416	5 560	5 808	4 896
Количество выбывших	чел.	7 821	6 010	5 941	5 981	5 334
Миграционное сальдо	чел.	-2 680	-594	-381	-173	-438

ОКР — общий коэффициент рождаемости.  
ОКС — общий коэффициент смертности.  
КЕП- коэффициент естественного прироста.  
Источники: Администрация Надымского района и оценки ООО «ЦТЭС».

Демографическая ситуация по отдельным населенным пунктам представлена в таблице 3-2. Во многом ее характеризуют те же тенденции, что муниципальный округ в целом.

Таблица 3-2. Демографические характеристики населенных пунктов

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
<b>г.Надым</b>						
Население- всего	чел.	44 940	44 660	44 594	44 705	44 830
Рождаемость	чел.	634	625	545	476	489
Смертность	чел.	240	248	205	224	196
Естественные прирост/убыль	чел.	394	377	340	252	293
Количество прибывших	чел.	3 317	3 466	3 638	3 885	3 422
Количество выбывших	чел.	4 537	4 123	4 044	4 026	3 590
Миграционное сальдо	чел.	-1 220	-657	-406	-141	-168
<b>пгт.Заполярный</b>						
Население- всего	чел.	948	926	875	854	824
Рождаемость	чел.	8	8	12	4	5
Смертность	чел.	1	1	1	0	1
Естественные прирост/убыль	чел.	7	7	11	4	4
Количество прибывших	чел.	158	166	140	136	115
Количество выбывших	чел.	239	195	202	161	149
Миграционное сальдо	чел.	-81	-29	-62	-25	-34
<b>п. Лонгъюган</b>						
Население- всего	чел.	1 335	1 360	1 375	1 327	1 307
Рождаемость	чел.	16	16	16	8	15
Смертность	чел.	4	3	1	3	4
Естественные прирост/убыль	чел.	12	13	15	5	11
Количество прибывших	чел.	103	151	151	127	132
Количество выбывших	чел.	146	139	151	180	163
Миграционное сальдо	чел.	-43	12	0	-53	-31
<b>пгт. Пангоды</b>						
Население- всего	чел.	10 597	10 737	10 954	11 200	11 140
Рождаемость	чел.	147	119	117	131	111
Смертность	чел.	41	33	28	18	26
Естественные прирост/убыль	чел.	106	86	89	113	85
Количество прибывших	чел.	1 121	1 159	1 210	1 268	889
Количество выбывших	чел.	1 760	1 105	1 082	1 135	1 034
Миграционное сальдо	чел.	-639	54	128	133	-145
<b>п. Правохетинский</b>						
Население- всего	чел.	1 164	1 192	1 182	1 167	1 197
Рождаемость	чел.	9	18	20	11	13
Смертность	чел.	2	4	2	2	1
Естественные прирост/убыль	чел.	7	14	18	9	12
Количество прибывших	чел.	139	153	137	117	114
Количество выбывших	чел.	203	139	165	141	96
Миграционное сальдо	чел.	-64	14	-28	-24	18
<b>п. Приозерный</b>						
Население- всего	чел.	1 192	1 230	1 230	1 199	1 215
Рождаемость	чел.	18	15	12	11	10
Смертность	чел.	7	1	3	4	1
Естественные прирост/убыль	чел.	11	14	9	7	9
Количество прибывших	чел.	73	155	120	114	113
Количество выбывших	чел.	125	131	129	152	106
Миграционное сальдо	чел.	-52	24	-9	-38	7
<b>п. Ягельный</b>						
Население- всего	чел.	867	890	888	899	876
Рождаемость	чел.	9	9	14	6	7
Смертность	чел.	2	1	2	2	2
Естественные прирост/убыль	чел.	7	8	12	4	5
Количество прибывших	чел.	88	113	96	104	67
Количество выбывших	чел.	109	98	110	97	95
Миграционное сальдо	чел.	-21	15	-14	7	-28
<b>с. Кутюпоган и с. Нори</b>						
Население- всего, в т.ч.:	чел.	1 189	1 209	1 229	1 227	1 227
с. Кутюпоган	чел.	832	846	862	859	859
с. Нори	чел.	357	363	367	368	368
Рождаемость	чел.	43	33	32	24	36
Смертность	чел.	30	14	15	20	8
Естественные прирост/убыль	чел.	13	19	17	4	28
Количество прибывших	чел.	9	13	10	11	6
Количество выбывших	чел.	22	12	7	17	40
Миграционное сальдо	чел.	-13	1	3	-6	-34
<b>с. Ныда</b>						
Население- всего	чел.	1 854	1 841	1 868	1 870	1 867
Рождаемость	чел.	53	37	37	41	34
Смертность	чел.	19	22	16	11	14
Естественные прирост/убыль	чел.	34	15	21	30	20

Количество прибывших	чел.	60	39	54	43	38
Количество выбывших	чел.	55	67	48	71	61
Миграционное сальдо	чел.	5	-28	6	-28	-23
<b>п. Ямбург</b>						
Население- всего	чел.	92	92	93	95	95

Источники: база Росстата «Показатели муниципальных образований» и оценки ООО «ЦТЭС».

Перспективная численность населения до 2022 года была определена на основе оценок прогноза социально-экономического развития. За пределами этого срока предполагалось сохранение сложившихся тенденций (положительные естественный и постепенно убывающий миграционный приросты). Оценка была произведена на основе расчетных данных о половозрастной структуре населения (по 32 группам) методом передвижки возрастов с использованием показателей рождаемости по нескольким возрастным группам женщин в детородном возрасте и показателей смертности по каждой из 16 возрастных групп. Прогноз также учитывал особенности развития территории и изменения в половозрастной структуре населения.

Показатели, характеризующие динамику численности населения Надымского района, представлены в таблице 3-3 Численность населения будет продолжать увеличиваться среднегодовыми темпами 0,1 % и достигнет 64 062 человека на конец 2031 года.

Таблица 3-3. Динамика численности населения Надымского района

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Население- всего, в т.ч.	чел.	65 215	64 931	64 581	64 493	64 807	65 022	64 062
г.Надым	чел.	44 900	44 700	44 500	44 500	44 400	44 000	43 900
пгт. Заполярный	чел.	866	858	843	831	833	824	824
п. Лонгъюган	чел.	1372	1359	1336	1317	1321	1305	1305
пгт. Пангоды	чел.	11 282	11 280	11 281	11 316	11 709	12 423	11 563
п. Правохетинский	чел.	1 257	1 246	1 224	1 207	1 210	1 196	1 196
п. Приозерный	чел.	1 276	1 264	1 243	1 225	1 228	1 214	1 214
п. Ягельный	чел.	920	911	896	883	885	875	875
с. Кутюпоган	чел.	902	894	879	866	868	858	858
с. Нори	чел.	386	383	376	371	372	368	368
с. Ныда	чел.	1 959	1 941	1 908	1 882	1 886	1 864	1 864
п. Ямбург	чел.	95	95	95	95	95	95	95

Источники: Администрация Надымского района и ООО «ЦТЭС».

3.1.2. Прогноз развития промышленности Надымский район

Основное богатство Надымского района — месторождения углеводородного сырья — газоконденсатные, газовые и нефтяные. Извлекаемые запасы природного газа оцениваются в 5,2 трлн куб. м, нефти — 241 млн т и газового конденсата — 145 млн т. На территории расположены старейшие и крупнейшие газовые месторождения страны, с которых углеводородное сырье поставляется не только в Россию, но и многие страны Европы. Выделяют четыре нефтегазоносных области:

- Нурминско-Александровская (месторождения Медвежье, Юбилейное, Ямсовейское, Восточно-Юбилейное и другие);
- Надымская (месторождения Пякутинское, Надымское, Хулымское, Пальниковское);
- Уренгойская (месторождения Ямбургское, Уренгойское, Песцовое, Парусовое и другие);
- Южно-Ямальская (месторождения Сандибинское и Лензитское).

В области промышленного производства Надымский район остается одним из основных газодобывающих районов Ямало-Ненецкого автономного округа. За 2019 год предприятиями муниципального округа отгружено товаров собственного производства, выполнено работ и услуг на сумму 363 506 млн. руб. (подробнее см. таблицу 3-4), в том числе:

- добыча полезных ископаемых — 352 475 млн. руб. или 97 %;
- обрабатывающие производства — 3 048 млн. руб. (0,9 %).

Таблица 3-4. Объем отгруженной продукции по Надымскому району

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
Объем отгруженной продукции собственного производства, в т.ч.:	млн.руб.	235 576	281 415	366 630	385 827	363 506
	%	104	119	130	105	94
добыча полезных ископаемых	млн.руб.	215 471	260 176	331 186	366 533	352 475
обрабатывающие производства	млн.руб.	13 810	13 459	12 418	11 452	3 048
Добыча природного газа	млн.м³	120 196	116 601	128 677	129 447	120 888
Добыча нефти (включая газовый конденсат)	тыс. т	4 846	7 099	6 534	6 605	6 552

Источник: Администрация Надымского района.

Как видно из таблицы, добывающая промышленность является главенствующей отраслью экономики, и от положения дел на предприятиях ее составляющих зависит экономика не только Надымского района, но и Ямало-Ненецкого округа в целом.



Добычу углеводородного сырья осуществляют 13 предприятий, некоторые из них занимаются геологоразведочными работами. Добыча углеводородного сырья ведется на 20 месторождениях, среди которых основные: Ямбургское (эксплуатируется ООО «Газпром добыча Ямбург»), Медвежье, Юбилейное (эксплуатируется ООО «Газпром добыча Надым»), Песцовое (эксплуатируется ООО «Газпром добыча Уренгой»), Юрхаровское (эксплуатируется ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ») и Ярудейское (эксплуатируется ООО «ЯРГЕО»).

В 2019 г. на территории Надымского района было добыто 120,9 млрд куб. м природного газа (93,1 % от уровня 2018 г.) По оценкам департамента природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа в 2020 г. — 108,9 млрд куб. м природного газа; в 2021–2022 гг. — 106,2 и 106,7 млрд куб. м, соответственно. Снижение обусловлено наступлением фазы «падающая добыча» на базовых месторождениях (Медвежье, Юбилейное, Ямбургское, Юрхаровское и Северо-Уренгойское) в связи с их выработкой.

Основными предприятиями, добывающими нефть на территории Надымского района, являются: ООО «ЯРГЕО», АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» и АО «РИТЭК».

Добыча нефти осуществляется на Романовском, Сугмутском (ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»), Ярудейском (ООО «ЯРГЕО»), Сандибинском, Средне-Хулымском (ОАО «РИТЭК») и Северо-Комсомольском (ООО «СевКомНефтегаз») месторождениях.

Основными предприятиями, добывающими газовый конденсат, являются: ООО «НОВАТЭК-ЮРХАРОВНЕФТЕГАЗ», ООО «Газпром добыча Ямбург» и ЗАО «Нортгаз». Всего добычу газового конденсата осуществляют 7 предприятий на 8 месторождениях.

В 2019 году добыча нефти (включая газовый конденсат) составила 6,7 млн тонн (85 % к уровню 2018 года), что было обусловлено снижением пластового давления в скважинах ввиду их выработки.

Все вышеизложенное говорит о том, что в период действия настоящей Программы доминирующая доля нефтегазового комплекса в структуре выпуска промышленной продукции сохранится. В целом прогноз развития промышленности до 2022 года предусматривает увеличение общего объема производства в сопоставимых ценах в пределах 0,7–1 %.

## г. Надым

В отличие от Надымского района, где преобладающим видом экономической деятельности является добыча полезных ископаемых, предприятий данного профиля в районном центре нет. В 2019 году наибольший удельный вес (63 %) в структуре промышленного производства занимали обрабатывающие производства (подробнее см. таблицу 3-5), остальное приходилось на другие виды экономической деятельности.

**Таблица 3-5. Объем отгруженной продукции по г. Надым**

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
Объем отгруженной продукции собственного производства, в т.ч.:	млн руб.	—	—	4 043	4 122	4 372
	%	—	—	—	102	106
добыча полезных ископаемых	млн руб.	—	—	—	—	—
обрабатывающие производства	млн руб.	—	—	2 553	2 569	2 744

Источник: Администрация Надымского района.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами составил 4,37 млрд руб. или 106 % в сопоставимых ценах к уровню 2018 года, в т.ч. отгруженной продукции обрабатывающих производств — 2,74 млрд руб. Ожидается, что объем обрабатывающих производств будет расти в среднем на 0,5 % в год и к 2022 году составит 3,1 млрд рублей.

Интегральной характеристикой промышленного развития является объем отгруженной продукции собственного производства. До 2022 года перспективные значения устанавливаются на уровне, заложенном в прогнозе социально-экономического развития муниципального округа Надымский район. За пределами этого периода показатель индексируется темпами, заложенными в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года Министерства экономического развития. К концу срока действия настоящей Программы показатель достигнет значения 757 млрд руб. в текущих ценах (подробнее см. таблицу 3-6). Структура производства в период до 2031 года не претерпит каких-либо существенных изменений.

**Таблица 3-6. Перспективный объем отгруженной продукции**

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Объем отгруженной продукции собственного производства, в т.ч.:	млн руб.	367 306	369 732	372 194	392 133	412 899	535 380	564 273
добыча полезных ископаемых	млн руб.	355 659	357 692	359 745	379 017	399 089	517 473	545 399
обрабатывающие производства	млн руб.	3 248	3 443	3 649	3 807	3 969	4 900	5 114

Источники: прогноз социально-экономического развития Надымского района и оценки ООО «ЦТЭС».

## 3.1.3. Прогноз развития застройки

Жилищный фонд Надымского района состоит из много- (9 и более), средне — (5-8) и малоэтажных (до 4-х) многоквартирных домов, а также индивидуально определенных зданий (ИОЗ). Многоэтажные дома сосредоточены в основном на территории г. Надыма. Многоквартирные дома (МКД) и часть индивидуальных обеспечены всеми коммунальными услугами. Как правило, многоквартирные здания отапливаются централизованно; индивидуальный фонд отапливается либо централизованно, либо от собственного источника тепловой энергии, получаемой от сжигания угля и прочего твердого топлива. На территории муниципального округа также имеются промышленные и общественно-деловые зоны, представленные зданиями различного профиля: бюджетные (административные, медицинские и образовательные учреждения и т.п.), торговые (магазины, супермаркеты и т.п.), деловые (бизнес-центры, офисы и т.п.) и ряд других.

Основная масса жилой застройки г. Надыма — это блочные, кирпичные, панельные 5-10-этажные жилые дома с высоким уровнем обеспечения инженерным оборудованием и низким процентом износа. Центральная часть города застроена благоустроенными многоэтажными домами. В западной части размещен ряд поселков пионерного освоения с 1–2 реже 3–5-этажным, в основном, деревянным жилищным фондом, характеризующимся высоким износом и низким уровнем благоустройства.

Сведения по общей площади жилых помещений содержатся в базе Росстата «Показатели муниципальных образований», форме статистического наблюдения «1-жилфонд» и паспорте населенных пунктов Надымского района. Во многом данные из разных источников совпадают, но есть и расхождения. За основу были взяты данные паспортов за рассматриваемый период, которые приводят отдельно сведения по с. Кутопыюган и с. Нори <sup>6</sup>.

Общая площадь жилых помещений за рассматриваемый период уменьшилась на 13 % и составила 1470,9 тыс. кв. м в 2019 году, из которых многоквартирные дома занимали около 98 %, а индивидуально определенные здания — 2 % (подробнее см. таблицу 3-7). Между тем, следует понимать, что несмотря на активную деятельность по сносу ветхих и аварийных зданий, резкое сокращение значения показателя в 2017 году произошло в основном за счет уточнения при инвентаризации.

**Таблица 3-7. Характеристики жилищного фонда**

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
<b>Площадь жилых зданий, в т.ч.:</b>	тыс. м <sup>2</sup>	<b>1691,8</b>	<b>1700,9</b>	<b>1530,9</b>	<b>1483,7</b>	<b>1470,9</b>
г. Надым	тыс. м <sup>2</sup>	1261,1	1265,8	1088,2	1053,2	1050,1
п. Заполярный	тыс. м <sup>2</sup>	26,2	26,2	25,4	23,6	23,6
п. Лонгъюган	тыс. м <sup>2</sup>	38,6	38,6	36,1	36,1	36,1
п. Пангоды	тыс. м <sup>2</sup>	239,8	243,2	246,4	238,2	230,1
п. Правохеттинский	тыс. м <sup>2</sup>	28,6	28,6	31,2	29,1	28,7
п. Приозерный	тыс. м <sup>2</sup>	35,0	35,0	34,9	34,9	34,9
п. Ягельный	тыс. м <sup>2</sup>	23,6	23,6	23,8	23,8	23,7
с. Кутопыюган	тыс. м <sup>2</sup>	10,0	10,5	10,0	10,6	10,3
с. Нори	тыс. м <sup>2</sup>	4,0	4,2	4,2	3,8	3,7
с. Ныда	тыс. м <sup>2</sup>	24,9	25,2	30,8	30,4	29,6
п. Ямбург	тыс. м <sup>2</sup>	—	—	—	—	—
<b>Обеспеченность жилой площадью</b>	м <sup>2</sup> /чел.	<b>25,9</b>	<b>26,5</b>	<b>23,8</b>	<b>23,0</b>	<b>22,8</b>
г. Надым	м <sup>2</sup> /чел.	27,8	28,3	24,4	23,6	23,5
п. Заполярный	м <sup>2</sup> /чел.	26,6	28,0	27,2	27,3	28,2
п. Лонгъюган	м <sup>2</sup> /чел.	28,6	28,7	26,6	26,7	27,5
п. Пангоды	м <sup>2</sup> /чел.	22,1	22,8	22,7	21,5	20,6
п. Правохеттинский	м <sup>2</sup> /чел.	24,0	24,3	25,9	24,8	24,3
п. Приозерный	м <sup>2</sup> /чел.	28,9	28,9	28,1	28,8	28,9
п. Ягельный	м <sup>2</sup> /чел.	27,0	28,6	26,5	26,6	26,7
с. Кутопыюган	м <sup>2</sup> /чел.	12,0	12,6	11,8	12,3	12,1
с. Нори	м <sup>2</sup> /чел.	11,2	11,5	11,5	10,3	10,0
с. Ныда	м <sup>2</sup> /чел.	13,6	13,7	16,8	16,3	15,8
п. Ямбург	м <sup>2</sup> /чел.	—	—	—	—	—
<b>Количество жилых зданий, в т.ч.:</b>	ед.	<b>1 138</b>	<b>1 038</b>	<b>1 212</b>	<b>1 124</b>	<b>1 065</b>
МКД	ед.	939	940	933	845	813
ИОЗ*	ед.	199	98	279	279	252
Количество индивидуальных домов и квартир, в т.ч.:	ед.	27 105	26 928	27 109	27 155	26 838
квартиры	ед.	26 906	26 830	26 830	26 876	26 586
ИОЗ	ед.	199	98	279	279	252
<b>Ввод жилых зданий, в т.ч.:</b>	тыс. м <sup>2</sup>	<b>30,7</b>	<b>9,9</b>	<b>17,7</b>	<b>22,9</b>	<b>15,5</b>
г. Надым	м <sup>2</sup>	23 896	4 683	11 555	17 339	14 906
п. Пангоды	м <sup>2</sup>	5 363	5 030	4 614	5 057	193
с. Кутопыюган	м <sup>2</sup>	505	0	451	69	269
с. Нори	м <sup>2</sup>	384	0	475	0	109
с. Ныда	м <sup>2</sup>	560	217	216	479	0
<b>Выбытие жилых зданий, в т.ч.:</b>	тыс. м <sup>2</sup>	<b>3,7</b>	<b>2,7</b>	<b>33,1</b>	<b>71,0</b>	<b>16,6</b>
г. Надым	м <sup>2</sup>	0	0	27 287	53 759	8 966
пгт. Заполярный	м <sup>2</sup>	0	0	893	1 748	0
пгт. Пангоды	м <sup>2</sup>	0	2 509	4 668	13 246	6 586
п. Правохеттинский	м <sup>2</sup>	1 992	0	0	2 077	326
п. Ягельный	м <sup>2</sup>	346	0	0	0	0
с. Кутопыюган	м <sup>2</sup>	0	0	65	221	440
с. Нори	м <sup>2</sup>	0	0	53	406	223
с. Ныда	м <sup>2</sup>	1 367	201	96	826	79
<b>Охват коммунальными услугами, в т.ч.:</b>						
отопление	тыс. м <sup>2</sup>	1 675	1 684	1 453	1 466	1 462
ГВС	тыс. м <sup>2</sup>	1 640	1 648	1 406	1 422	1 417
ХВС	тыс. м <sup>2</sup>	1 589	1 663	1 410	1 422	1 419

<sup>6</sup> До 2020 г. оба населенных пункта входили в состав муниципального образования Кутопыюганское.



водоотведение	тыс. м²	1 543	1 653	1 420	1 434	1 431
газоснабжение	тыс. м²	1 254	1 099	1 232	1 178	1 221
ванны (души)	тыс. м²	1 535	1 466	1 406	1 422	1 417
напольные электрические плиты	тыс. м²	367	734	221	289	241

\* — индивидуально определённые здания.  
Источники: Администрация Надымского района, паспорта населенных пунктов, статистическая форма 1-жилфонд и оценки ООО «ЦТЭС».

Обеспеченность жилой площадью ниже среднероссийского значения. В то же время есть высокая дифференциация показателя по населенным пунктам — в национальных селах (Кутопьюган, Нори и Ныда) он заметно ниже.  
Количество домов и квартир на конец 2019 года равнялось 26 838 единиц, из них квартиры — 26 586 единиц, а индивидуально-определенные здания — 252 единицы.  
Ввод жилой площади за рассматриваемый период варьировался в пределах 10–30 тыс. кв. м или 0,2–0,5 кв. м на человека в год; вывод — от 0 до 71 тыс. кв. м.  
Согласно статистическим данным на конец 2019 г. жилищный фонд был охвачен<sup>7</sup>:  
— услугой холодного водоснабжения — 96,5 %, в т.ч. централизованное — 96,5 %;  
— услугой горячего водоснабжения — 96,3 %, в т.ч. централизованное — 95,9 %;  
— услугой водоотведения — 97,3 %, в т.ч. централизованное — 96,1 %;  
— услугой отопления — 99,4 %, в т.ч. централизованное — 98,2 %;  
— услугой газоснабжения (природный газ) — 83,0 %;  
— ваннами (душем) — 96,3 %;  
— напольными электрическими плитами — 16,4 %.

В качестве ориентира для прогноза жилой площади берутся оценки Генерального плана на расчетный срок (2040 год). Следует сказать, что значения на перспективу заниженные по следующим причинам:  
1. На 2040 год запланирован показатель обеспеченности жилой площадью на уровне 25,3 кв. м на человека. Согласно официальным данным Росстата в 2019 г. среднероссийское значение показателя равнялось 26,3 кв. м на человека. Из этого следует, что составители Генерального плана планируют жилищные условия населения Надымского района в 2040 году на уровне стандартов хуже среднероссийских значений 2019 года, что не соответствует реалиям.

2. Используются низкие коэффициенты застройки. Так, в г. Надыме планируется на площади 244,15 га возвести здания площадью 98,5 тыс. кв. м, что предполагает коэффициент застройки равный 0,12 (по другим населенным пунктам ещё ниже). Для сравнения: коэффициенты ТСН 30-311-2004 Ямало-Ненецкого автономного округа в зависимости от этажности варьируются в пределах 0,2–0,3, то есть заметно выше.

3. В Положении о территориальном планировании предполагается строительство жилых зданий в п. Ямбург, однако никакого прироста площади по данному населенному пункту нет.

При следующей актуализации Генерального плана необходимо учесть вышеуказанные недостатки, после чего скорректировать оценки настоящей Программы.  
Предполагается, что значение показателя общей жилой площади на расчетный срок будет достигнуто уже в 2031 году и составит 1 645 тыс. кв. м, что на 12 % больше уровня 2019 года (подробнее см. таблицу 3-9). До 2022 года площадь жилых объектов г. Надыма и муниципального округа в целом была определена на основе оценок прогноза социально-экономического развития с перерасчетом среднегодового значения на конец года. В остальных случаях прирост площади был равномерно распределен по годам и населенным пунктам ООО «ЦТЭС», поскольку в Генеральном плане таких сведений нет. Результаты моделирования представлены в таблице 3-8.

Таблица 3-8. Характеристики жилищного фонда

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Средняя обеспеченность жильем	м²/чел.	23,2	23,6	23,8	24,1	24,1	25,2	25,7
Общая площадь жилых помещений, в т.ч.:	тыс. м²	1513,0	1529,3	1540,0	1551,9	1563,9	1636,4	1644,9
пгт. Заполярный	тыс. м²	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	26,2	26,2
с. Кутопьюган	тыс. м²	10,3	10,3	10,3	11,6	12,9	19,3	21,8
с. Нори	тыс. м²	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	6,0	9,3
п. Лонгьюган	тыс. м²	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	41,0	41,0
г. Надым	тыс. м²	1075,5	1091,8	1097,8	1103,8	1109,8	1139,8	1128,0
с. Ныда	тыс. м²	31,2	32,8	34,4	36,0	37,6	45,5	47,1
пгт. Пангоды	тыс. м²	245,2	243,6	246,7	249,8	252,9	268,4	279,6
п. Правохеттинский	тыс. м²	28,7	28,7	28,7	28,7	28,7	29,6	29,6
п. Приозерный	тыс. м²	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	37,0	37,0
п. Ягельный	тыс. м²	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	25,3
п. Ямбург	тыс. м²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прибыло жилой площади всего	тыс. м²	14,7	16,8	10,7	12,0	12,0	14,0	8,5
Выбыло жилой площади всего	тыс. м²	0,0	0,0	0,4	0,9	0,9	0,9	1,0

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

Официальных источников получения информации по бюджетным объектам нет (официальная статистика собирается только по бюджетным учреждениям дошкольного образовательного, высшего и среднего профессионального образования — соответственно, статистические формы 85-к, 2-ВПО и 2-СПО). Тем не менее Администрация Надымского района представила в распоряжение разработчика настоящей Программы данные по площадям бюджетных объектов за 2018 года, которые стали отправной точкой для расчета значений предыдущих периодов на основании сведений о вводе/выводе.

