

**БЕЛОЯРСКИЙ РАЙОН**

### ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА

**АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОЯРСКИЙ**

# ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 2020 года №

**Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Белоярский на срок до 31 декабря 2033 года**

На основании статьи 8 Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ, Федерального закона от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» п о с т а н о в л я ю:

1. Утвердить прилагаемую программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Белоярский на срок до 31 декабря 2033 года.

2. Опубликовать настоящее постановление в бюллетене «Официальный вестник городского поселения Белоярский».

3. Настоящее постановление вступает в силу после официального опубликования.

4. Контроль за выполнением постановления