Площадь остальных объектов была определена косвенным образом. Как правило, совокупная площадь общественно-деловых зданий составляет 25 % от общей площади жилых помещений. Таким образом, была принята предпосылка о соотношении площади жилых и общественно-деловых зданий в пропорции 4:1. В свою очередь, последние можно разделить на бюджетные и прочие объекты. Зная площадь бюджетных объектов, можно вычитанием определить площадь остальных. Таким образом, были определены базовые значения площади бюджетных (238,5 тыс. кв. м) и прочих общественно-деловых зданий (174,5 тыс. кв. м) в 2019 году (подробнее см. таблицу 3-9).

Таблица 3-9. Характеристики общественно-деловых зданий

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
Общая площадь бюджетных объектов на конец года, в т.ч.:	тыс. м²	199,5	206,2	215,7	230,7	238,5
г. Надым	тыс. м²	139,8	139,8	139,8	151,0	158,8
п. Заполярный	тыс. м²	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
п. Лонгьюган	тыс. м²	1,3	1,3	1,3	5,1	5,1
п. Пангоды	тыс. м²	23,3	23,3	32,8	32,8	32,8
п. Правохеттинский	тыс. м²	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
п. Приозерный	тыс. м²	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
п. Ягельный	тыс. м²	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
с. Кутопьюган	тыс. м²	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
с. Нори	тыс. м²	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
с. Ныда	тыс. м²	3,5	10,2	10,2	10,2	10,2
Общая площадь прочих общественно-деловых объектов на конец года	тыс. м²	173,2	174,7	174,9	174,8	174,5
Всего	тыс. м²	372,7	380,9	390,6	405,5	413,0

Источник: Администрация Надымского района и оценки ООО «ЦТЭС».

Перспективные значения ввода и вывода общественно-деловых зданий были определены на основе оценок Положения о территориальной застройке Генерального плана. Основные проблемы при использовании этих оценок: 1) значения даны в разных единицах измерения, а не общей площади зданий; 2) значения приводятся одной цифрой вкуче за весь период до 2040 г., то есть без разбивки по годам.

Определение общей площади общественно-деловых зданий производилось либо на основе оценок Генерального плана, либо на основе сведений для аналогичных объектов (как правило, располагающихся в Ямало-Ненецком автономном округе) из системы ГИС «Энергоэффективность». Площади выводимых бюджетных объектов определялись на основе фактических данных; в отношении прочих зданий была сделана предпосылка о неизменности площади в рассматриваемый период.

Распределение вводимых и выводимых площадей во времени производилось, исходя из предполагаемой динамики численности населения.

Результаты моделирования представлены в таблице 3-10.

Общая площадь общественно-деловых объектов, предполагаемых к возведению в 2021–2031 гг. оценивается в 24,5 тыс. кв. м, а с учетом выбывающей площади на конец срока реализации настоящей Программы она достигнет 427 тыс. кв. м, в т.ч.: бюджетные — 252 тыс. кв. м; прочие — 175 тыс. кв. м.

Таблица 3-10. Характеристики общественно-деловых зданий на перспективу

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Общая площадь бюджетных объектов на конец года, в т.ч.:	тыс. м²	238,5	238,5	238,8	239,0	240,0	251,2	251,7
г. Надым	тыс. м²	158,8	158,8	159,1	159,3	159,7	169,2	169,2
п. Заполярный	тыс. м²	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,7	9,7
п. Лонгьюган	тыс. м²	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
п. Пангоды	тыс. м²	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	33,1	33,1
п. Правохеттинский	тыс. м²	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	6,6	6,6
п. Приозерный	тыс. м²	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
п. Ягельный	тыс. м²	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	4,0	5,3
с. Кутопьюган	тыс. м²	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,4	3,4
с. Нори	тыс. м²	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,9	1,1
с. Ныда	тыс. м²	10,2	10,2	10,2	10,2	10,7	11,8	11,8
Общая площадь прочих общественно-деловых объектов на конец года	тыс. м²	174,5	174,5	174,5	174,8	174,8	175,0	175,0
Всего	тыс. м²	413,0	413,0	413,3	413,8	414,8	426,2	426,7

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

Официальных источников получения информации о производственной застройке нет. Оценка площади каким-либо косвенным образом (на основании других данных) не будет носить достоверный характер в силу существования большой

<sup>7</sup> Охват жилищного фонда коммунальными услугами рассчитан как доля площади жилищного фонда, обеспеченного коммунальной услугой, в общей площади жилищного фонда.

специфики между объектами (административные здания, цеха, складские помещения и т.п.) предприятий различного промышленного профиля, которые сложно унифицировать и, соответственно, получить какую-то универсальную оценку, которую можно было бы использовать при расчете площади.

Перспективная площадь производственной застройки, главным образом, необходима для прогнозирования спроса на коммунальные ресурсы со стороны промышленных предприятий. Однако в данном контексте сведения о площади могут быть полезны до известной степени в силу описанных выше различий между вводимыми зданиями, строениями и сооружениями (например, часть вводимых помещений может в принципе не отапливаться). В этой связи предлагается использовать другой подход при прогнозировании спроса на коммунальные ресурсы со стороны действующих промышленных предприятий, базирующийся на прогнозах развития сектора производства промышленных товаров.

3.1.4. Прогноз изменения доходов населения

Одним из главных факторов, оказывающим влияние на возможности развития муниципального округа и определяющим объемы финансирования мероприятий настоящей Программы, а также доступность коммунальных ресурсов, является объем денежных доходов населения.

Характеристики доходов населения Надымский район за 2015–2019 гг. приведены в таблице 3-11. В номинальных и реальных величинах показатели увеличились (за исключением величины прожиточного минимума<sup>8</sup>). Если за рассматриваемый период индекс потребительских цен вырос на 13,5 %, то доходы на 20–30 %. Размер среднемесячной начисленной заработной платы в Надымском районе по итогам 2019 г. составил 119026 руб. или на 30 % относительно уровня 2015 года; размер среднемесячной начисленной пенсии — 23182 руб. или на 20 % относительно уровня 2015 г.; размер среднемесячного подушевого дохода — 82868 руб. или на 22 % относительно уровня 2015 года.

Размер среднемесячной начисленной заработной платы в г. Надыме за рассматриваемый период увеличился на 44,8 %, но продолжает оставаться ниже аналогичного значения по району. Размер пенсии по населенным пунктам не выделяется и считается в целом по району; величина прожиточного минимума одинакова для всех поселений вне зависимости от сложившихся экономических условий.

Таблица 3-11. Характеристики доходов населения

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
ИПЦ	%	110,2	106,9	101,5	102,9	101,7
Надымский район						
Среднемесячная начисленная заработная плата	руб./ месяц	91 609	100 731	109 192	115 443	119 026
темпы роста	%	—	110,0	108,4	105,7	103,1
Среднемесячная начисленная пенсия	руб./ месяц	19 391	19 807	20 536	22 017	23 182
темпы роста	%	—	102,1	103,7	107,2	105,3
Среднемесячная величина прожиточного минимума	руб./ месяц	15 851	15 910	16 027	15 905	16 318
темпы роста	%	—	100,4	100,7	99,2	102,6
Среднемесячный подушевой доход	руб./ месяц	68 002	72 234	75 857	79 180	82 868
темпы роста	%	—	106,2	105,0	104,4	104,7
г.Надым						
Среднемесячная начисленная заработная плата	руб./ месяц	71 490	77 289	94 481	101 227	103 542
темпы роста	%	—	108,1	122,2	107,1	102,3
Среднемесячная начисленная пенсия	руб./ месяц	19 391	19 807	20 536	22 017	23 182
темпы роста	%	—	102,1	103,7	107,2	105,3
Среднемесячная величина прожиточного минимума	руб./ месяц	15 851	15 910	16 027	15 905	16 318
темпы роста	%	—	100,4	100,7	99,2	102,6

ИПЦ — индекс потребительских цен.  
Источники: Администрация Надымского района и оценки ООО «ЦТЭС».

Размер среднемесячной начисленной заработной платы на перспективу до 2022 года зафиксирован на уровне, приведенном в прогнозе социально-экономического развития Надымского района. За пределами этого срока темпы роста показателя определялись, исходя из реального годового роста на 1 % относительно темпов инфляции, установленных в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 года Министерства экономического развития.

Размер среднемесячной начисленной пенсии на перспективу до 2024 года проиндексирован в соответствии с темпами, учитываемыми Министерством труда и социальной защиты Российской Федерации<sup>9</sup>: 6,5 % в 2020 году; 6,3 % — в 2021 году; 5,9 % — в 2022 году; 5,6 % — в 2023 году и 5,5 % в 2024 году. За пределами этого срока темпы роста были приравнены к уровню 2024 года. Среднедушевой доход определялся исходя из численности населения (подробнее см. подраздел 1.2. Тома 2) и объемов доходов последнего (подробнее см. ниже) в соответствующий год.

Характеристики доходов на перспективу приведены в таблице 3-12. Размер среднемесячной начисленной заработной платы по итогам 2031 г. составит

203459 руб.; среднемесячной начисленной пенсии — 43109 руб.; среднемесячной величины прожиточного минимума — 26174 руб.; среднемесячного подушевого дохода — 137795 руб.

Таблица 3-12. Характеристики доходов населения на перспективу

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Надымский район								
Среднемесячная начисленная заработная плата	руб./ месяц	131 476	134 052	138 007	144 906	152 144	193 842	203 459
темпы роста	%	101,5	102,0	103,0	105,0	105,0	105,0	105,0
Среднемесячная начисленная пенсия	руб./ месяц	25 118	26 600	28 090	29 635	31 265	40 862	43 109
темпы роста	%	106,3	105,9	105,6	105,5	105,5	105,5	105,5
Среднемесячная величина прожиточного минимума	руб./ месяц	17 096	17 710	18 332	19 165	20 159	25 387	26 174
темпы роста	%	103,6	103,6	103,5	104,5	105,2	104,7	103,1
Среднемесячный подушевой доход	руб./ месяц	84 606	87 364	93 467	98 139	103 041	131 282	137 795
темпы роста	%	101,2	103,3	107,0	105,0	105,0	105,0	105,0

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

Баланс денежных доходов и расходов населения по населенным пунктам органами государственной статистики не формируется, поэтому он был получен на базе областного аналога с коррекцией на разницу в численности населения. Такой метод дает результаты с достаточной степенью точности, для того чтобы использовать их в расчетах. Результаты моделирования представлены в таблице 3-13. Совокупный доход в 2019 году составил 64,2 млрд руб., большая часть которого приходилась на оплату труда наемных работников (53,1 млрд руб. или 83 %).

Таблица 3-13. Денежные доходы населения

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6	7
Надымский район						
Доходы — всего, в т.ч.:	млн руб.	5 2370	55 594	58 520	61 326	64 212
доходы от предпринимательской деятельности	млн руб.	1 889	1 903	1 894	1 827	1 850
оплата труда наемных работников	млн руб.	42 872	45 755	48 388	51 260	53 071
социальные выплаты	млн руб.	5 691	6 207	6 586	6 899	7 667
доходы от собственности	млн руб.	1 043	1 028	991	968	1 287
другие доходы	млн руб.	876	701	661	371	337

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

Доходы населения на перспективу определялись, исходя из предполагаемых темпов роста заработной платы. Совокупный доход в 2019 году составил 64,2 млрд руб. (подробнее см. таблицу 3-14), большая часть которого приходилась на оплату труда наемных работников (53,1 млрд руб. или 83 %).

Таблица 3-14. Перспективные денежные доходы населения

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Надымский район								
Доходы — всего, в т.ч.:	млн руб.	66 211	68 072	73 388	77 369	81 617	105 799	111 372
доходы от предпринимательской деятельности	млн руб.	2 085	2 106	2 250	2 385	2 549	3 283	3 451
оплата труда наемных работников	млн руб.	54 801	56 405	60 836	64 029	67 563	87 608	92 228
социальные выплаты	млн руб.	7 536	7 777	8 409	8 897	9 314	12 102	12 745
доходы от собственности	млн руб.	1 185	1 210	1 317	1 422	1 473	1 911	2 011
другие доходы	млн руб.	604	573	576	635	718	897	937

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

3.2. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Оценка перспективных объемов потребления коммунальных ресурсов была произведена посредством коррекции базового уровня потребления на динамику численности населения, площадь жилых зданий и объектов социального и культурно-бытового назначения, объем выпуска продукции предприятиями и организациями, с учетом энергосберегающих эффектов от реализации предлагаемых мероприятий настоящей Программы.

3.2.1. Теплоснабжение

Объемы перспективного потребления тепловой энергии в разрезе потребителей представлены в таблице 3-15. Совокупный объем годового потребления тепловой энергии к концу срока реализации настоящей Программы составит 955,7 тыс. Гкал.

Таблица 3-15. Перспективный спрос на тепловую энергию, тыс. Гкал

Показатели	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8
г.Надым							
Отопление							
Полезный отпуск всего, в т.ч.:	578,76	587,53	590,76	593,99	597,22	613,37	607,01
население	368,30	373,88	375,93	377,99	380,04	390,32	386,27
прочие потребители	210,47	213,66	214,83	216,00	217,18	223,05	220,74

<sup>8</sup> Темп реального роста — 102,4 %.  
<sup>9</sup> <https://russian.rt.com/russia/article/768393-mintrud-rossiya-pensii-rost>





пгт. Пангоды	214	213	212	212	211	210	210
п. Правохеттинский	49	48	48	48	48	48	48
п. Приозерный	110	109	109	109	108	108	108
п. Ягельный	65	65	64	64	64	64	64
с. Кутопыоган	—	—	—	—	—	—	—
с. Нори	—	—	—	—	—	—	—
с. Ныда	—	—	—	—	—	—	—
п. Ямбург	817	813	810	809	807	802	801

1 — полная централизация системы водоотведения.  
Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

### 3.2.4. Электроснабжение

Совокупный объем годового потребления электрической энергии к концу срока реализации настоящей Программы составит 329,3 млн. кВт\*ч (подробнее см. таблицу 3-18).

Таблица 3-18. Перспективный спрос на электрическую энергию, млн. кВт\*ч

Показатели / населенные пункты	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8
Полезный отпуск всего, в т.ч.:	303,2	309,6	327,6	317,9	316,1	327,3	329,3
г.Надым	166,7	170,0	175,6	171,4	172,2	177,4	178,3
пгт. Заполярный	12,1	14,1	16,3	15,0	13,8	15,0	15,2
п. Лонгъюган	16,9	18,9	21,4	20,0	18,8	20,2	20,4
пгт. Пангоды	56,7	52,1	53,6	54,7	56,6	56,8	56,9
п. Правохеттинский	13,2	15,5	16,4	15,3	14,6	15,7	15,9
п. Приозерный	14,7	16,3	18,7	17,3	16,4	17,5	17,7
п. Ягельный	13,6	15,6	18,0	16,7	15,5	16,6	16,9
с. Кутопыоган	1,3	1,3	1,3	1,2	1,3	1,3	1,3
с. Нори	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5
с. Ныда	7,7	5,3	5,9	6,0	6,5	6,4	6,4
п. Ямбург	—	—	—	—	—	—	—
население, в т.ч.:	60,0	60,9	59,5	58,3	60,1	59,4	59,2
г.Надым	40,0	40,6	39,5	38,3	39,9	39,4	39,2
пгт. Заполярный	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
п. Лонгъюган	1,3	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,2
пгт. Пангоды	10,8	11,1	11,0	10,9	10,9	10,9	10,9
п. Правохеттинский	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
п. Приозерный	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,5	1,5
п. Ягельный	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
с. Кутопыоган	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
с. Нори	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,3	0,3
с. Ныда	1,6	1,7	1,8	1,8	1,7	1,8	1,8
п. Ямбург	—	—	—	—	—	—	—
бюджетные организации, в т.ч.:	7,8	7,8	7,8	7,7	7,8	8,2	8,2
г.Надым	6,4	6,4	6,5	6,5	6,5	6,9	6,9
пгт. Заполярный	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
п. Лонгъюган	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
пгт. Пангоды	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
п. Правохеттинский	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2
п. Приозерный	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
п. Ягельный	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
с. Кутопыоган	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
с. Нори	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
с. Ныда	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
п. Ямбург	—	—	—	—	—	—	—
прочие потребители, в т.ч.:	235,5	240,9	260,4	251,9	248,3	259,7	261,9
г.Надым	120,2	123,0	129,6	126,6	125,8	131,1	132,1
пгт. Заполярный	10,8	12,8	15,1	13,7	12,6	13,7	13,9
п. Лонгъюган	15,4	17,5	20,0	18,6	17,4	18,7	19,0
пгт. Пангоды	45,8	40,9	42,6	43,7	45,5	45,9	45,9
п. Правохеттинский	11,7	14,0	14,9	13,9	13,1	14,2	14,4
п. Приозерный	13,0	14,7	17,1	15,7	14,7	15,8	16,1
п. Ягельный	12,4	14,5	16,9	15,5	14,3	15,5	15,8
с. Кутопыоган	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3
с. Нори	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
с. Ныда	5,8	3,3	3,9	3,9	4,5	4,4	4,3
п. Ямбург	—	—	—	—	—	—	—

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

### 3.2.5. Газоснабжение

Совокупный объем годового потребления природного газа к концу срока реализации настоящей Программы составит 303 млн. куб. м (подробнее см. таблицу 3-19).

Таблица 3-19. Перспективный спрос на природный газ, млн куб. м

Показатели / населенные пункты	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8
Полезный отпуск всего, в т.ч.:	293,6	294,6	295,5	296,5	297,7	302,3	303,2
г.Надым	251,0	251,8	252,5	253,4	254,2	258,1	258,8
п. Заполярный	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
п. Лонгъюган	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3
п. Пангоды	29,8	29,9	30,0	30,1	30,2	30,7	30,8
п. Правохеттинский	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1
п. Приозерный	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9
п. Ягельный	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
с. Кутопыоган	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2
с. Нори	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1
с. Ныда	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	6,0	6,0
п. Ямбург	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
население, в т.ч.:	7,8	7,9	7,9	8,2	8,3	8,4	8,5

г.Надым	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	6,0	6,1
п. Заполярный	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
п. Лонгъюган	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
п. Пангоды	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4
п. Правохеттинский	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2
п. Приозерный	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
п. Ягельный	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
с. Кутопыоган	—	—	—	—	0,2	0,2	0,2
с. Нори	—	—	—	—	—	0,1	0,1
с. Ныда	—	—	—	—	—	—	—
п. Ямбург	—	—	—	—	—	—	—
прочие потребители, в т.ч.:	285,8	286,7	287,6	288,5	289,5	293,9	294,7
г.Надым	245,1	245,9	246,7	247,5	248,3	252,0	252,7
п. Заполярный	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
п. Лонгъюган	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
п. Пангоды	28,5	28,6	28,7	28,8	28,9	29,3	29,4
п. Правохеттинский	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
п. Приозерный	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
п. Ягельный	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
с. Кутопыоган	—	—	—	—	—	—	—
с. Нори	—	—	—	—	—	—	—
с. Ныда	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	6,0	6,0
п. Ямбург	—	—	—	—	—	—	—

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

### 3.2.6. Обращение с ТКО

Совокупный объем годового объема вывезенных твердых коммунальных отходов к концу срока реализации настоящей Программы составит 220,4 тыс. куб. м (подробнее см. таблицу 3-20).

Таблица 3-20. Перспективные объемы вывезенных ТКО, тыс. куб. м

Показатели/населенные пункты	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8
Объемы ТКО всего, в т.ч.:	209,9	211,3	212,2	213,3	214,5	219,4	220,4
г.Надым	149,8	150,2	150,9	151,7	152,6	156,3	157,0
п. Заполярный	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6
п. Лонгъюган	3,8	3,8	3,8	3,9	3,9	3,9	4,0
п. Пангоды	32,3	33,1	33,2	33,4	33,6	34,3	34,4
п. Правохеттинский	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3	3,3	3,3
п. Приозерный	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,7	3,7
п. Ягельный	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7
с. Кутопыоган	4,9	4,9	5,0	5,0	5,0	5,1	5,1
с. Нори	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2
с. Ныда	5,1	5,1	5,2	5,2	5,2	5,2	5,3
п. Ямбург	—	—	—	—	—	—	—
население, в т.ч.:	156,6	157,7	158,4	159,0	159,8	162,5	163,0
г.Надым	108,7	108,9	109,4	109,8	110,3	112,2	112,6
п. Заполярный	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	2,1
п. Лонгъюган	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3
п. Пангоды	27,3	28,0	28,1	28,2	28,3	28,8	28,9
п. Правохеттинский	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0
п. Приозерный	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,1	3,1
п. Ягельный	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
с. Кутопыоган	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2
с. Нори	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
с. Ныда	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,7	4,7
п. Ямбург	—	—	—	—	—	—	—
бюджетные организации, в т.ч.:	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,6	5,6
г.Надым	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,3	3,3
п. Заполярный	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
п. Лонгъюган	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
п. Пангоды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
п. Правохеттинский	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
п. Приозерный	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
п. Ягельный	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3
с. Кутопыоган	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
с. Нори	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
с. Ныда	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
п. Ямбург	—	—	—	—	—	—	—
прочие потребители, в т.ч.:	47,9	48,2	48,5	48,9	49,3	51,3	51,8
г.Надым	38,0	38,2	38,4	38,7	39,1	40,8	41,2
п. Заполярный	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
п. Лонгъюган	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
п. Пангоды	5,0	5,1	5,1	5,1	5,2	5,4	5,5
п. Правохеттинский	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
п. Приозерный	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
п. Ягельный	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
с. Кутопыоган	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9
с. Нори	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
с. Ныда	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
п. Ямбург	—	—	—	—	—	—	—

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

## 4. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры могут быть условно разделены на общие (важные с точки зрения развития муниципально-го округа в целом) и частные (важные с точки зрения развития отдельных комму-

нальных систем). Последние включают показатели спроса, эффективности производства, транспортировки и распределения энергоресурсов, качества предоставляемых коммунальных услуг и выбросов парниковых газов. Перечень показателей формируется по минимуму, чтобы не усложнять процесс мониторинга настоящей Программы. Значения целевых показателей были определены с учетом значений базового периода, принятых допущений, сроков реализации предлагаемых мероприятий и ресурсосберегающих эффектов. В качестве значений принимались удельные, долевые и абсолютные показатели в натуральном выражении, что обеспечивало сопоставимость во времени.

4.1. Общие целевые показатели развития муниципального округа Надымский район

Показатели экономической доступности коммунальных услуг для населения и бюджета в части оплаты (субсидии и социальная поддержка) подробно описаны и представлены в подразделе 15.3 Тома 2 «Обосновывающие материалы к Программному документу». Показатели, характеризующие обеспеченность населения жилой площадью, объемы ввода жилых и общественных зданий, представлены в таблицах 1-7 и 1-8 тома 2 «Обосновывающие материалы к Программному документу». Остальные общие целевые показатели развития представлены в разделах 5.2-5.7 Тома 2 «Обосновывающие материалы к Программному документу».

4.2. Целевые показатели развития системы теплоснабжения

Перспективные показатели спроса на услуги теплоснабжения представлены в подразделе 3.2. Целевые показатели развития системы теплоснабжения представлены в таблице 4-1.

Таблица 4-1. Целевые показатели развития системы теплоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Система теплоснабжения (по всем населенным пунктам)								
Продолжительность (бесперебойность) оказания услуги	ч/день	24	24	24	24	24	24	24
Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения <sup>10</sup>	%	1,53	1,55	1,51	1,53	1,51	1,36	1,37
г.Надым								
Прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,0	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Прирост сетей теплоснабжения	км	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0
пгт. Заполярный								
Прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0,01	0,01	0,01	0,03	0,01
Прирост сетей теплоснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0
п. Лонгьюган								
Прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,082	0,044	0	0	0	0	0
Прирост сетей теплоснабжения	км	0	0	0	0	0	0,21	0,21
пгт. Пангоды								
Прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,02	0,03	0,02	0,02	0,19	0,03
Прирост сетей теплоснабжения	км	0	0	0	0	0	0	2,96
п. Правохеттинский								
Прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Прирост сетей теплоснабжения	км	0	0	0	0,30	0,30	0	0
п. Приозёрный								
Прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0,01	0	0,01	0
Прирост сетей теплоснабжения	км	0	0	0	0	0	0,25	0
п. Ягельный								
Прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,15
Прирост сетей теплоснабжения	км	0	0	0	0	0	0	0
с. Кутопыюган								
Присоединённая тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,10	0,09
Прирост сетей теплоснабжения	км	0	0	0	0,41	0,41	1,62	0
с. Нори								
Прирост тепловой нагрузки	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,01	0
Прирост сетей теплоснабжения	км	0	0	0	0	0	1,29	0
с. Ныда								
Присоединённая тепловая нагрузка Котельная № 1	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,57	0,11
Присоединённая тепловая нагрузка ТКУ-8,0 1	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,52	0,09
Прирост сетей теплоснабжения	км	0	0	0	0	1	5	0,38

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

4.3. Целевые показатели развития системы водоснабжения

Перспективные показатели спроса на услуги водоснабжения представлены в подразделе 3.2. Целевые показатели развития системы водоснабжения представлены в таблице 4-2.

Таблица 4-2. Целевые показатели развития системы водоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Система водоснабжения (по всем населенным пунктам)								
Продолжительность (бесперебойность) оказания услуги	ч/день	24	24	24	24	24	24	24
Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения <sup>11</sup>	%	0,20	0,20	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18
г.Надым								
Прирост сетей водоснабжения	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33
Потери воды	%	25,51	25,43	24,96	24,81	23,17	21,53	21,53
Обеспеченность общедомовыми приборами учета	%	86	90	92	100	100	100	100
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Электроёмкость производства	кВт·ч/м³	1,177	1,128	1,080	1,030	0,980	0,970	0,970
Удельное водопотребление	м³/чел/год	42,31	42,15	41,62	40,91	40,59	38,34	37,92
Доля проб питьевой воды, не соответствующих нормативным требованиям в распределительной сети	%	10,7	10,6	10,4	10,2	10,1	10,0	10,0
Доля проб питьевой воды, не соответствующей нормативным требованиям после водоочистных сооружений	%	51,5	51,4	51,3	51,2	51,1	51,0	51,0
Доля ветхих сетей ХВС	%	17,37	17,09	16,79	15,93	14,38	13,41	13,41
Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах системы ХВС, принадлежащих организации, в расчете на протяженность водопроводной сети	ед./км	0	0	0	0	0	0	0
пгт. Заполярный								
Прирост сетей водоснабжения	км	0	0	0	0	0	1,59	0
Прирост скважин к базовому году	ед.	0	0	0	1	2	2	2
Потери холодной воды	%	18,3	17,0	15,7	14,4	13,1	13,1	13,1
Потери горячей воды	%	20,6	17,6	14,6	11,6	8,6	8,6	8,6
Охват населения услугой	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельное водопотребление	м³/чел/год	32,21	31,90	31,29	30,80	30,88	30,50	30,50
п. Лонгьюган								
Прирост сетей водоснабжения	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95
Потери воды	%	10,9	10,9	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельное водопотребление	м³/чел/год	36,13	35,85	35,33	34,89	34,99	34,61	34,61
пгт. Пангоды								
Прирост сетей водоснабжения	км	0,00	2,91	9,70	0,00	0,00	0,00	0,00
Прирост ВОС к базовому году	ед.	0	0	0	1	1	1	1
Потери воды	%	18,0	17,9	17,8	17,7	17,6	17,5	17,4
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельное водопотребление	м³/чел/год	22,45	22,22	22,00	21,92	23,18	24,48	21,15
п. Правохеттинский								
Прирост сетей водоснабжения	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0
Потери воды	%	10,4	10,4	10,3	10,3	10,3	10,1	10,0
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельное водопотребление	м³/чел/год	33,31	33,03	32,44	31,97	32,05	31,66	31,66
п. Приозёрный								
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельное водопотребление	м³/чел/год	65,42	65,42	65,41	65,41	65,41	65,41	65,41
п. Ягельный								
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельное водопотребление	м³/чел/год	34,02	33,71	33,17	32,69	32,77	32,39	32,39
с. Кутопыюган								
Наличие системы централизованного водоснабжения	нет/есть	нет	нет	нет	нет	нет	есть	есть
с. Нори								
Наличие системы централизованного водоснабжения	нет/есть	нет	нет	нет	нет	нет	есть	есть
с. Ныда								
Охват населения централизованным водоснабжением	%	28	28	28	28	100	100	100

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

4.4. Целевые показатели развития системы водоотведения

Перспективные показатели спроса на услуги водоотведения представлены в подразделе 3.2. Целевые показатели развития системы водоотведения представлены в таблице 4-3.

Таблица 4-3. Целевые показатели развития системы водоотведения

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Продолжительность (бесперебойность) оказания услуги	ч/день	24	24	24	24	24	24	24
Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения <sup>12</sup>	%	0,25	0,25	0,24	0,24	0,24	0,22	0,21

<sup>10</sup> Отношение среднемесячного платежа за услуги теплоснабжения к среднемесячным доходам населения.

<sup>11</sup> Отношение среднемесячного платежа за услуги водоснабжения к среднемесячным доходам населения.

<sup>12</sup> Отношение среднемесячного платежа за услуги водоотведения к среднемесячным доходам населения.

г.Надым								
Аварийность системы	ед./км	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	13	10	8	8	8	8	8
Соответствие качества сточных вод установленным требованиям	%	80	80	100	100	100	100	100
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Электроёмкость производства	кВт·ч/м³	1,420	1,200	1,150	1,100	1,000	0,950	0,949
Удельное водоотведение	м³/чел./год	42,31	42,15	41,62	40,91	40,59	38,34	37,92
пгт. Заполярный								
Удельное количество засоров	ед./км	29	23	17	11	11	11	11
Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	75	70	65	50	40	20	10
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Доля очищенных сточных вод	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельный расход электрической энергии на транспортировку стоков	кВт·ч/м³	0,48	0,47	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45
Удельное водоотведение	м³/чел./год	46,85	46,39	45,52	44,80	44,92	44,36	44,36
п. Лонгъюган								
Прирост сетей водоотведения	км	0	0	0	0	0	1,53	0
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Доля очищенных сточных вод	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельное водоотведение	м³/чел./год	64,60	64,09	63,17	62,39	62,56	61,88	61,88
пгт. Пангоды								
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Доля очищенных сточных вод	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельное водоотведение	м³/чел./год	30,69	30,37	30,07	29,96	31,68	33,45	28,90
п. Правохетинский								
Прирост сетей водоотведения	км	0	0	0	0	0	1,48	0
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Доля очищенных сточных вод	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельное водоотведение	м³/чел./год	46,38	45,98	45,16	44,51	44,62	44,08	44,08
п. Приозёрный								
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Доля очищенных сточных вод	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельное водоотведение	м³/чел./год	67,33	67,33	67,32	67,32	67,32	67,32	67,32
п. Ягельный								
Доля потребителей в жилых домах, имеющих доступ к системе	%	100	100	100	100	100	100	100
Доля очищенных сточных вод	%	100	100	100	100	100	100	100
Удельное водоотведение	м³/чел./год	34,02	33,71	33,17	32,69	32,77	32,39	32,39
с. Кутюпоган								
Наличие системы централизованного водоотведения	нет/есть	нет	нет	нет	нет	нет	есть	есть
с. Нори								
Наличие системы централизованного водоотведения	нет/есть	нет	нет	нет	нет	нет	есть	есть
с. Ныда								
Наличие системы централизованного водоотведения	нет/есть	нет	нет	нет	нет	нет	есть	есть

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

#### 4.5. Целевые показатели развития системы электроснабжения

Перспективные показатели спроса на услуги электроснабжения представлены в подразделе 3.2. Целевые показатели развития системы электроснабжения представлены в таблице 4-4.

Таблица 4-4. Целевые показатели развития системы электроснабжения

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электрической энергии	%	96,7	97,0	98,0	99,0	99,2	99,9	99,9
Объем подключаемой нагрузки электроснабжения новых потребителей	МВт	1,2	1,5	1,7	2,0	2,3	2,8	3,0
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	ед.	0,4292	0,4245	0,4200	0,4150	0,4100	0,4000	0,4000
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	ед.	0,1969	0,1940	0,1930	0,1920	0,1910	0,1900	0,1900
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения	ед.	1,0006	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения <sup>13</sup>	%	0,17	0,18	0,17	0,16	0,17	0,17	0,17

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

#### 4.6. ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Перспективные показатели спроса на услуги газоснабжения представлены в подразделе 3.2. Целевые показатели развития системы газоснабжения представлены в таблице 4-5.

Таблица 4-5. Целевые показатели развития системы газоснабжения

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Полезный отпуск	млн м³	293,6	294,5	295,3	296,3	297,5	302,0	302,7
Прирост газовых сетей (относительно 2019 г.), в т.ч.:	км	0,00	0,00	12,75	12,75	13,00	60,57	87,45
ГВД	км	0,00	0,00	12,75	12,75	13,00	49,43	74,22
ГСД	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,63
ГНД	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,51	12,60
Выборы парниковых газов	тыс. т CO <sub>2</sub> -экв.	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50
Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения <sup>14</sup>	%	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

ГВД — газопроводы высокого давления.

ГСД — газопроводы среднего давления.

ГНД — газопроводы низкого давления.

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

#### 4.7. Целевые показатели развития системы обращения с твердыми коммунальными отходами

Перспективные показатели спроса на услуги системы обращения с твердыми коммунальными отходами представлены в подразделе 3.2. Целевые показатели развития системы обращения с твердыми коммунальными отходами представлены в таблице 4-6.

Таблица 4-6. Целевые показатели развития системы обращения с ТКО

Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Объем образованных ТКО	тыс. м³	209,9	211,3	212,2	213,3	214,5	219,4	220,4
Численность населения, обеспеченного услугой	чел.	65 087	65 519	65 804	66 070	66 383	67 540	67 737
Удельный объем ТКО на жителя	м³/чел.	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Количество введенных объектов хранения и переработки ТКО	ед.	—	—	—	4	—	—	—
Обеспечение инструментального контроля <sup>15</sup>	%	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
Коэффициент защищенности объектов утилизации (захоронения) от пожаров <sup>16</sup>	час/день	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
Коэффициент запыляемости полигона <sup>17</sup>	%	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о	н/о
Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения <sup>18</sup>	%	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,17	0,17
Объем выбросов парниковых газов	тыс. т CO <sub>2</sub> -экв.	23,7	22,1	22,2	22,3	22,5	23,1	23,2

н/о — нет оценки из-за отсутствия данных о базовых значениях.

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

#### 5. ПРОГРАММА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Общая программа проектов помимо описываемых ниже инвестиционных проектов также включает расходы на актуализацию настоящей Программы. Данное мероприятие рассматривается в качестве необходимого при утверждении инвестиционных надбавок в тарифах.

##### 5.1. Программа инвестиционных проектов в системе теплоснабжения

Мероприятия по системе теплоснабжения распределены по следующим группам:

- строительство источников;
- модернизация источников;
- строительство трубопроводов;
- реконструкция трубопроводов;
- замена трубопроводов;
- прочие мероприятия, связанные с модернизацией тепловых пунктов, систем автоматизации и диспетчеризации.

<sup>13</sup> Отношение среднемесячного платежа за услуги электроснабжения к среднемесячным доходам населения.

<sup>14</sup> Отношение среднемесячного платежа за услуги газоснабжения к среднемесячным доходам населения.

<sup>15</sup> Отношение объема ТКО, прошедших процедуру взвешивания к объему утилизации (захоронения).

<sup>16</sup> Отношение суммарной продолжительности пожаров на объектах утилизации (захоронения) ТКО к количеству дней в отчетном периоде.

<sup>17</sup> Отношение накопленного объема ТКО к проектной вместимости.

<sup>18</sup> Отношение среднемесячного платежа за услуги объектов по утилизации (захоронения) ТКО к среднемесячным доходам населения.



Общая программа была составлена на основании следующих муниципальных и инвестиционных программ:

— Схема теплоснабжения города Надым на период 2021–2022 годов и на перспективу до 2030 года (постановление Администрации Надымского района от 20.05.2021 № 416-пкз);

— Схема теплоснабжения муниципального образования село Ныда Надымского района Ямало-Ненецкого автономного округа на период до 2034 года (решение Собрания депутатов муниципального образования село Ныда от 26.03.2020 № 100);

— Актуализированная на 2018 год Схема теплоснабжения муниципального образования Кутупьюганское на 2014 год и на перспективу до 2028 года (постановление Администрации муниципального образования Кутупьюганское от 14.04.2017 № 37);

— Актуализированная Схема теплоснабжения муниципального образования поселок Заполярный на 2014 год и на перспективу до 2028 года (постановление Администрации муниципального образования поселок Заполярный от 09.01.2020 № 03);

— Актуализированная на 2021 год Схемы теплоснабжения муниципального образования поселок Пангоды Ямало-Ненецкого автономного округа на 2014 год и на перспективу до 2028 года (постановление Администрации муниципального образования поселок Пангоды от 30.06.2020 № 197);

— Схема теплоснабжения муниципального образования поселок Правохеттинский ЯНАО на 2014 год и на перспективу до 2028 года (постановление Администрации муниципального образования поселок Правохеттинский от 20.03.20 № 55);

— Схема теплоснабжения поселка Ягельный на 2014 год и на перспективу до 2028 года (постановление Администрации муниципального образования поселок Ягельный от 13.12.2013 № 134);

— Схема теплоснабжения муниципального образования сельское поселение Приозерный Ямало-Ненецкого автономного округа на 2014 год и на перспективу до 2028 года» (решение Собрания депутатов муниципального образования поселок Приозерный от 22.11.2013 № 46, с изменением от 04.09.2020 № 138);

— Актуализированная Схема теплоснабжения муниципального образования поселок Лонгъюган на 2014 год и на перспективу до 2028 года (постановление Администрации муниципального образования поселок Лонгъюган от 30.09.2020 № 86);

— Схема теплоснабжения поселка Ямбург Надымского района ЯНАО на 2014 год и на плановый период до 2029 года (постановление Администрации муниципального образования Надымский район от 14.11.2014 № 583).

Стоимость инвестиционных проектов, предложенных филиалом АО «Ямалком-мунэнерго» в Надымском районе, другими ТСО, и из схем теплоснабжения была принята с коррекцией на НДС по ставке 20 % (при необходимости) и инфляцию (при необходимости). Стоимость проектов генерального плана была рассчитана согласно НЦС 81-02-13-2017 (Сборник № 13. Наружные тепловые сети) и НЦС 81-02-19-2020 (Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры). В вышеупомянутых документах стоимость приведена в ценах базового года (поэтому она была скорректирована на индексы потребительских цен, заложенные в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации Министерства экономического развития) и без налога на добавленную стоимость (поэтому увеличивалась на 20 %). В случае реализации инвестиционных проектов в сроки, превышающие один год, стоимость равномерно распределялась между годами.

Источники финансирования, как правило, указаны не были, поэтому они были логически определены для инвестиционных проектов. В качестве таковых были определены: бюджетные средства, капитальные вложения из прибыли/тарифа, плата за подключение, амортизация и средства учредителей и участников коммунальных организаций.

Экономию топливно-энергетических ресурсов (топливо, тепловая и электрическая энергия) и воды можно получить в результате реализации мероприятий по замене трубопроводов отопления и горячего водоснабжения. Мероприятие по замене трубопроводов отопления и горячего водоснабжения имеет простой срок окупаемости более 15 лет, но тем не менее его реализация важна с точки зрения оказания надежной и качественной услуги теплоснабжения. Остальные технические мероприятия в системе теплоснабжения окупаются за счет дополнительного дохода, получаемого от присоединения новых потребителей (без учета дополнительных затрат на содержание построенных и реконструированных объектов теплового хозяйства). Все они относятся к категории быстрокупаемых.

Основные направления по снижению потерь тепловой энергии в процессах передачи ее к потребителям:

- использование предизоляционных труб;
- применение сильфонных компенсаторов;
- использование шаровых клапанов;
- повышение качества водоподготовки;
- оптимизация гидравлических режимов.

Оптимизация гидравлических режимов ликвидирует разрегулировку тепловых сетей, тем самым снижая потери тепловой энергии и потребление электро-

энергии на передачу теплоносителя в системе теплоснабжения, в некоторых случаях до 50 %. Объясняется это тем, что для «обогрева» потребителей, расположенных дальше остальных от источника теплоснабжения, ближайших приходится перегревать, увеличивая расход теплоносителя. Кроме того, для осуществления хоть какой-то циркуляции в системах отопления этих отдаленных зданий зачастую приходится прибегать к работе «на слив». Использование предизоляционных труб, сильфонных компенсаторов и шаровых клапанов приносит наибольший эффект вкуче с оптимизацией гидравлических режимов системы теплоснабжения;

- повышение гидравлической устойчивости;

Основным условием нормального функционирования систем теплоснабжения является обеспечение в тепловых сетях, перед тепловыми пунктами потребителей, располагаемого напора, достаточного для возникновения в системах теплопотребления расхода теплоносителя, соответствующего их потребности. Однако из-за низкой гидравлической устойчивости тепловых сетей при различных возмущениях в них происходит разрегулировка.

Для повышения гидравлической устойчивости тепловых сетей необходимо избыточную часть располагаемого напора дросселировать с помощью сопротивлений постоянного или переменного сечения — дроссельных диафрагм и сопел элеваторов или регулирующих клапанов средств автоматического регулирования. Их следует устанавливать перед каждой системой теплопотребления или перед отдельными теплообменными аппаратами. Тогда регулирование тепловой сети сводится к регулировке функционирования отдельных систем теплопотребления путем изменения при необходимости гидравлического сопротивления установленных дросселирующих устройств.

Дополнительной экономии тепловой энергии можно достичь за счет регулирования подачи тепловой энергии потребителя с помощью автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов (АИТП) и узлов управления (АУУ) системы отопления.

К оборудованию высокой энергетической эффективности при передаче и регулировании тепловой энергии можно отнести предизолированные трубы.

Предизолированные трубы отличаются низкой теплопроводностью и малым влагопоглощением. Использование предизолированных типов труб позволяет повысить надежность эксплуатации тепловых сетей, практически исключить наружную коррозию, сократить количество отказов в системе теплоснабжения, а также снизить тепловые потери при передаче и распределении тепловой энергии. Предизолированные трубы изготавливаются в следующем исполнении:

— о стальные трубы в пенополиуретановой изоляции (ППУ-изоляция или с применением ее аналогов) с системой оперативно-дистанционного контроля увлажнения изоляции (ОДК) (применяются в основном при бесканальной прокладке магистральных тепловых сетей с температурой теплоносителя до 150°C);

— Труба ППУ — по сути, это «труба в трубе», в которой на стальную трубу наносится теплоизоляция и дополнительные слои либо оцинкованной стали, либо полиэтилена. Размещенная внутри трубы система оперативно-дистанционного контроля позволяет вовремя выявлять участки для проведения ремонтных работ. Нормативный срок службы таких труб — 30 лет;

— о полимерные трубы в пенополиуретановой изоляции (применяются в основном при прокладке распределительных тепловых сетей с температурой теплоносителя до 95°C).

Аналогичны по своей конструкции стальным трубам в ППУ, но выполняются в полимерном исполнении. Для их изготовления используется пятый класс пластмасс (полипропилен, сшитый полиэтилен, полибутилен, поливинилхлорид и ряд других). В России полимерные трубы в ППУ изготавливаются в основном из сшитого полиэтилена и стекло-базальто пластика (широко используются в промышленности за рубежом, в частности, для трубопроводов минеральной воды, хладагентов, нефти и нефтепродуктов, различных жидких агрессивных средств и т.п.). Стекло-базальтовые трубы по сравнению со стальными при равной прочности в 4 раза легче, не подвержены коррозии, в т.ч. электрохимической, стойки к растворам многих химических соединений, имеют не зарастающую гладкую внутреннюю поверхность, что позволяет использовать меньший диаметр относительно стальных аналогов. Стекло-базальтовые трубы имеют также преимущества перед полимерными неармированными аналогами. Нормативный срок службы таких труб — 50 лет. Высокая химическая стойкость данного типа труб не требует системы оперативно-дистанционного контроля и температурных компенсаторов;

— о гофрированные трубы из нержавеющей стали (применяются в основном при прокладке распределительных тепловых сетей с температурой теплоносителя до 95°C).

Защитная оболочка данного вида труб — полиэтиленовая гофрированная труба. Основные характеристики аналогичны трубе в ППУ, но имеют несколько существенных отличий-преимуществ: гибкость (увеличивает скорость монтажа) и отсутствие температурных компенсаторов.

Энергосберегающий эффект от применения предизолированных труб достигается за счет сокращения тепловых потерь (не более 4 %) в теплотрассах и снижения

потребления электроэнергии на транспортировку тепловой энергии. Кроме того, затраты на их прокладку и обслуживание существенно ниже.

В таблице 5-1 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения.

Таблица 5-1. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе теплоснабжения

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Всего капитальные затраты	82 606	211 373	204 302	208 281	154 805	1 313 820
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	1219	4022	6583	9193	102 756
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	0	0	0	0	0
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	1219	4022	6583	9193	102 756

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

5.2. Программа инвестиционных проектов в системе водоснабжения

Мероприятия были сформированы на основе присланных предложений (филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе), действующих схем водоснабжения и Положения о территориальной застройке Генерального плана муниципального округа Надымский район. Часть схем водоснабжения давно не актуализировалась, поэтому указанные в них мероприятия не учитывались. Инвестиционные проекты генерального плана указываются на конец расчетного срока (2040 г.), поэтому они не полностью вошли в настоящую Программу. В результате отобранные мероприятия были распределены по следующим группам:

- строительство скважин;
- реконструкция скважин;
- строительство водозаборных узлов;
- модернизация насосных станций;
- строительство водоочистных сооружений;
- реконструкция водоочистных сооружений;
- модернизация водоочистных сооружений;
- модернизация оборудования;
- автоматизация оборудования;
- строительство сетей водоснабжения;
- реконструкция сетей водоснабжения;
- модернизация сетей водоснабжения.

Стоимость инвестиционных проектов, предложенных филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе, и из схем водоснабжения была принята с коррекцией на НДС по ставке 20 % (при необходимости) и инфляцию (при необходимости). Стоимость проектов генерального плана была рассчитана согласно НЦС 81-02-14-2020 (Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации) и НЦС 81-02-19-2020 (Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры). В вышеупомянутых документах стоимость приведена в ценах базового года (поэтому она была скорректирована на индексы потребительских цен, заложенные в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации Министерства экономического развития) и без налога на добавленную стоимость (поэтому увеличивалась на 20 %). В случае реализации инвестиционных проектов в сроки, превышающие один год, стоимость равномерно распределялась между годами.

Источники финансирования, как правило, указаны не были, поэтому они были логически определены для инвестиционных проектов. В качестве таковых были определены: бюджетные средства, капитальные вложения из прибыли/тарифа, плата за подключение, амортизация и средства учредителей и участников коммунальных организаций.

Экономию электрической энергии и воды можно получить в результате реализации мероприятий по замене/реконструкции изношенных трубопроводов, насосного и прочего оборудования, а также в процессах автоматизации технологических процессов. Часть мероприятий имеет длительные сроки окупаемости (более 15 лет), но тем не менее их реализация важна с точки зрения оказания надежной и качественной услуги водоснабжения. Остальные мероприятия окупаются за счет дополнительного дохода, получаемого от присоединения новых потребителей.

Прокладка и замена водопроводных сетей должны проводиться с применением современных материалов труб (пластиковые) и технологий прокладки.

Повышение энергоэффективности насосов может осуществляться следующими способами:

- корректировка мощности;
- устранение утечек воды;
- установка ЧРП;
- понижение рабочего давления;
- уменьшение числа часов работы;

- изменение количества параллельно работающих агрегатов;
- уменьшение скорости вращения;
- использование энергоэффективного электродвигателя;
- использование энергоэффективного насоса.

Частотно-регулируемые приводы могут использоваться в различных промышленных и коммунальных системах и приносить значительную экономию энергии, когда оборудование эксплуатируется не на полную мощность, за счет более эффективного управления технологическим процессом. Кроме того, частотно-регулируемые электроприводы:

- уменьшают износ механического оборудования;
- снижают уровень шума;
- изолируют двигатели от сети, что способствует повышению КПД;
- дают возможность точно синхронизировать нескольких двигателей;
- повышают скорость и надежность реагирования на изменение рабочих условий.

В таблице 5-2 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы водоснабжения.

Таблица 5-2. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе водоснабжения

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Всего капитальные затраты	183 784	332 672	377 358	320 920	210 519	651 241
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	6 667	-3 158	-15 054	-20 692	-339 056
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	0	19 776	41 445	53 773	608 242
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	6 667	16 619	26 392	33 081	349 185

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

5.3. Программа инвестиционных проектов в системе водоотведения

Мероприятия были сформированы на основе присланных предложений (филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе), действующих схем водоотведения и Положения о территориальной застройке Генерального плана муниципального округа Надымский район. Часть схем водоотведения давно не актуализировалась, поэтому указанные в них мероприятия не учитывались. Инвестиционные проекты генерального плана указываются на конец расчетного срока (2040 г.), поэтому они не полностью вошли в настоящую Программу. В результате отобранные мероприятия были распределены по следующим группам:

- реконструкция канализационных очистных сооружений;
- строительство канализационных очистных сооружений;
- модернизация канализационных насосных станций;
- реконструкция канализационных насосных станций;
- модернизация канализационных сетей;
- реконструкция канализационных сетей;
- строительство канализационных сетей;
- монтаж оборудования.

Стоимость инвестиционных проектов, предложенных Надымским филиалом АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе, и из схем водоотведения была принята с коррекцией на НДС по ставке 20 % (при необходимости) и инфляцию (при необходимости). Стоимость проектов генерального плана была рассчитана согласно НЦС 81-02-14-2020 (Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации) и НЦС 81-02-19-2020 (Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры). В вышеупомянутых документах стоимость приведена в ценах базового года (поэтому она была скорректирована на индексы потребительских цен, заложенные в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации Министерства экономического развития) и без налога на добавленную стоимость (поэтому увеличивалась на 20 %). В случае реализации инвестиционных проектов в сроки, превышающие один год, стоимость равномерно распределялась между годами.

Источники финансирования, как правило, указаны не были, поэтому они были логически определены для инвестиционных проектов. В качестве таковых были определены: бюджетные средства, капитальные вложения из прибыли/тарифа, плата за подключение, амортизация и средства учредителей и участников коммунальных организаций.

Экономию электрической энергии и воды можно получить в результате реализации мероприятий по замене/реконструкции изношенных трубопроводов, насосного и прочего оборудования, а также в процессах автоматизации технологических процессов. Часть мероприятий имеет длительные сроки окупаемости (более 15 лет), но тем не менее их реализация важна с точки зрения оказания надежной

и качественной услуги водоотведения. Остальные мероприятия окупаются за счет дополнительного дохода, получаемого от присоединения новых потребителей.

Реализация мероприятий должна осуществляться с применением современных материалов труб (пластиковые) и технологий.

В таблице 5-3 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы водоотведения.

Таблица 5-3. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе водоотведения

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Всего капитальные затраты	23 376	137 650	51 347	70 240	64 307	487 315
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:						
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	748	-10 917	-13 280	-15 936	818 951
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	0	17 437	22 030	27 738	307 798
	0	748	6 520	8 751	11 802	376 742

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

5.4. Программа инвестиционных проектов в системе электроснабжения

В системе электроснабжения не все организации, действующие на территории муниципального округа, предоставили перечень мероприятий для реализации. В окружных и муниципальных программах также не предусмотрены инвестиционные проекты в системе электроснабжения.

Общая программа была составлена на основании следующих документов:

— Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Ямало-Ненецкого автономного округа на период 2021-2025 годов (утверждена постановлением Губернатора ЯНАО от 30.04.2020 N 76-ПГ);

— Генеральный план муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа (решение Думы Надымского района от 28.04.2021 № 150).

Мероприятия по системе электроснабжения распределены по следующим группам:

- строительство электросетей ВЛ СИП 0,4 кВ;
- строительство электросетей ВЛ, КЛ 35-220 кВ;
- реконструкция (перекладка) электросетей КЛ 0,4 кВ;
- реконструкция (перекладка) электросетей ВЛ 0,4 кВ;
- реконструкция (перекладка) электросетей КЛ 10 кВ;
- реконструкция (перекладка) электросетей ВЛ 10 кВ;
- реконструкция электросетей ВЛ, КЛ 35-220 кВ;
- реконструкция ТП;
- реконструкция и модернизация ПС;
- строительство ТП;
- строительство источников электрической энергии (ДЭС и ГПЭС).

Объемы применения мероприятий были определены на основе инвестиционных программ электроснабжающих организаций с учетом нормативного срока их службы и планов по реконструкции и подключению новых потребителей.

Мероприятия и их стоимость по прокладке и реконструкции сетей, а также строительству подстанций, направленные на присоединение новых потребителей финансируются за счет кредитных средств и платы за технологическое присоединение. В дальнейшем цены изменялись по годам в соответствии с индексом цен на строительные работы.

В таблице 5-4 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы электроснабжения.

Таблица 5-4. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе электроснабжения

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Всего капитальные затраты	440 173	241 385	168 993	200 369	213 335	1 629 446
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:						
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	-91 640	-58 318	-37 660	-46 938	-50 230	-384 365
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	-130 920	-83 316	-53 803	-67 057	-71 760	-549 116
	39 280	24 997	16 142	20 119	21 530	164 751

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

5.5. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения

Мероприятия по системе газоснабжения были определены в соответствии со следующими документами:

— Комплексная региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на 2020–2024 годы;

— Генеральный план муниципального округа Надымский район ЯНАО.

Из региональной программы газификации были взяты мероприятия, срок исполнения которых еще не вышел. В Генеральном плане конкретные годы реализации не указываются (только расчетный срок — до 2040 г.), поэтому распределение во времени было произведено ООО «ЦТЭС самостоятельно». В настоящую Программу были включены все мероприятия Генерального плана со сроками исполнения в 2025–2031 гг. В окончательный список вошли следующие инвестиционные проекты:

- Мероприятия по строительству газопроводов, установки пунктов редуцирования газа в рамках программы Догазификации в СНТ «Березка» и СНТ «Сады Ямала»;
- строительство газопроводов высокого давления (ГВД);
- строительство газопроводов среднего давления (ГСД);
- строительство газопроводов низкого давления (ГНД);
- строительство автоматизированной газораспределительной станции (АГРС);
- строительство газорегуляторных пунктов (ГРП);
- реконструкция газорегуляторных пунктов.

Стоимость прокладки газопроводов из Комплексной региональной программы газификации была принята согласно значениям в вышеупомянутом документе. Стоимость инвестиционных проектов Генерального плана была рассчитана согласно НЦС 81-02-15-2020 (Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения) и НЦС 81-02-19-2020 (Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры) с коррекцией на инфляцию и с учетом налога на добавленную стоимость по действующей ставке 20 %.

Инвестиционные проекты Комплексной региональной программы газификации финансируются из средств местного бюджета. В качестве источника финансирования инвестиционных проектов Генерального плана также предусмотрены средства муниципального бюджета, за исключением прокладки газопроводов в п. Ямбург, которые планируется реализовывать за счет собственных средств газотранспортной компании.

Реализация инвестиционных проектов предполагает возникновение двух эффектов, компенсирующих затраты:

- 1) получение дополнительного дохода от новых потребителей;
- 2) уменьшение потребления более дорогих электрической энергии и прочих видов топлива, используемых на цели пищевого приготовления.

В 2031 г. совокупная выгода от этих эффектов составит 38 млн. руб., а простой срок окупаемости — 10,3 года.

В таблице 5-5 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы газоснабжения.

Таблица 5-5. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе газоснабжения

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Всего капитальные затраты	0	26 870	2 671	446 250	1 642	349 391
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:						
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	0	-21 272	-121 887	-134 076	-147 483
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	0	21 272	208 004	228 804	251 685
	0	0	0	86 117	94 729	104 202

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

5.6. Программа инвестиционных проектов в системе обращения с ТКО

Мероприятия по системе обращения с твердыми коммунальными отходами были определены в соответствии с Территориальной схемой обращения с отходами на территории Ямало-Ненецкого автономного округа на период 2016–2025 гг. и подпрограммы «Создание системы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами в Ямало-Ненецком автономном округе», утвержденной постановлением Правительства ЯНАО от 25.12.2013 № 1144-п (в редакции от 24.05.2021). В окончательный список попали инвестиционные проекты, сроки реализации которых еще не вышли. В результате были отобраны следующие инвестиционные проекты:

- строительство пункта временного накопления контейнерного типа в пгт. Заполярный;
- строительство пункта временного накопления арочного типа в с. Кутопьюган;
- строительство объектов предварительной обработки ТКО в г. Надыме и пгт. Пангоды.

Стоимость инвестиционных проектов в вышеупомянутых документах приведена в ценах базового года, поэтому она была скорректирована на индексы потребительских цен, заложенные в долгосрочном прогнозе социально-экономического



развития Российской Федерации Министерства экономического развития. В случае реализации инвестиционных проектов в сроки, превышающие один год, стоимость равномерно распределялась между годами.

Инвестиционные проекты Территориальной схемы обращения с твердыми коммунальными отходами финансируются из собственных средств регионального оператора (они заложены в тариф). Инвестиционные проекты подпрограммы «Создание системы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами в Ямало-Ненецком автономном округе на 2018–2022 гг. финансируются за счет бюджетных средств.

В таблице 5-6 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий в системе обращения с твердыми коммунальными отходами.

Таблица 5-6. Финансовые потребности для реализации мероприятий в системе обращения с ТКО

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Всего капитальные затраты	133 931	38 624	40 171	55 703	0	0
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	10 714	13 804	17 018	21 474	128 846
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	0	0	0	0	0
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	10 714	13 804	17 018	21 474	128 846

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

5.7. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях и системе наружного освещения

5.7.1. Жилые здания

Ресурсосберегающие инвестиционные проекты в жилых зданиях были сформированы на основе мероприятий долгосрочной региональной программы «Капитальный ремонт общего имущества в многоквартирных домах, расположенных на территории Ямало-Ненецкого автономного округа».

Перечень мероприятий Программы капитального ремонта достаточно обширный, однако, не все они имеют (или имеют очень ограниченный) ресурсосберегающий эффект, поэтому для целей настоящей Программы он был скорректирован. Кроме того, в настоящую Программу включались мероприятия, запланированные к реализации в Надымском районе на 2023–2031 гг. Мероприятия на 2020–2022 гг. не рассматривались по двум причинам: во-первых, они уже могли быть реализованы в 2020 г.; во-вторых, как правило, на ближайший трехлетний период они утверждены окончательно и пересмотру подлежат крайне редко.

В результате были отобраны следующие укрупненные мероприятия:

- утепление крыши;
- модернизация системы электроснабжения;
- модернизация системы водоснабжения;
- модернизация системы горячего водоснабжения.

В число мероприятий на рассматриваемый период времени не попала установка общедомовых приборов учета коммунальных ресурсов, поэтому в рамках настоящей Программы они не предусмотрены в числе инвестиционных проектов.

Также было добавлено мероприятие «установка автоматического узла управления системой отопления (АУУ)» как весьма перспективное и дающее значительную экономию тепловой энергии в случае переотапливания зданий. Реализация этого мероприятия допускается ст. 166 Жилищного кодекса Российской Федерации.

Срок реализации мероприятий устанавливался в один из годов трехлетнего интервала программы капитального ремонта, на который оно было запланировано. В расчет брались мероприятия следующих интервалов: 2023–2025 гг.; 2026–2028 гг. и 2029–2031 гг.

Инвестиционные проекты реализуются за счет средств собственников (главным образом, населения), аккумулируемых региональным оператором, который осуществляет финансирование мероприятий по капитальному ремонту общего имущества многоквартирных зданий в соответствии с программой.

Список работ по капитальному ремонту, отраженный в региональной программе, мало информативен, поэтому при расчете их стоимости и получаемых энергосберегающих эффектов предполагалось проведение и получение следующих работ и эффектов.

1. Утепление крыш (покрытий верхнего этажа) предполагает наложение тепловой изоляции на покрытия верхнего этажа с наружной стороны крыши. Помимо слоя тепловой изоляции при утеплении верхнего перекрытия обязательно предусматриваются слои гидроизоляции (рубероид с проклейкой краев битумной мастикой) и пароизоляции (пленка из полиэтилена или рубероида).

Утепление покрытий верхнего этажа приводит к следующим эффектам:

- сокращение трансмиссионных тепловых потерь;
- уменьшение промерзания покрытия верхнего этажа и, как следствие, увеличение срока службы ограждающих конструкций;
- снижение поступления влаги (протечек воды) в помещениях на верхнем этаже здания.

2. Модернизация системы электроснабжения предполагает проведение трех видов работ: замена внутридомовой электропроводки, установка энергоэффективных ламп и датчиков присутствия в местах общего пользования многоквартирных зданий.

Капитальный ремонт внутридомовых электрических сетей, предполагающий замену алюминиевого кабеля на медный аналог большего сечения, не дает существенного энергосберегающего эффекта, но является необходимым условием обеспечения безопасной эксплуатации, надежного и качественного снабжения населения электроэнергией.

Лампы накаливания и другие источники света в местах общего пользования заменяются на светодиодные (СДЛ), что сокращает установленную электрическую мощность примерно в семь раз. Замена ламп накаливания на энергоэффективные аналоги в совокупности с установкой датчиков присутствия может давать до 80 % экономии электрической энергии, потребляемой в местах общего пользования.

3. Модернизация трубопроводов водоснабжения по подвалу и стоякам позволяет снизить потери и повысить качество услуги в целом.

Для укладки водопровода можно использовать трубы из металла, полимерных материалов и металлопластика. Стальные трубы отличаются прочностью и невысокой стоимостью, но их сборка — процесс трудоемкий, а внутри с годами начинаются зарастание и коррозия, следствием которых становятся грязная вода и протечки. От этих недостатков избавляют трубы из нержавеющей стали, медные и металлополимерные трубы, основным недостатком которых остается их высокая стоимость. Полимерные трубы дешевле и при этом отличаются коррозионной стойкостью, отсутствием отложений на стенках и небольшим весом, что является несомненным плюсом при их монтаже и снижает при прочих равных затраты. Материалами для производства таких труб служат полиэтилен, полипропилен, полибутилен, поливинилхлорид и стеклопластик. Полипропилен запрещен в Европе для подвода питьевой воды, поскольку обладает плохой микробиологической устойчивостью. Намного выше она у полиэтилена и особенно у полибутилена, поскольку они не поддерживают развитие микрофлоры. Кроме того, полибутилен — очень гибкий материал, позволяющий изгибать трубу без использования фитингов, и выдерживает широкий диапазон температур, а стеклопластик позволяет получить прочностные характеристики, близкие к стальным трубам, и при этом вчетверо легче. В качестве наиболее оптимального решения в отношении типа прокладываемых труб является применение труб из «сшитого» полиэтилена.

4. Замена трубопроводов горячего водоснабжения предполагает выполнение следующих основных работ:

- замену трубопроводов системы горячего водоснабжения;
- замену запорно-регулирующей арматуры на трубопроводах (задвижки, клапаны, шаровые краны);
- замену/монтаж тепловой изоляции на трубопроводах.

Трубопроводы системы теплоснабжения зданий бывают стальными, медными, латунными и полимерными. Медные и латунные трубы имеют один серьезный недостаток по сравнению со стальными и полимерными аналогами — высокую стоимость. Этого недостатка лишены стальные и полимерные трубы, однако, первые предпочтительнее по нижеприведенным причинам:

1. Стальные трубопроводы способны выдерживать более высокие и переменные температуры теплоносителя и имеют заметно меньший линейный коэффициент теплового расширения. Данная особенность предполагает большие сложности при монтаже полимерных труб и даже невозможность ее монтажа в случае отсутствия достаточного зазора между трубами и стенкой, учитывающего более высокую способность полимерных труб к расширению.

2. Полимерные трубы, применяемые в системах отопления, согласно СП 60.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование»), должны иметь кислородопроницаемость не более 0,1 г/(м<sup>3</sup>·сутки). Для этого на все полимерные трубопроводы в системе отопления зданий должен быть нанесен специальный кислородозащитный слой (кислородный барьер), который впоследствии проникает в теплоноситель и препятствует износу трубопроводов.

Наиболее оптимальным решением можно считать прокладку трубопроводов из «сшитого» полиэтилена.

Модернизация системы горячего водоснабжения позволяет:

- сократить тепловые потери;
- уменьшить утечки;
- уменьшить физический износ и, как следствие, увеличить срок службы оборудования системы горячего водоснабжения;
- повысить надежность работы системы горячего водоснабжения.

Экономия тепловой энергии была рассчитана исходя из нормы тепловой энергии, необходимой для подогрева 1 кубического метра воды и предполагаемого объема ее сокращения.

5. Установка автоматизированного узла управления системой отопления обеспечивает поддержание температуры внутреннего воздуха на нормативном уровне и позволяет экономить тепловую энергию посредством устранения перетопки («перетопа») в переходные климатические периоды. Эта составляющая энергетического эффекта обусловлена возможностью автоматического регулирования отпуска тепловой энергии в здание в зависимости от погодных условий. Данная составляющая имеет неопределенный характер и зависит от того, насколько оно сильно перетопляется. При нормальном теплоснабжении или недотоплении энергетического эффекта может и не быть. Согласно «Методическим рекомендациям по составлению технико-экономических обоснований для энергосберегающих мероприятий» для ориентировочных расчетов допускается принимать экономию на уровне 12 %.

Стоимость рассматриваемых мероприятий в текущем году была определена на следующем уровне:

- утепление крыши — 2000 руб./м²;
- модернизация системы электроснабжения — 250 руб./м;
- модернизация системы водоснабжения — 400 руб./м;
- модернизация системы горячего водоснабжения — 450 руб./м;
- установка автоматизированного узла управления системой отопления — 1200 тыс. руб. за Гкал/ч установленной мощности.

В дальнейшем цены изменялись по годам в соответствии с индексами цен на строительные работы, установленными в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации Министерства экономического развития.

За период реализации настоящей Программы будет сэкономлено 32,4 тыс. Гкал, 88,4 тыс. куб. м воды и 753 тыс. кВт\*ч на общую сумму 73 млн. руб. Простые сроки окупаемости:

- утепление крыши — 9,3 года;
- модернизация системы электроснабжения — 2,8 года;
- модернизация систем холодного водоснабжения — 1,9 года;
- модернизация систем горячего водоснабжения — 0,8 года;
- установка АУУ — 5,6 года.

В таблице 5-7 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий в жилых зданиях Надымского района.

Таблица 5-7. Финансовые потребности сектора жилых зданий

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Всего капитальные затраты	0	0	32 529	21 821	20 642	309 537
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	-144	-1 132	-2 488	-4 193	-55 514
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	144	1 132	2 488	4 193	55 514
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

5.7.2. Общественные здания

Статистический учет площади и всех необходимых технических параметров по всем общественным зданиям не ведется, поэтому частично полные данные приходится «логически» реконструировать. По некоторым типам учреждений в модели учтены площади, полученные посредством системы ГИС «Энергоэффективность», которая выявила расхождения, в частности, из-за наличия части зданий за пределами муниципального округа.

В таблице 5-8 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий в общественно-деловых зданиях на территории Надымского района.

Таблица 5-8. Финансовые потребности сектора общественных зданий

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Всего капитальные затраты	890	599	998	2 399	2 399	14 394
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	-72	-566	-1 244	-2 096	-13 757
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	-1	-21	-60	-490	-826	-2 941
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	0	0	0	0	0

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

5.7.3. Наружное освещение

Мероприятия по системе наружного освещения распределены по следующим группам:

- замена светильников с лампами ДРЛ, ДНаТ 250-400 Вт на светодиодные;
- замена светильников с лампами ДРЛ, ДНаТ 70-150 Вт на светодиодные;
- внедрение автоматизированной системы управлением наружным освещением (АСУНО);
- капитальный ремонт объектов наружного освещения с заменой неизолированного провода на СИП.

Совокупные затраты на реализацию мероприятий складывались из расходов на проектно-изыскательские и строительно-монтажные работы, оборудование и материалы.

В настоящее время система наружного освещения неэффективна и не отвечает в полной мере современным требованиям. Доля внедрения светодиодного оборудования составляет менее 50 %, требуется установка более 1700 светодиодных светильников, существенная часть воздушных линий неизолированная. Установка новых светодиодных светильников без реконструкции электрических сетей нецелесообразна, так как может привести к преждевременному выходу из строя дорогостоящего оборудования.

Кабельные линии морально устарели, оплетка потрескалась и осыпалась, имеются оголенные участки. На этих линиях при сильном ветре, дожде и снегопаде имеет место большое количество коротких замыканий.

Для повышения надежности работы установок наружного освещения целесообразно провести замену 83 км линий на самонесущий изолированный провод (СИП), что позволит сократить потери, снизить эксплуатационные затраты на обслуживание и не допускать потерь напряжения в сетях более 2,2 % от номинального.

Реализация мероприятий в системе наружного освещения по замене светильников старого образца на светодиодные предполагается за счет собственных средств энергосервисных компаний начиная с 2022 года.

В таблице 5-9 приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий в системе наружного освещения.

Таблица 5-9. Финансовые потребности системы наружного освещения

Показатели	Значение показателя, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Всего капитальные затраты	0	10450	10832	6145	6573	51 091
Изменение совокупных эксплуатационных затрат, в т.ч.:	0	1	94	193	232	797
снижение эксплуатационных затрат за счет эффектов экономии	0	0	0	0	67	294
повышение затрат за счет амортизационных отчислений	0	1	94	193	299	1091

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

5.8. Взаимосвязанность проектов

Целью взаимной увязки проектов в системах коммунальной инфраструктуры с другими целевыми программами является оптимизация по приоритетности, срокам и возможностям осуществления мероприятий, реализуемых на территории муниципального округа.

Основными задачами увязки проектов в системах коммунальной инфраструктуры с другими целевыми программами являются:

- взаимное дополнение мероприятий программы комплексного развития и мероприятий, предусмотренных в других целевых программах;
- обеспечение сбалансированности развития муниципального округа;
- повышение экономической, экологической и социальной эффективности реализации целевых программ, реализуемых на территории муниципального округа;
- устранение дублирования мероприятий.

Проекты, реализуемые в разных системах коммунальной инфраструктуры взаимосвязаны друг с другом по срокам их реализации в связи с тем, что они обеспечивают один и тот же основной проект строительства объектов генерации, наружных сетей инженерного обеспечения территорий для жилищного строительства и строительства объектов социальной инфраструктуры: школ, детских дошкольных учреждений.

Взаимосвязанность проектов в технических, организационных и временных компонентах учтена при формировании мероприятий в соответствующих разделах Программы.

В рамках настоящей Программы нет проектов, реализуемых в разных системах коммунальной инфраструктуры и в сфере ресурсосбережения, взаимосвязанных друг с другом по срокам их реализации в связи с тем, что они обеспечивают один и тот же основной проект строительства, реконструкции зданий, кварталов и других объектов.

6. ИСТОЧНИКИ ИНВЕСТИЦИЙ, ТАРИФЫ И ДОСТУПНОСТЬ ПРОГРАММЫ ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ

6.1. Источники инвестиций

Инвестиционные проекты в системах предоставления коммунальных услуг структурированы по следующим основаниям:

1. Коммунальные системы, в т.ч.:
  - теплоснабжение;
  - водоснабжение;
  - водоотведение;
  - электроснабжение;
  - газоснабжение;
  - обращение с ТКО.
2. Цели реализации в т.ч.:
  - нацеленные на присоединение новых потребителей;
  - обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения;
  - обеспечивающие выполнение экологических требований;
  - обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении.
3. Простые сроки окупаемости, в т.ч.:
  - быстроокупаемые (сроки окупаемости до 7 лет);
  - среднеокупаемые (сроки окупаемости от 7 до 15 лет);
  - долгоокупаемые (сроки окупаемости более 15 лет).
4. Источники финансирования, в т.ч.:
  - бюджетные средства;
  - капитальные вложения из прибыли;
  - плата за подключение (технологическое присоединение);
  - собственные средства и/или плата за резервирование тепловой мощности;
  - кредитные средства/лизинг;
  - средства населения.

6.1.1. Теплоснабжение

В таблице 6-1 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе теплоснабжения.

Таблица 6-1. Распределение мероприятий в системе теплоснабжения

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Проекты по целям реализации, в т.ч.:	82 606	211 373	204 302	208 281	154 805	1 313 820
нацеленные на присоединение новых потребителей	0	51 065	68 438	53 031	85 043	417 577
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	82 606	160 308	135 864	155 250	69 762	896 243
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:	82 606	211 373	204 302	208 281	154 805	1 313 820
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0	0	0	0	0	0
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	82 606	211 373	135 864	155 250	69 762	896 243
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0	0	68 438	53 031	85 043	417 577
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	82 606	211 373	204 302	208 281	154 805	1 313 820
бюджетные средства, в т.ч.:	18 638	49 985	2 618	0	0	0
бюджет МО	18 638	49 985	2 618	0	0	0
капитальные вложения из прибыли/тарифа	9 911	17 666	13 977	15 915	7 366	93 054
плата за подключение к сетям	0	0	68 438	53 031	85 043	417 577
амортизация	24 776	44 164	34 941	39 787	18 416	0
средства учредителей и участников	29 281	99 558	84 328	99 548	43 980	803 189
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: расчеты ООО «ЦТЭС».

6.1.2. Водоснабжение

В таблице 6-2 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе водоснабжения.

Таблица 6-2. Распределение мероприятий в системе водоснабжения

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Проекты по целям реализации, в т.ч.:	183 784	332 672	377 358	320 920	210 519	651 241
нацеленные на присоединение новых потребителей	51 261	78 336	80 825	26 198	25 345	202 019

обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	129 745	228 184	267 541	270 824	184 874	448 922
обеспечивающие выполнение экологических требований	2 778	26 152	28 992	23 898	300	300
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:	183 784	332 672	377 358	320 920	210 519	651 241
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	31 036	59 980	90 714	29 545	51 055	163 464
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	32 748	135 532	146 644	147 777	39 464	487 777
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	120 000	137 160	140 000	143 598	120 000	0
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	183 784	332 672	377 358	320 920	210 519	651 241
бюджетные средства, в т.ч.:	37 295	28 283	8 229	25 710	24 857	158 326
бюджет МО	37 295	28 283	8 229	25 710	24 857	158 326
капитальные вложения из прибыли/тарифа	300	885	300	788	788	300
плата за подключение к сетям	20 381	50 053	72 596	0	32 161	77 336
амортизация	13 617	16 000	11 197	13 308	14 518	7 774
средства учредителей и участников	112 191	237 451	285 036	281 114	138 195	407 505
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: расчеты ООО «ЦТЭС».

6.1.3. Водоотведение

В таблице 6-3 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе водоотведения.

Таблица 6-3. Распределение мероприятий в системе водоотведения

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Проекты по целям реализации, в т.ч.:	23 376	137 650	51 347	70 240	64 307	487 315
нацеленные на присоединение новых потребителей	4 936	84 236	6 106	2 740	2 740	85 011
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	17 720	22 541	31 434	49 200	38 266	265 681
обеспечивающие выполнение экологических требований	720	21 311	1 560	1 560	3 360	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	9 562	12 247	16 740	19 941	136 623
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:	23 376	137 650	51 347	70 240	64 307	487 315
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	4 936	112 709	18 353	19 480	22 681	221 633
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	12 420	12 670	24 450	33 539	26 357	255 219
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	6 020	12 271	8 544	17 221	15 269	10 463
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	23 376	137 650	51 347	70 240	64 307	487 315
бюджетные средства, в т.ч.:	2 196	81 496	3 366	15 043	10 529	47 235
бюджет МО	2 196	81 496	3 366	15 043	10 529	47 235
капитальные вложения из прибыли/тарифа	0	815	1 092	536	901	4 771
плата за подключение к сетям	2 740	2 740	2 740	2 740	2 740	37 776
амортизация	6 020	11 456	10 137	7 674	13 072	32 891
средства учредителей и участников	12 420	41 143	34 012	44 247	37 065	364 642
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: расчеты ООО «ЦТЭС».

6.1.4. Электроснабжение

В таблице 6-4 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе электроснабжения.

Таблица 6-4. Распределение мероприятий в системе электроснабжения

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Проекты по целям реализации, в т.ч.:	440 173	241 385	168 993	200 369	213 335	1 629 446
нацеленные на присоединение новых потребителей	1 608	3 808	20 000	25 936	32 879	397 093
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	438 565	237 577	148 993	174 433	180 456	1 232 353
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:	440 173	241 385	168 993	200 369	213 335	1 629 446
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0	0	0	0	0	0
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	1 608	3 808	20 000	25 936	32 879	397 093
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	438 565	237 577	148 993	174 433	180 456	1 232 353
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	440 173	241 385	168 993	200 369	213 335	1 629 446
бюджетные средства, в т.ч.:	3 126	15 531	6 336	0	0	0
бюджет МО	3 126	15 531	6 336	0	0	0
капитальные вложения из прибыли/тарифа	0	0	0	0	0	0
плата за подключение к сетям	0	3 808	20 000	25 936	32 879	397 093
амортизация	136 385	80721	47281	61340	63848	437 647
средства учредителей и участников	300 662	141 325	95 376	113 093	116 608	794 706
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: расчеты ООО «ЦТЭС».



**6.1.5. Газоснабжение**

В таблице 6-5 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе газоснабжения.

Таблица 6-5. Распределение мероприятий в системе газоснабжения

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Проекты по целям реализации, в т.ч.:	0	26 870	2 671	446 250	1 642	349 391
нацеленные на присоединение новых потребителей	0	26 870	2 671	0	1 642	349 391
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0	0	0	446 250	0	0
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:	0	26 870	2 671	446 250	1 642	349 391
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0	0	0	0	0	0
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	0	26 870	2 671	446 250	1 642	349 391
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0	0	0	0	0	0
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	0	26 870	2 671	446 250	1 642	349 391
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения из прибыли/тарифа	0	26 870	2 671	0	0	0
плата за подключение к сетям	0	0	0	0	0	0
амортизация	0	0	0	446 250	1 642	349 391
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства учредителей и участников	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: расчеты ООО «ЦТЭС».

**6.1.6. Обращение с ТКО**

В таблице 6-6 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе обращения с ТКО.

Таблица 6-6. Распределение мероприятий в системе обращения с ТКО

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Проекты по целям реализации, в т.ч.:	133 931	38 624	40 171	55 703	0	0
нацеленные на присоединение новых потребителей	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение экологических требований	133 931	38624	40171	55703	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	0	0	0	0
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:	133 931	38 624	40 171	55 703	0	0
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0	0	0	0	0	0
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	0	32 529	33 832	46 913	0	0
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	133 931	6 095	6 339	8 790	0	0
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	133 931	38 624	40 171	55 703	0	0
бюджетные средства, в т.ч.:	133 931	0	0	0	0	0
бюджет МО	133 931	0	0	0	0	0
капитальные вложения из прибыли/тарифа	0	38 624	40 171	55 703	0	0
плата за подключение к сетям	0	0	0	0	0	0
амортизация	0	0	0	0	0	0
средства учредителей и участников	0	0	0	0	0	0
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	0	0	0	0	0

Источник: расчеты ООО «ЦТЭС».

**6.1.7. Наружное освещение**

В таблице 6-7 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы в системе наружного освещения.

Таблица 6-7. Распределение мероприятий в системе наружного освещения

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Проекты по целям реализации, в т.ч.:	0	10 450	10 832	6 145	6 573	51 091
нацеленные на присоединение новых потребителей	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	10 450	10 832	6 145	6 573	51 091
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:	0	10 450	10 832	6 145	6 573	51 091
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0	6 985	7 117	2 172	2 324	18 544

среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	0	0	0	0	0	0
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0	3 465	3 715	3 973	4 249	32 547
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	0	10 450	10 832	6 145	6 573	51 091
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения из прибыли/тарифа	0	0	0	0	0	0
плата за подключение к сетям	0	0	0	0	0	0
амортизация	0	0	0	0	0	0
кредитные средства/лизинг	0	10 450	10 832	6 145	6 573	51 091

Источник: расчеты ООО «ЦТЭС».

**6.1.8. Жилые здания**

В таблице 6-8 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы, намеченные к реализации в жилых зданиях.

Таблица 6-8. Распределение мероприятий, намеченных к реализации в жилых зданиях

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Проекты по целям реализации, в т.ч.:	0	0	32 529	21 821	20 642	309 537
нацеленные на присоединение новых потребителей	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0	0	32 529	21 821	20 642	309 537
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:	0	0	32 529	21 821	20 642	309 537
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	0	0	26 531	17 226	17 191	110 572
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	0	0	0	0	0	0
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	0	0	5 998	4 595	3 451	198 965
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	0	0	32 529	21 821	20 642	309 537
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения из прибыли	0	0	0	0	0	0
плата за подключение к сетям	0	0	0	0	0	0
собственные средства	0	0	0	0	0	0
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0
средства населения	0	0	32 529	21 821	20 642	309 537

Источник: расчеты ООО «ЦТЭС».

**6.1.9. Общественные здания**

В таблице 6-9 представлены инвестиционные мероприятия настоящей Программы, намеченные к реализации в общественных зданиях.

Таблица 6-9. Распределение мероприятий, намеченных к реализации в общественных зданиях

Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб.					
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2031
1	2	3	4	5	6	7
Проекты по целям реализации, в т.ч.:	890	599	998	2 399	2 399	14 394
нацеленные на присоединение новых потребителей	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие повышение надежности ресурсоснабжения	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение экологических требований	0	0	0	0	0	0
обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	890	599	998	2 399	2 399	14 394
Проекты по срокам окупаемости, в т.ч.:	890	599	998	2 399	2 399	14 394
быстроокупаемые проекты (срок окупаемости до 7 лет)	399	268	234	1076	1076	6458
среднеокупаемые проекты (срок окупаемости 7-15 лет)	0	0	0	0	0	0
долгоокупаемые проекты (срок окупаемости более 15 лет)	491	331	764	1 323	1 323	7 936
Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:	890	599	998	2 399	2 399	14 394
бюджетные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0
бюджет МО	0	0	0	0	0	0
капитальные вложения из прибыли	0	0	0	0	0	0
плата за подключение к сетям	0	0	0	0	0	0
собственные средства	890	599	998	2 399	2 399	14 394
кредитные средства/лизинг	0	0	0	0	0	0

Источник: расчеты ООО «ЦТЭС».

**6.1.10. Совокупные капитальные вложения**

В таблице 6-10 представлены инвестиционные проекты Программы развития систем коммунальной инфраструктуры Надымского района, а в таблицах 6-11 – 6-20 — в разбивке по населенным пунктам.

<p>СТС — система теплоснабжения.</p> <p>СВС — система водоснабжения.</p> <p>СВО — система водоотведения.</p> <p>СЭС — система электроснабжения.</p> <p>ГС — система газоснабжения.</p>	<p>СОТКО — система обращения с твердыми коммунальными отходами.</p> <p>ЖЗ — жилые здания.</p> <p>БО — бюджетные организации.</p> <p>СНО — системы наружного освещения.</p> <p>Источник: оценки ООО «ЦТЭС».</p>
--	--

СОТКО — система обращения с твердыми коммунальными отходами.  
ЖЗ — жилые здания.  
БО — бюджетные организации.  
СНО — системы наружного освещения.  
Источник: оценки ООО «ПТЭС».

Мероприятия / населенные пункты	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Затраты												
Всего по населенному пункту	тыс. руб.	395 812	411 917	479 782	882 576	356 619	300 148	385 425	357 732	430 659	382 819	490 680
Система теплоснабжения												
Всего по системе	тыс.руб.	8 366	43 111	142 691	86 382	41 459	17 746	28 923	87 938	143 947	85 917	114 306
Строительство блочно-модульных источников, в т.ч.:	тыс.руб.	0	0	64 740	46 020	25 140	0	0	0	0	0	0
строительство объекта: «Блочно-модульная котельная производительностью 2 МВт в пос. СУ-934 г. Надым»	тыс.руб.	0	0	43 140	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство объекта: «Блочно-модульная котельная КОС производительностью 7 МВт в г.Надым»	тыс.руб.	0	0	0	24 000	25 140	0	0	0	0	0	0
строительство объекта «Блочно-модульная котельная ВОС производительностью 2,5 МВт в г.Надым»	тыс.руб.	0	0	21 600	22 020	0	0	0	0	0	0	0
вывод локальной блочной котельной «Термаль 25 МВт» для микрорайона Олимпийский (13 мкр) из эксплуатации в режим резерва	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция общегородской котельной № 1, с заменой основного и вспомогательно-го технологического оборудования (насосное оборудование, запорная арматура, газовое оборудование, ХВО, ДПУ, баковое хозяйство и пр.)	тыс.руб.	0	0	21 426	14 816	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция общегородской котельной № 2, с заменой основного и вспомогательно-го технологического оборудования (насосное оборудование, запорная арматура, газовое оборудование, ХВО, ДПУ, баковое хозяйство и пр.	тыс.руб.	0	0	26 012	9 227	0	0	0	0	0	0	0
строительство сетей, в т.ч. Строительство объекта «Участок сети теплоснабжения» от «Линейное сооружение: сети теплоснабжения во втором жилом корпусе литер XI (техподполье ж/д ул. Зверева 29/1) до «Линейное сооружение: сети теплоснабжения» магазина Надым литер X до ж/д пр. Ленинградский 24 (закольцовка)	тыс.руб.	0	1 080	1 080	1 080	1 080	0	0	0	0	0	0
Реконструкция (модернизация) сетей теплоснабжения:	тыс.руб.	8 366	42 031	29 433	15 239	15 239	17 746	28 923	87 938	143 947	85 917	114 306
модернизация объекта «Теплотрасса по проезду № 2 от котельной № 1 до котельной № 2»	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	13 862	13 862	13 862	13 862	
модернизация объекта «Тепловая сеть (участок № 1)»	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	15 060	21 974	130 085	60 427	100 636
реконструкция объекта «Тепловая сеть (участок №1)». В части участка, сеть теплоснабжения от ТК6 до ТК 13 ул. Комсомольская	тыс.руб.	0	0	0	0	0	17 746	0	52 101	0	11 628	13 670
модернизация объекта «Тепловая сеть (участок № 1)». В части участка, сеть теплоснабжения от ТК4/3 до ТК 6	тыс.руб.	8 366	8 366	0	0	0	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Тепловая сеть (участок № 1)». В части участка, сеть теплоснабжения по ул. Зверева от ТК1 до ТК14, ул.Зверева от ТК6 до ТК 3/3	тыс.руб.	0	14 194	14 194	0	0	0	0	0	0	0	0
Модернизация объекта «Тепловая сеть (участок № 1)». В части участка, сеть теплоснабжения ул. Зверева от К-14 до К-20,9 ж/к	тыс.руб.	0	4 231	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция сетей теплоснабжения пос. СУ-934 с уменьшением диаметра трубопровода и заменой тепловой изоляции на ППУ	тыс.руб.	0	15 239	15 239	15 239	15 239	0	0	0	0	0	0
Система водоснабжения												
Всего по системе	тыс.руб.	130 498	173 177	172 233	154 312	130 714	45 764	42 712	54 682	49 083	63 918	108 337
модернизация ВОС в части «Резервуар»	тыс.руб.	0	17 160	20 000	23 598	0	0	0	0	0	0	0
модернизация производственного оборудования ВОС	тыс.руб.	300	300	300	300	300	300	0	0	0	0	0
модернизация бактерицидных установок	тыс.руб.	0	8 692	8 692	0	0	0	0	0	0	0	0
автоматизация скважин ВОС	тыс.руб.	0	9 703	9 703	0	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция ВОС	тыс.руб.	120 000	120 000	120 000	120 000	120 000	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Линейное сооружение: водоснабжение 5а, 5б, 6 микрорайонов, к больничному комплексу». Модернизация объекта «Линейное сооружение: водопровод 6 микрорайона» от ТК(БК) 6 до ТК (БК) 11 ул. Комсомольская	тыс.руб.	0	0	0	0	0	45 464	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Магистральный водопровод, литер 1» на участке от БК-6 до БК-8/3а по ул. Комсомольская	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	28 837	0	0	0	0
модернизация объекта «Водопровод (7 проезд-проспект Ленинградский)» на участке от ТВК-30 до БК-41 по проезду № 7	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 905	0
модернизация объекта «Водопровод к котельной г. Надым» на участке от БК-24 до БК-74 по проезду № 2	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	54 682	0	0	0
модернизация объекта «Линейное сооружение: сети магистральные водоснабжения пром-зоны» на участке от БК-46,24 до БК-35 по проезду № 13	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	36 246	0	0
модернизация объекта «Магистральные сети водоснабжения промзоны» от БК-8/3а до БК-35 по проезду № 8	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 013	0

модернизация объекта «Сети водоснабжения (1 участок)» в части левого магистрального водовода от ВОС до места выброса поршня	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	108 337
модернизация объекта «Магистральный водовод литер I» на участке от ВК 5/17 ул. Рыжкова до ТВК 41 ул. Зверева	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27 926	0
модернизация участка сети ХВС на 2-м проезде от ТВК4 ул. Ямальская до ТВК7/4 (5 проезд)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	11 801	0	0	0	0
модернизация участка сети ХВС от ВК33а Проезд 2 до ТВК10/2, включая вводы на ж/д 10,9 по ул. Заводская	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	5 254	0	0
модернизация объекта «Линейное сооружение: сети инженерные к жилому дому 10 е в 1 жилком комплексе «Водопровод», литер VI», «Линейное сооружение: водопровод к жилому дому № 1 в 1 жилком комплексе, литер IV», «Линейное сооружение: сети водопроводные к жилому дому № 1 «Д» в 1 жилком комплексе, литер V» в техподполье ж/д 10 г, 10 д, 10 е, 10 ж по пр. Ленинградский	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	3 540	0	0
модернизация объекта «Линейное сооружение: сети водопровода к школе № 4» от техподполья ж/д 23 по ул. Зверева через ООШ № 4	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	2 074	0	0	0	0
модернизация объекта «Линейное сооружение: водовод по ул. Зверева от ТК-6 до ТК-4/3»	тыс. руб.	3 784	3 784	0	0	0	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Магистральный водопровод, литер I» на участке от ВК-41 до ТВК-6 по ул. Зверева	тыс. руб.	0	13 538	13 538	0	0	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Водопровод к котельной г.Надым» на участке от ТВК-7/4 до ВК-3 от ул. Заводская до ул. Ямальская	тыс. руб.	0	0	0	10 414	10 414	0	0	0	0	0	0
строительство участка сети ХВС от ТВК4/3 до камеры ПГ99 ул. Ямальская (закольцовка)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	4 043	0	0
строительство участка сети ХВС от техподполья ж/д 7 по ул. Ленинградский до техподполья ж/д 16 по ул. Набережная (закольцовка)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 074	0
Капитальный ремонт сетей водоснабжения г.Надым	тыс. руб.	6 414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система водоотведения												
Всего по системе	тыс. руб.	6 707	17 949	31 310	44 657	49 658	59 525	101 668	25 900	53 182	58 662	67 718
модернизация объекта «Сети канализации (2 участок)» в части «Канализационные сети» от ж.д. 8 до ж.д. 57 а по ул. Зверева	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	641	0	0	0	0
модернизация объекта «Сети канализации (2 участок)» в части «Канализационные сети»	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	9 498	0	0	0
модернизация объекта «Коллектор напорный от ГКНС до КОС» на участке от камеры переключений КНС-3А мкр. до камеры переключений КНС-ЭЗСМ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	32 093	32 093	0	0	0	0
модернизация объекта «Коллектор напорный от ГКНС до КОС. Напорный коллектор от КНС – 4 до К – 2» на участке от камеры переключений КНС-6 до камеры переключений КНС-3А мкр. (п. Лесной)	тыс. руб.	0	0	0	12 936	12 936	12 936	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Напорный коллектор (сети канализации) пождепо, литер I» на участке КНС-Пождепо от КНС до колодца гасителя р-он СК «Олимп» (Часть объекта входит в реконструкцию дорог)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	14 704	0	0	0	0
модернизация объекта «Канализационные сети» на участке самотечного канализационного коллектора к жилому дому № 6 по ул. Строителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	2 489	0	0
модернизация объекта «Коллектор напорный от ГКНС до КОС» на участке напорного канализационного коллектора от камеры переключений КНС-ЭЗСМ до камеры переключений КОС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	8 610	8 610	8 610	0	0	0
модернизация объекта «Канализационные сети, Линейное сооружение: сети канализации жилого дома по ул. Комсомольская 12/1, литер V» на участке самотечного канализационного коллектора от жилого дома 12/3, 12/2, 12/1 по ул. Комсомольская	тыс. руб.	0	0	0	1 369	1 369	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Линейное сооружение: сети канализации к дому № 38, литер VII» на участке самотечного канализационного коллектора от жилого дома 5/1, 5/2 по ул. Строителей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 454	0
модернизация объекта «Линейное сооружение: сети канализации к дому № 6 А 7 А микрорайон, литер II» на участке самотечного канализационного коллектора к жилым домам №№№ 3, 7 по ул. Геологоразведчиков	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 136
модернизация объекта «Канализационные сети» на участке самотечного канализационного коллектора от жилого дома 5 по ул. Геологоразведчиков до приемного колодца КНС-1	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	3 413	0	0	0
модернизация объекта «Линейное сооружение: сети канализации к дому № 30 в 9 микрорайоне, литер VII» на участке самотечного канализационного коллектора к жилому дому 9 по пр. Ленинградский	тыс. руб.	0	0	0	536	536	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Канализационные сети» на участке самотечного канализационного коллектора к жилому дому 20, по пр. Ленинградский	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	2 507	0	0
модернизация объекта «Сети канализационные в 5 а, 5 б, 6 м/р» на участке самотечного канализационного коллектора к жилому дому 17, 19 по ул. Комсомольская	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 823	0
модернизация объекта «Сети канализации (1 участок)» в части «Линейное сооружение: сети канализации наружные» от ж.д. 3/1 по ул. Полярная до ж.д. 1 по ул. Полярная	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 852
модернизация объекта «Сети канализации (2 участок)» в части «Канализационные сети» от ул. Заводская 1 (район кафе «Пять углов») до ул. Заводская 2 в	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	4 379	0	0	0
модернизация объекта «Линейное сооружение: трубопровод технологический внутриплощадочный (КОС)» на участке правого напорного коллектора от камеры переключений КОС до головного блока	тыс. руб.	0	0	5 758	5 758	5 758	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Линейное сооружение: трубопровод технологический внутриплощадочный (КОС)» на участке левого напорного коллектора от камеры переключений КОС до головного блока	тыс. руб.	0	0	5 758	5 758	5 758	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Сети канализации (1 участок)» в части «Линейное сооружение: коллектор напорный канализационный» от КНС № 4 до КНС № 3	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	29 321	0	0
модернизация объекта «Сети канализации (1 участок)» в части «Коллектор самотечный № 1 от КНС промеж. до ГКНС» от КНС (промежуточная) до ГКНС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30 853	0
модернизация объекта «Сети канализации (1 участок)» в части «Коллектор напорный от ГКНС до КОС» от ГКНС до камеры переключения КНС-18мкр	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42 198
модернизация сетей водоотведения путем перекладки (выноса) канализационных сетей из технических подпольев жилых домов ул. Зверева, д.1; д.2 ул. Комсомольская, д.1 для наружной прокладки трубопровода	тыс. руб.	5 987	5 987	5 987	0	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция КОС в части «Блок технических емкостей», «Административно-производственный корпус», «Здание головного блока»	тыс. руб.	720	2 400	1 560	1 560	3 360	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Здание канализационной насосной станции № 1»	тыс. руб.	0	0	0	2 811	2 811	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Здание канализационной насосной станции № 2» (здание с оборудованием)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	26 503	0	0	0	0
модернизация объекта «Здание: канализационная насосная станция № 3, литер А»	тыс. руб.	0	0	0	0	5 886	5 886	0	0	0	0	0
реконструкция объекта «Канализационно-насосная станция № 4, литер А, А1»	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	18 865	0	0
модернизация объекта «КНС-№ 8 (5) (внутриквартальные сети)»	тыс. руб.	0	0	0	2 811	2 811	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Канализационная насосная станция (промежуточная)»	тыс. руб.	0	0	2 685	2 685	0	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Здание: головная канализационная насосная станция, литер А, А1»	тыс. руб.	0	0	0	5 622	5 622	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Здание КНС поселок Лесной»	тыс. руб.	0	0	0	2 811	2 811	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Временная КНС (18 м/р) (здание с оборудованием)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 532	0
модернизация объекта «КНС 3-А микрорайон» (здание с оборудованием)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 532
модернизация объекта «Канализационная блочная насосная станция, литер А» (здание с оборудованием)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	19 117	0	0	0	0
модернизация объекта «Сеть канализации детского сада», «Здание КНС поселок Лесной», КНС 13 м/р	тыс. руб.	0	9 562	9 562	0	0	0	0	0	0	0	0



Система электроснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	249 591	128 810	85 212	110 544	118 294	122 525	130 300	135 019	143 300	148 533	170 587
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	тыс. руб.	1610	2 092	7 692	10 954	11 471	11 999	12 551	13 129	13 735	14 367	15 036
0,4 кВ, в т.ч. на 2021 -Сети электроснабжения ВОС «ЛЭП – 6 кВ от РТП -13 до РП – ВОС»	тыс. руб.	1610	2 092	2 198	2 306	2 415	2 526	2 642	2 764	2 892	3 025	3 166
10-220 кВ	тыс. руб.	0	0	5 494	8 648	9 056	9 473	9 909	10 365	10 844	11 343	11 871
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	тыс. руб.	237 491	65 228	52 846	73 305	76 156	78 753	81 518	84 446	87 553	90 827	94 326
КЛ-10 кВ	тыс. руб.	20 901	31 741	14 302	32 620	34 162	35 732	37 378	39 100	40 904	42 787	44 778
ВЛ-10кВ	тыс. руб.	5 187	275	324	0	356	373	390	408	427	446	467
ВЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	4 748	4 082	10 714	12 884	13 493	14 113	14 764	15 444	16 156	16 900	17 687
КЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	10 505	11 578	11 023	10 505	10 031	9 590	9 168	8 764	8 378	8 009	7 653
ВЛ 35-220 кВ	тыс. руб.	196 150	17 552	16 483	17 295	18 113	18 945	19 818	20 731	21 688	22 685	23 742
реконструкция ТП	тыс. руб.	0	9 890	10 388	10 900	11 415	11 939	12 490	13 065	13 668	14 297	14 962
реконструкция и модернизация ПС	тыс. руб.	10 490	51 600	10 989	12 088	12 659	13 241	13 851	14 489	15 157	15 855	16 593
строительство ТП	тыс. руб.	0	0	3 297	3 297	6 593	6 593	9 890	9 890	13 187	13 187	29 670
Система газоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	26870	2671	446250	0	0	25736	0	0	0	0
строительство газопровода между новой АГРС и АГРС № 4	тыс. руб.	0	0	0	446250	0	0	0	0	0	0	0
Мероприятия по строительству газопроводов, установки пунктов редуцирования газа в рамках программы Догазификации в СНТ «Березка» и СНТ «Сады Ямала»	тыс. руб.	0	26870	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство АГРС	тыс. руб.	0	0	2671	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство ГНД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	25 736	0	0	0	0
Система обращения с ТКО												
Всего по системе	тыс. руб.	0	16 264	16 916	23 456	0	0	0	0	0	0	0
строительство ОПО ТКО	тыс. руб.	0	16 264	16 916	23 456	0	0	0	0	0	0	0
Система наружного освещения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	5 299	5 439	2 289	2 449	2 620	2 804	3 000	3 211	3 435	4 452
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светодиодные аналоги	тыс. руб.	0	482	515	552	590	631	676	723	774	828	1 816
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 70-150 Вт на светодиодные аналоги	тыс. руб.	0	313	335	358	384	410	439	470	503	538	422
замена неизолированного провода на СИП	тыс. руб.	0	1 204	1 289	1 379	1 475	1 579	1 689	1 807	1 934	2 069	2 214
внедрение системы АСУНО	тыс. руб.	0	3 300	3 300	0	0	0	0	0	0	0	0
Жилые здания												
Всего по сектору	тыс. руб.	0	0	22 930	12 931	12 290	50 213	51 527	49 438	36 181	20 599	23 525
ремонт крыши с утеплением	тыс. руб.	0	0	1 311	0	0	40 790	42 664	40 167	22 544	856	8 601
модернизация систем электроснабжения	тыс. руб.	0	0	4 970	5 220	4 199	0	0	0	3 939	4 121	4 311
модернизация систем ХВС	тыс. руб.	0	0	536	0	0	447	0	0	0	2 577	0
модернизация систем ГВС	тыс. руб.	0	0	603	0	0	503	0	0	0	2899	0
установка АУУ	тыс. руб.	0	0	15 510	7 711	8 091	8 473	8 863	9 271	9 698	10 146	10 613
Общественно-деловые здания												
Всего по сектору	тыс. руб.	650	437	380	1 755	1 755	1 755	1 755	1 755	1 755	1 755	1 755
ремонт крыши с утеплением	тыс. руб.	365	245	214	985	985	985	985	985	985	985	985
модернизация систем электроснабжения	тыс. руб.	62	42	36	168	168	168	168	168	168	168	168
модернизация систем ХВС	тыс. руб.	8	6	5	22	22	22	22	22	22	22	22
модернизация систем ГВС	тыс. руб.	9	6	5	25	25	25	25	25	25	25	25
установка АУУ	тыс. руб.	206	138	120	555	555	555	555	555	555	555	555
График												
Система теплоснабжения												
Строительство блочно-модульных источников, в т.ч.:	ед.	0	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0
строительство объекта: «Блочно-модульная котельная производительностью 2 МВт в пос. СУ-934 г. Надым»	ед.	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство объекта: «Блочно-модульная котельная КОС производительностью 7 МВт в г.Надым»	ед.	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
строительство объекта «Блочно-модульная котельная ВОС производительностью 2,5 МВт в г.Надым»	ед.	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
вывод локальной блочной котельной «Термаль 25 МВт» для микрорайона Олимпийский (13 мкр) из эксплуатации в режим резерва	ед.	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция общегородской котельной № 1, с заменой основного и вспомогательного технологического оборудования (насосное оборудование, запорная арматура, газовое оборудование, ХВО, ДПУ, баковое хозяйство и пр.)	ед.	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция общегородской котельной № 2, с заменой основного и вспомогательного технологического оборудования (насосное оборудование, запорная арматура, газовое оборудование, ХВО, ДПУ, баковое хозяйство и пр.	ед.	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
строительство сетей, в т.ч. Строительство объекта «Участок сети теплоснабжения» от «Линейное сооружение: сети теплоснабжения во втором жилом корпусе литер XI (техподполье ж/д ул. Зверева 29/1) до «Линейное сооружение: сети теплоснабжения» магазина Надым литер Х до ж/д пр. Ленинградский 24 (закольцовка)	км	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реконструкция (модернизация) сетей теплоснабжения, в т.ч.:	км	0,16	1,91	1,34	0,96	0,96	0,21	0,42	1,22	3,18	1,34	1,88
модернизация объекта «Теплотрасса по проезду № 2 от котельной № 1 до котельной № 2»	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00
модернизация объекта «Тепловая сеть (участок № 1)».	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,32	2,97	0,92	1,53
реконструкция объекта «Тепловая сеть (участок № 1)». В части участка, сеть теплоснабжения от ТК6 до ТК 13 ул. Комсомольская	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,70	0,00	0,22	0,35
модернизация объекта «Тепловая сеть (участок № 1)». В части участка, сеть теплоснабжения от ТК 4/3 до ТК 6	км	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Тепловая сеть (участок № 1)». В части участка, сеть теплоснабжения по ул. Зверева от ТК 1 до ТК 14, ул.Зверева от ТК 6 до ТК 3/3	км	0,00	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Тепловая сеть (участок № 1)». В части участка, сеть теплоснабжения ул. Зверева от К-14 до К-20,9 ж/к	км	0,00	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция сетей теплоснабжения пос. СУ-934 с уменьшением диаметра трубопровода и заменой тепловой изоляции на ППУ	км	0,00	0,96	0,96	0,96	0,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система водоснабжения												
модернизация ВОС в части «Резервуар»	ед.	0	2			0	0	0	0	0	0	0
модернизация производственного оборудования ВОС	комплект	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
модернизация бактерицидных установок	ед.	0	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0
автоматизация скважин ВОС	ед.	0	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция ВОС	ед.			1			0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Линейное сооружение: водоснабжение 5 а, 5 б, 6 микрорайонов, к больничному комплексу», Модернизация объекта «Линейное сооружение: водопровод 6 микрорайона» от ТК(БК) 6 до ТК (БК) 11 ул. Комсомольская	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Магистральный водопровод, литер 1» на участке от БК-6 до БК-8/3а по ул. Комсомольская	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Водопровод (7 проезд-проспект Ленинградский)» на участке от ТВК-30 до БК-41 по проезду № 7	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00
модернизация объекта «Водопровод к котельной г.Надым» на участке от БК-24 до БК-74 по проезду № 2	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,00	0,00	0,00

модернизация объекта «Линейное сооружение: сети магистральные водоснабжения промзоны» на участке от ВК-46,24 до ВК-35 по проезду № 13	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,93	0,00	0,00
модернизация объекта «Магистральные сети водоснабжения промзоны» от ВК-8/3а до ВК-35 по проезду № 8	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00
модернизация объекта «Сети водоснабжения (1 участок)» в части левого магистрального водовода от ВОС до места выброса поршня	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,46
модернизация объекта «Магистральный водовод литер Ё» на участке от ВК 5/17 ул. Рыжкова до ТВК 41 ул. Зверева	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,43	0,00
модернизация участка сети ХВС на 2-м проезде от ТВК4 ул. Ямальская до ТВК7/4 (5 проезд)	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,70	0,00	0,00	0,00
модернизация участка сети ХВС от ВК33а Проезд 2 до ТВК10/2, включая вводы на ж/д 10, 9 по ул. Заводская	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00
модернизация объекта «Линейное сооружение: сети инженерные к жилому дому 10 е в 1 жилом комплексе «Водопровод», литер VI», «Линейное сооружение: водопровод к жилому дому № 1 в 1 жилом комплексе, литер IV», «Линейное сооружение: сети водопроводные к жилому дому № 1 «Д» в 1 жилом комплексе, литер V» в техподполье ж/д 10 г, 10 д, 10 е, 10 ж по пр. Ленинградский	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00
модернизация объекта «Линейное сооружение: сети водопровода к школе № 4» от техподполья ж/д 23 по ул. Зверева через СОШ № 4	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Линейное сооружение: водовод по ул. Зверева от ТК-6 до ТК-4/3»	км		0,15	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Магистральный водопровод, литер Ё» на участке от ВК-41 до ТВК-6 по ул. Зверева	км		0,00	0,49	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Водопровод к котельной г. Надым» на участке от ТВК-7/4 до ВК-3 от ул. Заводская до ул. Ямальская	км		0,00	0,00	0,00	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
строительство участка сети ХВС от ТВК4/3 до камеры ПГ99 ул. Ямальская (закольцовка)	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00
строительство участка сети ХВС от техподполья ж/д 7 по ул. Ленинградский до техподполья ж/д 16 по ул. Набережная (закольцовка)	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00
Капитальный ремонт сетей водоснабжения г. Надым	км		XX	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система водоотведения												
модернизация объекта «Сети канализации (2 участка)» в части «Канализационные сети» от ж.д. 8 до ж.д. 57 а по ул. Зверева	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Сети канализации (2 участка)» в части «Канализационные сети» от ж/д № 40 по ул. Зверева до магазина «Товары для дома» по пр-ту Ленинградский	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,00	0,00
модернизация объекта «Коллектор напорный от ГНС до КОС» на участке от камеры переключений КНС-3А мкр. до камеры переключений КНС-ЭЗСМ	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,41	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Коллектор напорный от ГНС до КОС. Напорный коллектор от КНС – 4 до К – 2» на участке от камеры переключений КНС – 6 до камеры переключений КНС-3А мкр. (п. Лесной)	км		0,00	0,00	0,00	0,19	0,18	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Напорный коллектор (сети канализации) пождепо, литер Ё» на участке КНС-Пождепо от КНС до колодца гасителя р-он СК «Олимп» (Часть объекта входит в реконструкцию дорог)	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,85	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Канализационные сети» на участке самотечного канализационного коллектора к жилому дому № 6 по ул. Строителей	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00
модернизация объекта «Коллектор напорный от ГНС до КОС» на участке напорного канализационного коллектора от камеры переключений КНС-ЭЗСМ до камеры переключений КОС	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,11	0,00	0,00
модернизация объекта «Канализационные сети, Линейное сооружение: сети канализации жилого дома по ул. Комсомольская 12/1, литер V» на участке самотечного канализационного коллектора от жилого дома 12/3, 12/2, 12/1 по ул. Комсомольская	км		0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Линейное сооружение: сети канализации к дому № 38, литер VII» на участке самотечного канализационного коллектора от жилого дома 5/1, 5/2 по ул. Строителей	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00
модернизация объекта «Линейное сооружение: сети канализации к дому № 6 А, 7 А микрорайон, литер II» на участке самотечного канализационного коллектора к жилым домам №№ 3, 7 по ул. Геологоразведчиков	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15
модернизация объекта «Канализационные сети» на участке самотечного канализационного коллектора от жилого дома 5 по ул. Геологоразведчиков до приемного колодца КНС-1	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00
модернизация объекта «Линейное сооружение: сети канализации к дому № 30 в 9 микрорайоне, литер VI» на участке самотечного канализационного коллектора к жилому дому 9 по пр. Ленинградский	км		0,00	0,00	0,00	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Канализационные сети» на участке самотечного канализационного коллектора к жилому дому 20, по пр. Ленинградский	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,00	0,00
модернизация объекта «Сети канализационные в 5 а, 5 б, 6 м/р» на участке самотечного канализационного коллектора к жилому дому 17, 19 по ул. Комсомольская	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00
модернизация объекта «Сети канализации (1 участок)» в части «Линейное сооружение: сети канализации наружные» от ж.д.3/1 по ул. Полярная до ж.д.1 по ул. Полярная	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
модернизация объекта «Сети канализации (2 участка)» в части «Канализационные сети» от ул. Заводская 1 (район кафе «Пять углов») до ул. Заводская 2 в	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,00	0,00
модернизация объекта «Линейное сооружение: трубопровод технологический внутриплощадочный (КОС) на участке правого напорного коллектора от камеры переключений КОС до головного блока	км		0,00	0,00	0,90	0,85	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Линейное сооружение: трубопровод технологический внутриплощадочный (КОС) на участке левого напорного коллектора от камеры переключений КОС до головного блока	км		0,00	0,00	0,90	0,85	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
модернизация объекта «Сети канализации (1 участок)» в части «Линейное сооружение: коллектор напорный канализационный» от КНС № 4 до КНС № 3	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,22	0,00
модернизация объекта «Сети канализации (1 участок)» в части «Коллектор самотечный № 1 от КНС промеж. до ГНС» от КНС (промежуточная) до ГНС	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00
модернизация объекта «Сети канализации (1 участок)» в части «Коллектор напорный от ГНС до КОС» от ГНС до камеры переключения КНС-18мкр	км		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,94
модернизация сетей водоотведения путем перекладки (выноса) канализационных сетей из технических подпольев жилых домов ул. Зверева, д. 1; д. 2 ул. Комсомольская, д. 1 для наружной прокладки трубопровода	выпусков	6	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция КОС в части «Блок технических емкостей», «Административно-производственный корпус», «Здание головного блока»	станций			1			0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Здание канализационной насосной станции № 1»	станций	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Здание канализационной насосной станции № 2» (здание с оборудованием)	станций	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
модернизация объекта «Здание: канализационная насосная станция № 3, литер А»	станций	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Канализационно-насосная станция № 4, литер А, А1»	станций	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0
модернизация объекта «КНС-№ 8(5) (внутриквартальные сети)»	станций	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Канализационная насосная станция (промежуточная)»	станций	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Здание: головная канализационная насосная станция, литер А, А1»	станций	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Здание КНС поселок Лесной»	станций	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
модернизация объекта «Временная КНС (18 м³/р) (здание с оборудованием)	станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0

модернизация объекта «КНС 3-А микрорайон» (здание с оборудованием)	станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
модернизация объекта «Канализационная блочная насосная станция, литер А,а» (здание с оборудованием)	станций	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
модернизация объекта «Сеть канализации детского сада», «Здание КНС поселок Лесной», КНС 13 м/р	станций	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система электроснабжения												
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	км	0,00	0,55	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,28
0,4 кВ, в т.ч. на 2021 – «Сети электроснабжения ВОС» ЛЭП – 6 кВ от РТП -13 до РП – ВОС 10-220 кВ	км	0,50	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	км	0,00	0,00	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,73
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	км	7,14	6,68	9,43	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71	10,71
КЛ-10 кВ	км	2,75	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
ВЛ-10кВ	км	1,10	0,08	0,09	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
ВЛ-0,4 кВ	км	1,65	1,10	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
КЛ-0,4 кВ	км	1,65	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
ВЛ 35-220 кВ	км	0,00	0,00	1,10	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
реконструкция ТП	ед.	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
реконструкция и модернизация ПС	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
строительство ТП	ед.	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2
Система газоснабжения												
строительство газопровода между новой АГРС и АГРС № 4	км	0	0	0	12,75	0	0	0	0	0	0	0
Мероприятия по строительству газопроводов, установки пунктов редуцирования газа в рамках программы Догазификации в СНТ «Березка» и СНТ «Сады Ямала»	км	0	2,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство АГРС	ед.	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство ГНД	км	0	0	0	0	0	0	3,93	0	0	0	0
Система обращения с ТКО												
строительство ОПО ТКО	ед.	0	1		0	0	0	0	0	0	0	0
Система наружного освещения												
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светодиодные аналоги	ед.	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	82
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 70-150 Вт на светодиодные аналоги	ед.	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30	22
замена неизолированного провода на СИП	км	0,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
внедрение системы АСУНО	%	0	50	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Жилые здания												
ремонт крыши с утеплением	зданий	0	0	1	0	0	20	20	18	5	2	2
модернизация систем электроснабжения	зданий	0	0	30	30	23	0	0	0	18	18	18
модернизация систем ХВС	зданий	0	0	1	0	0	1	0	0	0	2	0
модернизация систем ГВС	зданий	0	0	1	0	0	1	0	0	0	2	0
установка АУУ	зданий	0	0	63	24	24	24	24	24	24	24	24
Общественно-деловые здания												
ремонт крыши с утеплением	зданий	1			5		5	4	1	1	1	
модернизация систем электроснабжения	зданий	6			5		4		4		4	
модернизация систем ХВС	зданий	1			1		1		1			
модернизация систем ГВС	зданий	1			1		1		1			
установка АУУ	зданий	15			6	6	6	6	6	6	6	6

Таблица 6-12. Программа проектов по пгт. Заполярный

Мероприятия / населенные пункты	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Затраты												
Всего по населенному пункту	тыс. руб.	35 858	42 617	33 533	45 681	22 836	41 271	14 053	30 339	35 672	8 367	15 420
Система теплоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	4 409	16 537	6 137	18 757	10 755	21 137	7 548	23 557	28 361	0	0
Реконструкция (модернизация) сетей теплоснабжения, в т.ч.:	тыс. руб.	4 409	16 537	6 137	18 757	10 755	21 137	7 548	23 557	28 361	0	0
реконструкция сетей теплоснабжения D=300мм	тыс. руб.	0	16 537	0	18 757	0	21 137	0	23 557	0	0	0
реконструкция сетей теплоснабжения D=200мм	тыс. руб.	4 409	0	2 338	0	7 061	0	4 352	0	15 925	0	0
реконструкция сетей теплоснабжения D=150мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	685	0	2 282	0	0
реконструкция сетей теплоснабжения D=100мм	тыс. руб.	0	0	3 243	0	2 503	0	1 855	0	8 601	0	0
реконструкция сетей теплоснабжения D=69мм	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	656	0	0	0	0
реконструкция сетей теплоснабжения D=50мм	тыс. руб.	0	0	556	0	1 191	0	0	0	1 553	0	0
Система водоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	9 296	9 541	9 659	10 106	6 328	14 131	0	0	0	0	0
реконструкция скважин	тыс. руб.	155	223	186	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство скважин	тыс. руб.	0	0	0	488	488	0	0	0	0	0	0
замена трубопроводов ГВС	тыс. руб.	3 925	3 925	3 925	3 925	0	0	0	0	0	0	0
замена трубопроводов ХВС	тыс. руб.	5 216	5 393	5 548	5 693	5 840	0	0	0	0	0	0
строительство водопроводов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	14 131	0	0	0	0	0
Система водоотведения												
Всего по системе	тыс. руб.	6 433	6 683	6 947	7 182	0	0	0	0	0	0	0
модернизация сетей водоотведения	тыс. руб.	6 433	6 683	6 947	7 182	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция КОС, КНС1, КНС 2	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X
Система электроснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	15 720	6 205	4 600	4 893	5 380	5 605	6 079	6 326	6 824	7 095	8 576
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	тыс. руб.	0	152	811	795	833	871	911	953	997	1 043	1 091
6 кВ	тыс. руб.	0	152	412	167	175	183	192	201	210	220	230
10-220 кВ	тыс. руб.	0	0	399	628	657	688	719	752	787	823	862
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	тыс. руб.	14 959	1 590	1 998	2 191	2 320	2 427	2 538	2 655	2 778	2 906	3 041
ВЛ-10кВ	тыс. руб.	376	20	24	0	26	27	28	30	31	32	34
ВЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	345	296	778	935	979	1 024	1 072	1 121	1 173	1 227	1 284
ВЛ 35-220 кВ	тыс. руб.	14 238	1 274	1 196	1 255	1 315	1 375	1 439	1 505	1 574	1 647	1 723
реконструкция ТП	тыс. руб.	0	718	754	791	829	867	907	948	992	1 038	1 086
реконструкция и модернизация ПС	тыс. руб.	761	3 745	798	877	919	961	1 005	1 052	1 100	1 151	1 204
строительство ТП	тыс. руб.	0	0	239	239	479	479	718	718	957	957	2 154
Система газоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	750	6 109
реконструкция ГРП № 2	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	750	0
строительство ГНД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 109
Система обращения с ТКО												
Всего по системе	тыс. руб.	0	3 048	3 170	4 395	0	0	0	0	0	0	0
строительство ПВН КТ	тыс. руб.	0	3 048	3 170	4 395	0	0	0	0	0	0	0
Система наружного освещения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	603	625	348	373	398	426	456	487	522	735
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светодиодные аналоги	тыс. руб.	0	120	129	138	148	158	169	181	193	207	399



замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 70-150 Вт на светодиодные аналоги	тыс. руб.	0	63	67	72	77	82	88	94	101	108	115
замена неизолированного провода на СИП	тыс. руб.	0	120	129	138	148	158	169	181	193	207	221
внедрение системы АСУНО	тыс. руб.	0	300	300	0	0	0	0	0	0	0	0
Жилые здания												
Всего по сектору	тыс. руб.	0	0	1 916	0	0	0	0	0	0	0	0
установка АУУ	тыс. руб.	0	0	1 916	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественно-деловые здания												
Всего по сектору	тыс. руб.	0	0	479	0	0	0	0	0	0	0	0
установка АУУ	тыс. руб.	0	0	479	0	0	0	0	0	0	0	0
График												
Система теплоснабжения												
Реконструкция (модернизация) сетей теплоснабжения, в т.ч.:	км	0,28	0,77	0,62	0,88	0,92	0,99	0,61	1,10	2,37	0,00	0,00
реконструкция сетей теплоснабжения D=300мм	км	0,00	0,77	0,00	0,88	0,00	0,99	0,00	1,10	0,00	0,00	0,00
реконструкция сетей теплоснабжения D=200мм	км	0,28	0,00	0,15	0,00	0,45	0,00	0,28	0,00	1,01	0,00	0,00
реконструкция сетей теплоснабжения D=150мм	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,09	0,00	0,00
реконструкция сетей теплоснабжения D=100мм	км	0,00	0,00	0,40	0,00	0,31	0,00	0,23	0,00	1,06	0,00	0,00
реконструкция сетей теплоснабжения D=69мм	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция сетей теплоснабжения D=50мм	км	0,00	0,00	0,08	0,00	0,16	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00
Система водоснабжения												
реконструкция скважин	ед.	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство скважин	ед.	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0
замена трубопроводов ГВС	км	1,44	1,44	1,44	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
замена трубопроводов ХВС	км	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
строительство водопроводов	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Система водоотведения												
модернизация сетей водоотведения	км	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция КОС, КНС 1, КНС 2	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Система электроснабжения												
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	км	0,00	0,04	0,08	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6 кВ	км	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
10-220 кВ	км	0,00	0,00	0,04	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	км	0,20	0,09	0,29	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
ВЛ-10кВ	км	0,08	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ВЛ-0,4 кВ	км	0,12	0,08	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ВЛ 35-220 кВ	км	0,00	0,00	0,08	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
реконструкция ТП	ед.	1										
реконструкция и модернизация ПС	ед.	1										
строительство ТП	ед.	1										
Система газоснабжения												
реконструкция ГРП № 2	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
строительство ГНД	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,45
Система обращения с ТКО												
строительство ОПО ТКО	ед.	0	1			0	0	0	0	0	0	0
Система наружного освещения												
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светодиодные аналоги	ед.	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	18
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 70-150 Вт на светодиодные аналоги	ед.	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
замена неизолированного провода на СИП	км	0,0	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
внедрение системы АСУНО	%	0	50	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Жилые здания												
установка АУУ	зданий	0	0	6	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественно-деловые здания												
установка АУУ	зданий	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0

X — стоимость будет уточнена при актуализации настоящей Программы.

Таблица 6-13. Программа проектов по п. Лонгъюган

Мероприятия / населенные пункты	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Затраты												
Всего по населенному пункту	тыс. руб.	56 581	13 885	10 854	12 832	13 662	27 635	34 059	27 532	35 007	22 990	35 861
Система теплоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	0	1 000	1 000	1 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000	7 000
строительство сетей теплоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	0	0	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000	6 000
модернизация сетей теплоснабжения	тыс. руб.	0	0	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
Система водоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	7 500	0	0	0	0	10 667
модернизация насосных станций	тыс. руб.	0	0	0	0	0	7 500	0	0	0	0	0
строительство водопровода	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 667
Система водоотведения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	6 026	12 607	0	0
прокладка самотёчной канализации (Ø100 мм)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	2 127	0	0	0
прокладка самотёчной канализации (Ø150 мм)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	3 899	0	0	0
прокладка напорной канализации (Ø108 мм)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	5 933	0	0
прокладка напорной канализации (Ø159 мм)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	6 674	0	0
Система электроснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	25 140	13 059	8 992	11 206	11 992	12 420	13 209	13 689	14 528	15 058	17 294
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	тыс. руб.	0	212	1 133	1 110	1 163	1 216	1 272	1 331	1 392	1 457	1 524
6 кВ	тыс. руб.	0	212	576	234	245	256	268	280	293	307	321
10-220 кВ	тыс. руб.	0	0	557	877	918	960	1 005	1 051	1 099	1 150	1 203
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	тыс. руб.	24 077	6 613	5 358	7 432	7 721	7 984	8 264	8 561	8 876	9 208	9 563
КЛ-10 кВ	тыс. руб.	2 119	3 218	1 450	3 307	3 463	3 622	3 789	3 964	4 147	4 338	4 540
ВЛ-10кВ	тыс. руб.	526	28	33	0	36	38	40	41	43	45	47
ВЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	481	414	1 086	1 306	1 368	1 431	1 497	1 566	1 638	1 713	1 793
КЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	1 065	1 174	1 117	1 065	1 017	972	929	889	849	812	776
ВЛ 35-220 кВ	тыс. руб.	19 886	1 779	1 671	1 753	1 836	1 921	2 009	2 102	2 199	2 300	2 407
реконструкция ТП	тыс. руб.	0	1 003	1 053	1 105	1 157	1 210	1 266	1 325	1 386	1 449	1 517
реконструкция и модернизация ПС	тыс. руб.	1 063	5 231	1 114	1 225	1 283	1 342	1 404	1 469	1 537	1 607	1 682
строительство ТП	тыс. руб.	0	0	334	334	668	668	1 003	1 003	1 337	1 337	3 008
Система газоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	9 825	0	0	0	0
строительство ГНД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	9 825	0	0	0	0

Система обращения с ТКО												
Всего по системе	тыс. руб.	31 435	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство ПВН АТ	тыс. руб.	31 435	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система наружного освещения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	822	859	611	655	700	749	802	857	917	885
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светодиодные аналоги	тыс. руб.	0	108	116	138	148	158	169	181	193	207	221
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 70-150 Вт на светодиодные аналоги	тыс. руб.	0	157	168	179	192	205	220	235	251	269	192
замена неизолированного провода на СИП	тыс. руб.	0	257	275	294	315	337	360	386	413	441	472
внедрение системы АСУНО	тыс. руб.	0	300	300	0	0	0	0	0	0	0	0
Жилые здания												
Всего по сектору	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	3 261	0	0	0	0
установка АУУ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	3 261	0	0	0	0
Общественно-деловые здания												
Всего по сектору	тыс. руб.	6	4	3	15	15	15	15	15	15	15	15
установка АУУ	тыс. руб.	6	4	3	15	15	15	15	15	15	15	15
График												
Система теплоснабжения												
строительство сетей теплоснабжения	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
модернизация сетей теплоснабжения	км	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Система водоснабжения												
модернизация насосных станций	ед.	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
строительство водопровода (Ø108 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61
строительство водопровода (Ø108 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13
строительство водопровода (Ø125 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11
строительство водопровода (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
строительство водопровода (Ø50 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07
Система водоотведения												
прокладка самотёчной канализации (Ø100 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00
прокладка самотёчной канализации (Ø150 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00
прокладка напорной канализации (Ø108 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00
прокладка напорной канализации (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00
Система электроснабжения												
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	км	0,00	0,06	0,17	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
6 кВ	км	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
10-220 кВ	км	0,00	0,00	0,11	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	км	0,72	0,68	0,96	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
КЛ-10 кВ	км	0,28	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
ВЛ-10кВ	км	0,11	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ВЛ-0,4 кВ	км	0,17	0,11	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
КЛ-0,4 кВ	км	0,17	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ВЛ 35-220 кВ	км	0,00	0,00	0,11	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
реконструкция ТП	ед.						1					
реконструкция и модернизация ПС	ед.						1					
строительство ТП	ед.						2					
Система газоснабжения												
строительство ГНД (Ø 150 мм)	км	0	0	0	0	0	1,06	0	0	0	0	0
строительство ГНД (Ø 65 мм)	км	0	0	0	0	0	0,39	0	0	0	0	0
строительство ГНД (Ø 100 мм)	км	0	0	0	0	0	0,33	0	0	0	0	0
строительство ГНД (Ø 57 мм)	км	0	0	0	0	0	0,28	0	0	0	0	0
строительство ГНД (Ø 80 мм)	км	0	0	0	0	0	0,06	0	0	0	0	0
строительство ГНД (Ø 32 мм)	км	0	0	0	0	0	0,34	0	0	0	0	0
Система обращения с ТКО												
строительство ПВН АТ	ед.	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система наружного освещения												
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светодиодные аналоги	ед.	0	9	9	10	10	10	10	10	10	10	10
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 70-150 Вт на светодиодные аналоги	ед.	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	10
замена неизолированного провода на СИП	км	0,0	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
внедрение системы АСУНО	%	0	50	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Жилые здания												
установка АУУ	зданий	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0
Общественно-деловые здания												
установка АУУ	зданий						2					

Таблица 6-14. Программа проектов по пгт. Пангоды

Мероприятия / населенные пункты	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Затраты												
Всего по населенному пункту	тыс. руб.	111 352	248 205	236 545	208 452	69 676	74 929	79 575	69 217	62 298	63 348	61 063
Система теплоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	4 420	37 636	6 515	5 809	5 926	5 902	1 024	3 730	0	0	0
консервация котельной № 10 «ДСУ»	тыс. руб.	0	0	592	0	0	0	0	0	0	0	0
Реконструкция сетей теплоснабжения, в т.ч.:	тыс. руб.	4 420	37 636	5 923	5 809	5 926	5 902	1 024	3 730	0	0	0
подземная (h=–0,7); бесканальная 2d=325 l=716, 4 смотровых колодца, 1 компенсатор, от УТ № 4 сущ. до УТ № 7/26, от УТ № 7/2, от УТ № 7/2 до УТ № 7/1, от УТ № 7/1 до УТ № 7/0	тыс. руб.	0	14 974	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подземная в полупроходных каналах h=–1,5, 2d=530, 4 смотровых колодца, 3 компенсатора, от УТ № 4 до УТ № 47, от УТ № 47 до УТ № 48, от УТ № 48 до УТ № 49	тыс. руб.	0	13 978	5 923	5 809	5 926	5 902	1 024	3 730	0	0	0
подземная бесканальная h=–1,5, 2d=159 l=60; от ТК-8/2 до ТК-8/3, от ТК-8/3 до ТК-8/4, от ТК-8/3 до жилого дома № 23 (ул. Звездная, 32), от ТК-8/4 до жилого дома № 23 (ул. Звездная, 32)	тыс. руб.	0	1 383	0	0	0	0	0	0	0	0	0
подземная двухтрубная прокладка	тыс. руб.	4 420	7 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Строительство теплопровода распределительного	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X
Система водоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	22 859	138 004	175 838	119 196	3 338	3 422	4 231	2 868	0	0	0
дооборудование химической лаборатории ООО НФ «Газпром энерго»	тыс. руб.	2 478	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство станции очистки промывных вод и осадка (ВОС)	тыс. руб.	0	77 993	100 000	115 671	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция ВОС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X
строительство водопроводов	тыс. руб.	0	21 770	72 596	0	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция сетей водоснабжения к дому № 23	тыс. руб.	0	585	0	0	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция сетей водоснабжения к школе на 1176 учащихся	тыс. руб.	0	2 155	953	976	1 037	1 076	194	736	0	0	0
реконструкция сетей горячего водоснабжения	тыс. руб.	0	7 218	1 341	1 066	1 013	1 005	3 579	2 132	0	0	0
реконструкция магистральных сетей водоснабжения	тыс. руб.	0	0	948	1 483	1 288	1 341	458	0	0	0	0





Система водоснабжения												
дооборудование химической лаборатории ООО НФ «Газпром энерго»	комплект	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство станции очистки промывных вод и осадка (ВОС)	сооруж.	0		1			0	0	0	0	0	0
реконструкция ВОС	сооруж.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
строительство водопроводов	км	0,00	2,91	9,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция сетей водоснабжения к дому № 23	км	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция сетей водоснабжения к школе на 1176 участок	км	0,00	0,12	0,05	0,06	0,06	0,06	0,01	0,04	0,00	0,00	0,00
реконструкция сетей горячего водоснабжения	км	0,00	0,63	0,12	0,09	0,09	0,09	0,31	0,19	0,00	0,00	0,00
реконструкция магистральных сетей водоснабжения	км	0,00	0,00	0,05	0,08	0,07	0,07	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
разработка проектно-изыскательских работ на объект «Магистральные сети водоснабжения в 7 микрорайоне поселка Пангоды»	ед	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
обустройство источника наружного противопожарного водоснабжения на объект «Производственная база (Ямало-Ненецкий автономный округ, Надымский район, п. Пангоды, промзона, панель 4, проезд 6)	км	0	0	0	0	0	0,413	0	0	0	0	0
Система водоотведения												
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализации к ж/д № 441» (Ø219 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализационные 10 к ж/д» (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализации к дому № 21» (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализации к д/саду ясли» (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализации к д. № 134» (Ø159 мм)	км	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализации к жилому дому № 14 а»	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализации к дому № 107» (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети инженерные к д. № 57» (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: канализация к д. 92»	мм (Ø159 мм)	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	км (Ø325 мм)	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализации к жилым домам № 1, 2, 7, 8» (Ø159 мм)	км	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализации к дому № 58 п. Пангоды» (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализации к дому № 23» (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализации к дому № 20» (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00
реконструкция объектов «Линейное сооружение: сети канализации к жилому дому № 89» (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00
реконструкция объекта «Сети канализации к больничному комплексу» (Ø159 мм)	км	0,00	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Линейное сооружение: сети канализации к общежитию «ВАХТА-80» (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция объекта «Сети канализации» (Ø159 мм) (Ø159 мм)	км	0,00	0,00	0,00	1,48	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
установка блоков УФ-обеззараживания и обезвоживания уплотненного ила станции очистки сточных вод БИО-7000	блоков	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство очистных сооружений дождевой канализации	сооруж	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
строительство КНС	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
строительство самотечной канализации	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,05
Строительство напорной канализации	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,78
Система электроснабжения												
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	км	0,00	0,19	0,56	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
6 кВ	км	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
10-220 кВ	км	0,00	0,00	0,37	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	км	2,43	2,27	3,21	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
КЛ-10 кВ	км	0,93	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
ВЛ-10кВ	км	0,37	0,03	0,03	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ВЛ-0,4 кВ	км	0,56	0,37	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
КЛ-0,4 кВ	км	0,56	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
ВЛ 35-220 кВ	км	0,00	0,00	0,37	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
реконструкция ТП	ед.	3										
реконструкция и модернизация ПС	ед.	3										
строительство ТП	ед.	5										
Система газоснабжения												
строительство ГСД	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
строительство ГРП	ед.	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0
строительство ГНД	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,23	0,00	0,00	0,00	0,00
Газификация 10 микрорайона в пгт. Пангоды	ед	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X
Система обращения с ТКО												
строительство ОПО ТКО	ед.	0	1			0	0	0	0	0	0	0
Снегоприемный пункт «сухой» снежной свалки вблизи пгт. Пангоды на земельном участке кадастровый номер 89:04:011108:1221	ед.	0	0			0	0	0	0	0	0	X
Система наружного освещения												
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светодиодные аналоги	ед.	0	20	20	20	20	20	20	20	20	20	11
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 70-150 Вт на светодиодные аналоги	ед.	0	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
замена неизолированного провода на СИП	км	0,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
внедрение системы АСУНО	%	0	50	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Жилые здания												
ремонт крыши с утеплением	зданий	0	0	1	3	2	4	3	3	2	1	1
модернизация систем электроснабжения	зданий	0	0	2	0	0	0	0	0	1	2	2
модернизация систем ХВС	зданий	0	0	0	0	0	4	4	4	1	0	0
модернизация систем ГВС	зданий	0	0	0	0	0	4	4	4	1	0	0
установка АУУ	зданий	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Общественно-деловые здания												
ремонт крыши с утеплением	зданий	1			1	1	1	1	1	1	1	1
модернизация систем электроснабжения	зданий	1			1						2	2
модернизация систем ХВС	зданий	1						1	1	1		
модернизация систем ГВС	зданий	1						1	1	1		
установка АУУ	зданий	2			2	2	2	2	2	2	2	2

X — стоимость и объемы будут уточнены при актуализации настоящей Программы.

Таблица 6-15. Программа проектов по п. Правохеттинский

Мероприятия / населенные пункты	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Затраты												
Всего по населенному пункту	тыс. руб.	19 646	24 283	27 581	30 326	29 992	29 341	33 221	32 020	26 392	80 385	51 431
Система теплоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	12 278	12 278	18 209	18 460	18 716	18 975	19 245	12 278	27 278	37 278
строительство сетей теплоснабжения	тыс. руб.	0	0	0	5 931	6 182	6 438	6 697	6 967	0	0	0
модернизация сетей теплоснабжения	тыс. руб.	0	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278	12 278
Реконструкция Котельной № 14 «ДЕВ»	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 000	25 000
Система водоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	1 146	418	436	1 779	511	1 395	553	1 510	12 779	0
строительство водопроводов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12 779	0
реконструкция внутриплощадочных водопроводных сетей станции обезжеле- зивания	тыс. руб.	0	1 003	0	0	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция водопроводных сетей к жилому дому 1.06	тыс. руб.	0	143	0	0	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция сетей ХВС от дома Школьная, 4 а до УТ 31 ул. Газовиков д. 14	тыс. руб.	0	0	418	0	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция сетей ГВС от дома Школьная, 4 а до УТ 31 ул. Газовиков д. 14	тыс. руб.	0	0	0	436	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция сетей водопровода (литер III, жилой посёлок)	тыс. руб.	0	0	0	0	1 779	0	0	0	0	0	0
реконструкция сетей водопровода (литер V, жилой посёлок)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	511	1 395	0	0	0	0
реконструкция сетей водопровода (литер IV, жилой посёлок)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	553	1 510	0	0
Система водоотведения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	354	592	618	0	0	830	726	755	19 143	0
прокладка самотёчной канализации (Ø100 мм)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15 392	0
прокладка самотёчной канализации (Ø200 мм)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 328	0
прокладка самотёчной канализации (Ø325 мм)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 423	0
реконструкция объекта «Сети канализации внутриплощадочные станции обезже- лизивания воды»	тыс. руб.	0	354	592	618	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция канализационных сетей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	830	726	755	0	0
Система электроснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	19 637	10 200	13 968	8 753	9 366	9 701	10 318	10 692	11 347	11 761	13 508
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	тыс. руб.	0	166	885	867	908	950	994	1 040	1 088	1 138	1 191
6 кВ	тыс. руб.	0	166	450	183	191	200	209	219	229	240	251
10-220 кВ	тыс. руб.	0	0	435	685	717	750	785	821	859	898	940
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	тыс. руб.	18 806	5 165	4 185	5 805	6 030	6 236	6 455	6 687	6 933	7 192	7 469
КЛ-10 кВ	тыс. руб.	1 655	2 513	1 132	2 583	2 705	2 829	2 960	3 096	3 239	3 388	3 546
ВЛ-10кВ	тыс. руб.	411	22	26	0	28	30	31	32	34	35	37
ВЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	376	323	848	1 020	1 068	1 118	1 169	1 223	1 279	1 338	1 401
КЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	832	917	873	832	794	759	726	694	663	634	606
ВЛ 35-220 кВ	тыс. руб.	15 532	1 390	1 305	1 370	1 434	1 500	1 569	1 642	1 717	1 796	1 880
реконструкция ТП	тыс. руб.	0	783	823	863	904	945	989	1 035	1 082	1 132	1 185
реконструкция и модернизация ПС	тыс. руб.	831	4 086	870	957	1 002	1 048	1 097	1 147	1 200	1 255	1 314
Модернизация ЗРУ 10 кВ Технологическое ПС 220/10 кВ КС «Правохеттинская» в рамках технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» объекта ООО «Газпром перевозки Надым»	тыс. руб.	0	0	6 944	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство ТП	тыс. руб.	0	0	261	261	522	522	783	783	1 044	1 044	2 349
Система газоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 836	0
строительство ГВД (Ø 157 мм)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 004	0
строительство ГНД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 832	0
Система наружного освещения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	299	320	342	365	391	420	448	480	513	623
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светоди- одные аналоги	тыс. руб.	0	36	39	41	44	47	51	54	58	62	44
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 70-150 Вт на светоди- одные аналоги	тыс. руб.	0	42	45	48	51	55	59	63	67	72	173
замена неизолированного провода на СИП	тыс. руб.	0	221	236	253	270	289	310	331	355	379	406
Жилые здания												
Всего по сектору	тыс. руб.	0	0	0	1 946	0	0	1 261	334	0	53	0
ремонт крыши с утеплением	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	1 261	0	0	0	0
модернизация систем электроснабжения	тыс. руб.	0	0	0	41	0	0	0	0	0	53	0
модернизация систем ХВС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	157	0	0	0
модернизация систем ГВС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	177	0	0	0
установка АУУ	тыс. руб.	0	0	0	1 905	0	0	0	0	0	0	0
Общественно-деловые здания												
Всего по сектору	тыс. руб.	9	6	5	22	22	22	22	22	22	22	22
ремонт крыши с утеплением	тыс. руб.	5	3	3	13	13	13	13	13	13	13	13
модернизация систем электроснабжения	тыс. руб.	1	1	0	2	2	2	2	2	2	2	2
модернизация систем ХВС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
модернизация систем ГВС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
установка АУУ	тыс. руб.	3	2	2	7	7	7	7	7	7	7	7
График												
Система теплоснабжения												
строительство сетей теплоснабжения	км	0,00	0,00	0,00	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00
модернизация сетей теплоснабжения	км	0,00	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
реконструкция Котельной № 14 «ДЕВ»	Ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
Система водоснабжения												
строительство водопроводов	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20	0,00
реконструкция внутриплощадочных водопроводных сетей станции обезжеле- зивания	км	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция водопроводных сетей к жилому дому 1.06	км	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция сетей ХВС от дома Школьная, 4 а до УТ 31 ул. Газовиков д. 14	км	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция сетей ГВС от дома Школьная, 4 а до УТ 31 ул. Газовиков д. 14	км	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция сетей водопровода (литер III, жилой посёлок)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция сетей водопровода (литер V, жилой посёлок)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция сетей водопровода (литер IV, жилой посёлок)	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,13	0,00	0,00

Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025
----------	------	------	------	------	------

Мероприятия / населенные пункты	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Затраты												
Всего по населенному пункту	тыс. руб.	112 621	73 951	38 901	80 404	27 516	35 644	33 635	28 889	24 447	22 910	32 936
Система теплоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	45 036	49 939	15 226	60 287	9 647	14 588	14 684	9 508	9 508	9 508	14 877
замена котлов в котельной № 3 общей установленной мощностью 8 МВт	тыс. руб.	0	2 140	7 120	6 195	0	0	0	0	0	0	0
замена котлов в котельной № 1 общей установленной мощностью 5 МВт	тыс. руб.	0	0	0	0	2 388	6 758	5 879	0	0	0	0
модернизация сетей теплоснабжения	тыс. руб.	45 036	47 799	8 106	54 092	7 259	7 830	8 805	9 508	9 508	9 508	9 508
строительство магистрального теплопровода	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 369
Система водоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	0	0	0
реконструкция сетей с заменой на полимерные аналоги	тыс. руб.	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	0	0	0
реконструкция артезианских скважин	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X
реконструкция ВОС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X
Система водоотведения												
Всего по системе	тыс. руб.	5 300	5 300	5 300	0	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция сетей водоотведения	тыс. руб.	5 300	5 300	5 300	0	0	0	0	0	0	0	0
Система электроснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	21 868	11 359	7 514	9 748	10 432	10 805	11 489	11 907	12 637	13 098	15 042
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	тыс. руб.	0	185	678	966	1 012	1 058	1 107	1 158	1 211	1 267	1 326
6 кВ	тыс. руб.	0	185	194	203	213	223	233	244	255	267	279
10-220 кВ	тыс. руб.	0	0	485	763	799	835	874	914	956	1 000	1 047
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	тыс. руб.	20 943	5 752	4 660	6 464	6 716	6 945	7 188	7 447	7 721	8 009	8 318
КЛ-10 кВ	тыс. руб.	1 843	2 799	1 261	2 877	3 013	3 151	3 296	3 448	3 607	3 773	3 949
ВЛ-10кВ	тыс. руб.	457	24	29	0	31	33	34	36	38	39	41
ВЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	419	360	945	1 136	1 190	1 245	1 302	1 362	1 425	1 490	1 560
КЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	926	1 021	972	926	885	846	808	773	739	706	675
ВЛ 35-220 кВ	тыс. руб.	17 297	1 548	1 454	1 525	1 597	1 671	1 748	1 828	1 912	2 000	2 094
реконструкция ТП	тыс. руб.	0	872	916	961	1 007	1 053	1 101	1 152	1 205	1 261	1 319
реконструкция и модернизация ПС	тыс. руб.	925	4 550	969	1 066	1 116	1 168	1 221	1 278	1 337	1 398	1 463
строительство ТП	тыс. руб.	0	0	291	291	581	581	872	872	1 163	1 163	2 616
Система газоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 696
строительство ГНД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 696





Система водоотведения												
Всего по системе	тыс. руб.	2 740	2 740	2 740	2 740	2 740	0	0	0	0	0	25 187
прокладка самотечных линий канализации села из труб ПВХ	тыс. руб.	1 970	1 970	1 970	1 970	1 970	0	0	0	0	0	0
строительство новых магистральных сетей водоотведения в жилых функциональных зонах	тыс. руб.	770	770	770	770	770	0	0	0	0	0	0
реконструкция КОС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 187
реконструкция КНС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X
Система электроснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	20 231	10 510	7 236	9 019	9 651	9 996	10 631	11 015	11 692	12 117	13 919
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	тыс. руб.	0	171	912	894	936	979	1 024	1 071	1 121	1 172	1 227
6 кВ	тыс. руб.	0	171	463	188	197	206	216	226	236	247	258
10-220 кВ	тыс. руб.	0	0	448	706	739	773	808	846	885	925	968
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	тыс. руб.	19 375	5 322	4 311	5 981	6 213	6 425	6 651	6 889	7 143	7 410	7 696
КЛ-10 кВ	тыс. руб.	1 705	2 590	1 167	2 661	2 787	2 915	3 049	3 190	3 337	3 491	3 653
ВЛ-10кВ	тыс. руб.	423	22	26	0	29	30	32	33	35	36	38
ВЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	387	333	874	1 051	1 101	1 151	1 204	1 260	1 318	1 379	1 443
КЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	857	945	899	857	818	782	748	715	683	653	624
ВЛ 35-220 кВ	тыс. руб.	16 003	1 432	1 345	1 411	1 478	1 546	1 617	1 691	1 769	1 851	1 937
реконструкция ТП	тыс. руб.	0	807	847	889	931	974	1 019	1 066	1 115	1 166	1 221
реконструкция и модернизация ПС	тыс. руб.	856	4 210	897	986	1 033	1 080	1 130	1 182	1 237	1 293	1 354
строительство ТП	тыс. руб.	0	0	269	269	538	538	807	807	1 076	1 076	2 421
Система обращения с ТКО												
Всего по системе	тыс. руб.	30 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство ПВН АТ	тыс. руб.	30 112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система наружного освещения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	135	146	156	166	178	191	203	218	233	250
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светодиодные аналоги	тыс. руб.	0	24	26	28	30	32	34	36	39	41	44
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 70-150 Вт на светодиодные аналоги	тыс. руб.	0	31	34	36	38	41	44	47	50	54	58
замена неизолированного провода на СИП	тыс. руб.	0	80	86	92	98	105	113	120	129	138	148
Жилые здания												
Всего по сектору	тыс. руб.	0	0	0	0	2 436	0	0	7 969	0	0	2 237
ремонт крыши с утеплением	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	7 969	0	0	2 237
установка АУУ	тыс. руб.	0	0	0	0	2 436	0	0	0	0	0	0
Общественно-деловые здания												
Всего по сектору	тыс. руб.	31	21	19	84	84	84	84	84	84	84	84
ремонт крыши с утеплением	тыс. руб.	22	15	13	59	59	59	59	59	59	59	59
установка АУУ	тыс. руб.	9	6	6	25	25	25	25	25	25	25	25
График												
Система теплоснабжения												
реконструкция с заменой изношенных сетей теплоснабжения	км	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
реконструкция и утепление тепловой сети и компенсаторов	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
модернизация теплового пункта, в т.ч. установка приборов учета тепловой энергии, замена насосного оборудования и автоматики	ед.	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
реконструкция котельной	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0
Система водоснабжения												
замена магистральных сетей водоснабжения на трубы ПНД и запорной арматуры	км	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	XX	0,00	0,00
реконструкция ВЗУ	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
реконструкция ВОС	сооруж.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Система водоотведения												
прокладка самотечных линий канализации села из труб ПВХ	км	XX	XX	XX	XX	XX	0	0	0	0	0	0
строительство новых магистральных сетей водоотведения в жилых функциональных зонах	км	XX	XX	XX	XX	XX	0	0	0	0	0	0
реконструкция КОС	м³/сутки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	800
реконструкция КНС	станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Система электроснабжения												
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	км	0,00	0,04	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
6 кВ	км	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
10-220 кВ	км	0,00	0,00	0,09	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	км	0,58	0,54	0,77	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
КЛ-10 кВ	км	0,22	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
ВЛ-10кВ	км	0,09	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ВЛ-0,4 кВ	км	0,13	0,09	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
КЛ-0,4 кВ	км	0,13	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ВЛ 35-220 кВ	км	0,00	0,00	0,09	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
реконструкция ТП	ед.	1										
реконструкция и модернизация ПС	ед.	1										
строительство ТП	ед.	1										
Система обращения с ТКО												
строительство ПВН АТ	ед.	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система наружного освещения												
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светодиодные аналоги	ед.	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 70-150 Вт на светодиодные аналоги	ед.	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
замена неизолированного провода на СИП	км	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Жилые здания												
ремонт крыши с утеплением	зданий	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1
установка АУУ	зданий	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	0
Общественно-деловые здания												
ремонт крыши с утеплением	зданий	1	1									
установка АУУ	зданий	2										

X — стоимость будет уточнена при актуализации настоящей Программы.  
XX — технические характеристики будут уточнены при актуализации настоящей Программы.







реконструкция с заменой изношенных сетей теплоснабжения	тыс. руб.	0	0	12 600	12 600	12 600	12 600	12 600	12 600	12 600	12 600	12 600
строительство котельной в с. Ныда	тыс. руб.	0	9 782	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство сетей теплоснабжения объект «Интернат на 200 воспитанников в пос. Ныда (Внутриплощадочные инженерные сети)»	тыс. руб.	0	0	2 618	0	0	0	0	0	0	0	0
Система водоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	10500	0	8229	0	57018	59645	29 057	0	0	0	0
строительство ВЗУ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	29 057	0	0	0	0
строительство водопровода	тыс. руб.	0	0	0	0	24 857	26 002	0	0	0	0	0
реконструкция водопровода	тыс. руб.	0	0	0	0	32 161	33 643	0	0	0	0	0
строительство сетей водоснабжения объект «Интернат на 200 воспитанников в пос. Ныда (Внутриплощадочные инженерные сети)»	тыс. руб.	0	0	8 229	0	0	0	0	0	0	0	0
приобретение и установка водозаборного устройства в с. Ныда	тыс. руб.	10 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система водоотведения												
Всего по системе	тыс. руб.	2196	81496	3366	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство сетей водоотведения Интернат на 200 воспитанников	тыс. руб.	0	0	3 366	0	0	0	0	0	0	0	0
Канализационные очистные сооружения в п. Ныда	тыс. руб.	2 094	50 804	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Канализационные очистные сооружения в п. Ныда Надымского района ЯНАО (Вне-площадочные сети), в том числе ПИР	тыс. руб.	102	30 692	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система электроснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	14 673	11 708	6 540	6 967	7 231	7 663	7 955	8 417	8 743	59 848
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	тыс. руб.	0	97	522	506	530	554	580	606	634	664	695
6 кВ	тыс. руб.	0	97	269	107	112	117	122	128	134	140	146
10-220 кВ	тыс. руб.	0	0	254	399	418	438	458	479	501	524	548
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	тыс. руб.	0	2 202	1 680	2 587	2 681	2 763	2 850	2 943	3 042	3 148	3 260
КЛ-10 кВ	тыс. руб.	0	1 466	661	1 507	1 578	1 650	1 727	1 806	1 889	1 976	2 068
ВЛ-10кВ	тыс. руб.	0	13	15	0	16	17	18	19	20	21	22
ВЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	0	189	495	595	623	652	682	713	746	781	817
КЛ-0,4 кВ	тыс. руб.	0	535	509	485	463	443	423	405	387	370	353
реконструкция ТП	тыс. руб.	0	457	480	503	527	551	577	603	631	660	691
реконструкция и модернизация ПС	тыс. руб.	0	11 917	2 538	2 792	2 924	3 058	3 199	3 346	3 501	3 662	3 832
строительство ТП	тыс. руб.	0	0	152	152	305	305	457	457	609	609	1 370
строительство источников (ДЭС и ГПЭС)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000
строительство сетей электроснабжения объект «Интернат на 200 воспитанников в пос. Ныда (Внутриплощадочные инженерные сети)»	тыс. руб.	0	0	6 336	0	0	0	0	0	0	0	0
Система газоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	17 728	0	0
строительство ГВД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	17 728	0	0
Система обращения с ТКО												
Всего по системе	тыс. руб.	39 194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство ПВН АТ	тыс. руб.	39 194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система наружного освещения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	128	138	147	157	168	181	192	206	221	237
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светодиод-ные аналоги	тыс. руб.	0	48	52	55	59	63	68	72	77	83	89
замена неизолированного провода на СИП	тыс. руб.	0	80	86	92	98	105	113	120	129	138	148
График												
Система теплоснабжения												
строительство новых сетей теплоснабжения	км	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,38
реконструкция с заменой изношенных сетей теплоснабжения	км	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
строительство котельной в с. Ныда	ед.	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
строительство сетей теплоснабжения объект «Интернат на 200 воспитанников в пос. Ныда (Внутриплощадочные инженерные сети)»	км	0	0	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0
Система водоснабжения												
строительство ВЗУ	м³/сутки	0	0	0	0	0	0	600	0	0	0	0
строительство водопровода	км	0,00	0,00	0,00	0,00	2,37	2,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
реконструкция водопровода	км	0,00	0,00	0,00	0,00	3,06	3,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
строительство сетей водоснабжения объект «Интернат на 200 воспитанников в пос. Ныда (Внутриплощадочные инженерные сети)»	км	0	0	8 229	0	0	0	0	0	0	0	0
приобретение и установка водозаборного устройства в с.Ныда	ед.	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система водоотведения												
строительство КОС	м³/сутки	0	0	0	0	300	300	0	0	0	0	0
строительство сетей водоотведения объект «Интернат на 200 воспитанников в пос. Ныда (Внутриплощадочные инженерные сети)»	км.	0	0	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0
канализационные очистные сооружения в п. Ныда	ед.	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
канализационные очистные сооружения в п. Ныда Надымского района ЯНАО (Вне-площадочные сети), в том числе ПИР	ед.	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система электроснабжения												
Строительство электросетей 6 кВ, 10-220, в т.ч.:	км	0,00	0,04	0,11	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6 кВ	км	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
10-220 кВ	км	0,00	0,00	0,08	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Реконструкция линий электропередачи, в т.ч.:	км	0,00	0,48	0,56	0,68	0,68	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
КЛ-10 кВ	км	0,00	0,24	0,10	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ВЛ-10кВ	км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ВЛ-0,4 кВ	км	0,00	0,07	0,19	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
КЛ-0,4 кВ	км	0,00	0,16	0,19	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
реконструкция ТП	ед.	1										
реконструкция и модернизация ПС	ед.	1										
строительство ТП	ед.	9										
строительство источников (ДЭС и ГПЭС)	ед.	1										
строительство сетей электроснабжения объект «Интернат на 200 воспитанников в пос. Ныда (Внутриплощадочные инженерные сети)»	км.			2*0,847								

Система газоснабжения												
строительство ГВД	км	0	0	0	0	0	0	0	0	3,14	0	0
Система обращения с ТКО												
строительство ПВН АТ	ед.	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Система наружного освещения												
замена светильников с лампами ДРЛ и ДНаТ мощностью 250-400 Вт на светодиод- ные аналоги	ед.	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
замена неизолированного провода на СИП	км	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Таблица 6-21. Программа проектов по п. Ямбург

Мероприятия / населенные пункты	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Затраты												
Всего по населенному пункту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112 051	116 125
Система газоснабжения												
Всего по системе	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112 051	116 125
строительство ГВД (Ø 157 мм)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112 051	116 125
График												
Система газоснабжения												
строительство ГВД (Ø 157 мм)	км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25,00	24,79

6.2. Тариф и плата за подключение (технологическое присоединение)

Инвестиционные проекты по строительству объектов инфраструктуры будут финансироваться за счет платы за подключение (технологическое присоединение к сетям). В случае реконструкции объектов системы теплоснабжения может также использоваться плата за поддержание резервной тепловой мощности.

Прогнозирование тарифов на коммунальные услуги было произведено в соответствии с темпами их изменения, установленными в Долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Министерства экономического развития на период до 2036 года с коррекцией на мероприятия, закладываемые в тариф. В качестве базовых были взяты тарифы 2019 года. Прогнозируемые значения тарифов представлены в таблице 6-22.

Таблица 6-22. Перспективные тарифы на коммунальные услуги (с НДС)

Коммунальные услуги	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Теплоснабжение												
Город Надым												
филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (ЭОТ)	руб./Гкал	2021,00	2101,84	2185,91	2273,35	2364,28	2458,86	2557,21	2659,50	2765,88	2876,51	2991,57
филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (население)	руб./Гкал	1517,37	1578,06	1641,19	1706,83	1775,11	1846,11	1919,96	1996,76	2076,63	2159,69	2246,08
Поселок городского типа Пангоды												
ООО «Газпром энерго» (ЭОТ)	руб./Гкал	2834,58	2947,97	3065,89	3188,52	3316,06	3448,70	3586,65	3730,12	3879,32	4034,50	4195,88
ООО «Газпром энерго» (население)	руб./Гкал	1543,17	1604,89	1669,09	1735,85	1805,28	1877,50	1952,60	2030,70	2111,93	2196,40	2284,26
Село Кутюпьюган												
филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (ЭОТ)	руб./Гкал	6727,50	6979,50	7217,00	7498,00	7788,50	8100,04	8424,04	8761,00	9111,44	9475,90	9854,94
филиал АО Ямалкоммунэнерго в Надымском районе (население)	руб./Гкал	1478,63	1534,01	1586,21	1647,97	1711,82	1780,29	1851,50	1925,56	2002,59	2082,69	2166,00
Село Нори												
филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (ЭОТ)	руб./Гкал	6727,50	6979,50	7217,00	7498,00	7788,50	8100,04	8424,04	8761,00	9111,44	9475,90	9854,94
филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (население)	руб./Гкал	1478,63	1534,01	1586,21	1647,97	1711,82	1780,29	1851,50	1925,56	2002,59	2082,69	2166,00
Поселок городского типа Заполярный												
ООО «Газпром энерго» (ЭОТ)	руб./Гкал	641,50	667,16	693,85	721,60	750,46	780,48	811,70	844,17	877,94	913,05	949,58
ООО «Газпром энерго» (население)	руб./Гкал	310,28	322,69	335,59	349,02	362,98	377,50	392,60	408,30	424,63	441,62	459,28
Поселок Правохеттинский												
ООО «Газпром энерго» (ЭОТ)	руб./Гкал	3401,00	3537,04	3678,52	3825,66	3978,69	4137,84	4303,35	4475,48	4654,50	4840,68	5034,31
ООО «Газпром энерго» (население)	руб./Гкал	1359,54	1413,92	1470,48	1529,30	1590,47	1654,09	1720,25	1789,06	1860,62	1935,05	2012,45
Поселок Приозерный												
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозерное ЛПУ (ЭОТ)	руб./Гкал	594,50	618,28	643,01	668,73	695,48	723,30	752,23	782,32	813,61	846,16	880,01
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозерное ЛПУ (население)	руб./Гкал	478,87	498,02	517,94	538,66	560,20	582,61	605,92	630,15	655,36	681,57	708,84
Село Ныда												
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (ЭОТ)	руб./Гкал	6727,50	6979,50	7217,00	7498,00	7788,50	8100,04	8424,04	8761,00	9111,44	9475,90	9854,94
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (население)	руб./Гкал	1478,63	1534,01	1586,21	1647,97	1711,82	1780,29	1851,50	1925,56	2002,59	2082,69	2166,00
Поселок Ягельный												
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ (ЭОТ)	руб./Гкал	907,00	943,28	981,01	1020,25	1061,06	1103,50	1147,64	1193,55	1241,29	1290,94	1342,58
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ (население)	руб./Гкал	646,04	671,88	698,76	726,71	755,78	786,01	817,45	850,14	884,15	919,52	956,30
Поселок Лонгьюган												
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонгьюганское ЛПУ (ЭОТ)	руб./Гкал	417,50	434,20	451,57	469,63	488,42	507,95	528,27	549,40	571,38	594,23	618,00
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонгьюганское ЛПУ (население)	руб./Гкал	465,87	484,50	503,88	524,03	545,00	566,80	589,47	613,05	637,57	663,07	689,59
Водоснабжение												
Город Надым												
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (ЭОТ)	руб./куб. м	78,57	81,71	84,98	88,37	91,91	95,59	99,41	103,39	107,52	111,82	116,30
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (население)	руб./куб. м	53,73	55,88	58,11	60,44	62,86	65,37	67,99	70,71	73,53	76,47	79,53
Поселок городского типа Пангоды												
ООО «Газпром энерго» (ЭОТ)	руб./куб. м	314,05	326,61	339,68	353,26	367,39	382,09	397,37	413,27	429,80	446,99	464,87
ООО «Газпром энерго» (население)	руб./куб. м	61,61	64,07	66,63	69,30	72,07	74,95	77,95	81,07	84,31	87,68	91,19
Поселок Правохеттинский												
ООО «Газпром энерго» (ЭОТ)	руб./куб. м	317,91	330,62	343,85	357,60	371,90	386,78	402,25	418,34	435,07	452,48	470,58
ООО «Газпром энерго» (население)	руб./куб. м	45,00	46,80	48,67	50,62	52,64	54,75	56,94	59,22	61,59	64,05	66,61



Поселок Ягельный												
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ (ЭОТ)	руб./куб. м	69,33	72,10	74,99	77,99	81,11	84,35	87,72	91,23	94,88	98,68	102,63
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ (население)	руб./куб. м	45,00	46,80	48,67	50,62	52,64	54,75	56,94	59,22	61,59	64,05	66,61
Поселок Лонгъюган												
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонгъюганское ЛПУ (ЭОТ)	руб./куб. м	62,04	64,52	67,10	69,78	72,57	75,48	78,49	81,63	84,90	88,30	91,83
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонгъюганское ЛПУ (население)	руб./куб. м	45,00	46,80	48,67	50,62	52,64	54,75	56,94	59,22	61,59	64,05	66,61
Поселок Приозерный												
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозерное ЛПУ (ЭОТ)	руб./куб. м	75,36	78,37	81,51	84,77	88,16	91,69	95,35	99,17	103,14	107,26	111,55
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозерное ЛПУ (население)	руб./куб. м	45,00	46,80	48,67	50,62	52,64	54,75	56,94	59,22	61,59	64,05	66,61
Поселок городского типа Заполярный												
ООО «Газпром энерго» (ЭОТ)	руб./куб. м	241,94	251,62	261,68	272,15	283,04	294,36	306,13	318,38	331,11	344,36	358,13
ООО «Газпром энерго» (население)	руб./куб. м	45,00	46,80	48,67	50,62	52,64	54,75	56,94	59,22	61,59	64,05	66,61
Село Ныда												
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (население)	руб./куб. м	55,33	57,54	59,84	62,24	64,73	67,32	70,01	72,81	75,72	78,75	81,90
Поселок Ямбург												
ООО «Газпром энерго» УФ ЯНГКМ (ЭОТ)	руб./куб. м	1491,06	1550,70	1612,73	1677,24	1744,33	1814,10	1886,67	1962,13	2040,62	2122,24	2207,13
Водоотведение												
Город Надым												
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (ЭОТ)	руб./куб. м	124,59	129,57	134,76	140,15	145,75	151,58	157,65	163,95	170,51	177,33	184,42
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (население)	руб./куб. м	67,43	70,13	72,93	75,85	78,88	82,04	85,32	88,73	92,28	95,97	99,81
Поселок городского типа Пангоды												
ООО «Газпром энерго» (ЭОТ)	руб./куб. м	337,08	350,56	364,58	379,16	394,33	410,10	426,51	443,57	461,31	479,76	498,95
ООО «Газпром энерго» (население)	руб./куб. м	69,90	72,70	75,60	78,63	81,77	85,04	88,45	91,98	95,66	99,49	103,47
Поселок Правохеттинский												
ООО «Газпром энерго» (ЭОТ)	руб./куб. м	280,68	291,91	303,58	315,73	328,36	341,49	355,15	369,36	384,13	399,50	415,47
ООО «Газпром энерго» (население)	руб./куб. м	48,77	50,72	52,74	54,85	57,05	59,33	61,70	64,17	66,74	69,41	72,18
Поселок Ягельный												
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ (ЭОТ)	руб./куб. м	83,32	86,65	90,11	93,72	97,47	101,37	105,42	109,64	114,02	118,58	123,33
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Ягельное ЛПУ (население)	руб./куб. м	67,89	70,61	73,43	76,37	79,42	82,60	85,90	89,34	92,91	96,63	100,49
Поселок Лонгъюган												
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонгъюганское ЛПУ (ЭОТ)	руб./куб. м	65,86	68,49	71,23	74,08	77,05	80,13	83,33	86,67	90,13	93,74	97,49
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Лонгъюганское ЛПУ (население)	руб./куб. м	48,77	50,72	52,74	54,85	57,05	59,33	61,70	64,17	66,74	69,41	72,18
Поселок Приозерный												
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозерное ЛПУ (ЭОТ)	руб./куб. м	68,76	71,51	74,37	77,34	80,43	83,65	87,00	90,48	94,10	97,86	101,77
ООО «Газпром трансгаз Югорск» Приозерное ЛПУ (население)	руб./куб. м	48,77	50,72	52,74	54,85	57,05	59,33	61,70	64,17	66,74	69,41	72,18
Поселок городского типа Заполярный												
ООО «Газпром энерго» (ЭОТ)	руб./куб. м	251,14	261,19	271,63	282,50	293,80	305,55	317,77	330,48	343,70	357,45	371,75
ООО «Газпром энерго» (население)	руб./куб. м	48,77	50,72	52,74	54,85	57,05	59,33	61,70	64,17	66,74	69,41	72,18
Поселок Ямбург												
ООО «Газпром энерго» УФ ЯНГКМ (ЭОТ)	руб./куб. м	882,76	920,77	958,90	1000,36	1043,01	1087,53	1134,13	1182,92	1234,00	1287,60	1343,86
Электроснабжение												
Филиал АО «Ямалкоммунэнерго» в Надымском районе (ЭОТ)	руб./кВт*ч	28,70	29,85	31,04	32,28	33,57	34,92	36,31	37,76	39,28	40,85	42,48
Поставка электроэнергии (население без электроплит) <sup>1</sup>	руб./кВт*ч	3,02	3,17	3,33	3,50	3,67	3,85	4,05	4,25	4,46	4,69	4,92
Поставка электроэнергии (сельское и население с электроплитами) <sup>2</sup>	руб./кВт*ч	2,13	2,23	2,34	2,46	2,58	2,71	2,85	2,99	3,14	3,30	3,46
Газоснабжение												
Поставка природного газа (ООО «Газпром межрегионгаз Север»)	руб./куб. м	4,44	4,57	4,71	4,85	5,00	5,15	5,30	5,46	5,63	5,80	5,97
Поставка природного газа (ООО «Газпром Трансгаз Югорск»)	руб./куб. м	4,31	4,44	4,57	4,71	4,85	4,99	5,14	5,30	5,46	5,62	5,79
Система обращения с твердыми коммунальными отходами												
Обращение с ТКО (население)	руб./куб. м	658,332	684,672	712,052	888,64	924,19	961,16	999,60	1039,59	1081,17	1124,42	1169,39
Обращение с ТКО (прочие потребители)	руб./куб. м	819,502	866,002	866,002	1073,40	1116,34	1160,99	1207,43	1255,73	1305,96	1358,19	1412,52

1 — одноставочный.  
2 — согласно подпункту 36, п. 2 ст.149 НК РФ региональные операторы только на 5 лет (до 2023 г. включительно) освобождены от уплаты НДС.  
Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

**6.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги**

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения проводится в соответствии с приказом Министерства регионального развития РФ от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменений размера платы граждан за коммунальные услуги».

Согласно этому документу в качестве критериев доступности выступают:

- доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;
- доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;
- уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;
- доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Полученные значения показателей экономической доступности приведены в таблице 6-23. Отсутствует критерий «доля населения с доходами ниже прожиточного минимума», поскольку такая статистика на уровне муниципального округа, а тем более населенных пунктов, не ведется.

Таблица 6-23. Показатели экономической доступности жилищно-коммунальных услуг для населения					
Показатели	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6
Доля расходов на ЖКУ в совокупном доходе средней семьи, %*	—	2,8	2,9	2,8	3,0
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	—	—	—	—	—
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %*	—	98,2	98,1	98,2	98,0
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, %	1,00	1,27	1,26	1,18	1,20

\* — вероятнее всего доля расходов на ЖКУ в совокупном доходе средней семьи выше, а уровень собираемости ниже, поскольку в расходы не включены сведения по затратам на сжиженный газ, уголь, и прочие виды твердого топлива ввиду неопределенности объемов их потребления.  
Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

Анализ доступности проводится в соответствии с Приложением № 2 Методических указаний. Из таблицы 6-24 следует, что по трем квантифицируемым показателям муниципальный округ имеет высокий уровень.

Таблица 6-24. Значения критериев доступности для населения платы за жилищно-коммунальные услуги

Показатели	2015	2016	2017	2018	2019
1	2	3	4	5	6
Доля расходов на ЖКУ в совокупном доходе средней семьи	–	В	В	В	В
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	–	–	–	–	–
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	–	В	В	В	В
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	В	В	В	В	В

В – высокий.  
Д – доступный.  
Н – недоступный.  
Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

Показатели экономической доступности на перспективу приведены в таблице 6-25; значения критериев доступности – в таблице 6-26. Из таблиц следует, что по трем критериям доступность для населения платы за жилищно-коммунальные услуги останется высокой на протяжении всего периода реализации настоящей Программы. Четвертый критерий невозможно оценить по причине не предоставления значения базового года.

Таблица 6-25. Показатели экономической доступности ЖКУ

Показатели	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8
Доля расходов на ЖКУ в совокупном доходе средней семьи, %	3,1	3,2	3,1	3,1	3,1	2,8	2,8
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	–	–	–	–	–	–	–
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	97,9	97,8	97,9	97,9	97,9	98,2	98,2
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения, %	1,21	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

Таблица 6-26. Значения критериев доступности для населения платы за ЖКУ

Показатели	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2031
1	2	3	4	5	6	7	8
Доля расходов на ЖКУ в совокупном доходе средней семьи	В	В	В	В	В	В	В
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	–	–	–	–	–	–	–
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	В	В	В	В	В	В	В
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	В	В	В	В	В	В	В

Источник: оценки ООО «ЦТЭС».

В качестве критериев экономической доступности настоящей Программы в контексте бюджетных расходов выступают следующие показатели:

- доля семей, получающих субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг, не превышает уровень базового года;
- доля лиц, получающих социальную поддержку при оплате жилищно-коммунальных услуг, не превышает уровень базового года.<sup>19</sup>

Значения обоих этих показателей в течение срока реализации Программы снижаются.

В качестве дополнительных критериев экономической доступности могут выступать:

- средний размер начисленной субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг населению в реальном исчислении не превышает уровень базового года;
- средний размер социальной поддержки при оплате жилищно-коммунальных услуг в реальном исчислении не превышает уровень базового года.

Значения обоих этих показателей в реальном исчислении (в сопоставимых ценах) в течение срока реализации настоящей Программы также будут снижаться.

<sup>19</sup> В контексте муниципального округа данный показатель можно считать избыточным, поскольку основные финансовые обязательства по социальной поддержке населения при оплате жилищно-коммунальных услуг несут бюджеты более высокого уровня (федеральный и окружной).

7. УПРАВЛЕНИЕ ПРОГРАММОЙ

7.1. Ответственные за реализацию Программы

От Администрации Надымского района ответственным исполнителем за реализацию настоящей Программы назначается Департамент муниципального хозяйства Администрации Надымского района, который:

- осуществляет мониторинг выполнения;
- представляет ежегодно, до 15 апреля, Главе Надымского района доклад о ходе работ и достигнутых результатах;
- вносит предложения о корректировке, продлении срока реализации или о прекращении ее выполнения (при необходимости);
- по завершении представляет Главе Надымского района доклад о ее выполнении за весь период реализации.

7.2. План-график работ по реализации Программы

План-график работ по реализации инвестиционных проектов настоящей Программы подробно изложен в Главе 11 тома 2 «Обосновывающие материалы к Программному документу».

При разработке инвестиционных программ коммунальных организаций должны учитываться инвестиционные проекты настоящей Программы и корректироваться финансовые потребности для их реализации, а также источники финансирования.

Утверждение тарифов и принятие решений о выделении бюджетных средств, а также подготовка и проведение конкурсов на привлечение инвесторов, принимаются в соответствии с действующим законодательством.

7.3. Порядок представления отчетности по выполнению Программы

Предоставление отчетности осуществляется с целью регулярного контроля за ходом реализации настоящей Программы. Мониторинг осуществляется на ежегодной основе.

Порядок предоставления отчетности следующий:

1. До 01 марта года, следующего за отчетным, организации коммунального комплекса представляют в Департамент муниципального хозяйства Надымского района отчеты о ходе реализации настоящей Программы. Отчетность в обязательном порядке должна содержать следующую информацию:
  - сведения о достигнутых результатах;
  - данные о целевом использовании и объемах бюджетных средств и внебюджетных источников;
  - сведения о соответствии фактических показателей реализации установленным при утверждении.
2. Департамент муниципального хозяйства Администрации Надымского района делает сводный отчет о ходе реализации настоящей Программы по итогам ее исполнения за отчетный год и в целом после завершения.

7.4. Порядок и сроки корректировки Программы

Порядок корректировки настоящей Программы:

1. корректировка осуществляется в следующих случаях:
  - установления в ходе мониторинга невозможности достижения целевых показателей;
  - значительного отклонения показателей от запланированных значений;
  - сокращения объемов финансирования;
  - исключения из компетенции Администрации Надымского района полномочий, в соответствии с которыми реализуется настоящая Программа;
2. изменения в настоящую Программу вносятся Департаментом муниципального хозяйства Администрации Надымского района;
3. решение о корректировке настоящей Программы принимает Дума Надымского района.

12\*

РАБОЧИЙ НАДЫМА

Учредители: Администрация Надымского района, муниципальное автономное учреждение муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа «Редакция газеты «Рабочий Надыма»  
Главный редактор **В. В. Туринцева**

Адрес редакции и издательства:  
629730, ЯНАО, г. Надым,  
ул. Зверева, 3/2  
e-mail: RED75RN@MAIL.RU  
отдел рекламы: REK75RN@MAIL.RU

Подписные индексы:  
полугодовой индекс – П5055  
Цена подписки на 1 месяц – 128,11 Р  
Цена подписки на 6 месяцев – 768,66 Р  
Розничная цена – свободная

Телефоны редакции:  
главный редактор.....50-25-19  
корреспонденты.....50-23-91  
директор.....50-25-12  
бухгалтерия.....50-25-17  
реклама, объявления,  
типография.....50-25-14  
отдел спецвыпусков.....50-23-86

Газета зарегистрирована Управлением Роскомнадзора по Тюменской области,

Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу 05.06.2019 г.  
Регистр. св-во ПИ № ТУ72-01557

Выходит по вторникам, четвергам, субботам.  
Подписание в печать по графику в 17:00, фактически – в 17:00.

Отпечатано в типографии муниципального автономного учреждения муниципального

округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа «Редакция газеты «Рабочий Надыма».  
Адрес: 629730, ЯНАО, Надым, ул. Зверева, 3/2.  
Заказ № 499

Тираж номера 44 экземпляра  
Печатный вариант спецвыпусков газеты «Рабочий Надыма» можно получить в редакции, pdf-версию – скачать на сайте газеты во вкладке «Архив номеров», далее «Специальные выпуски».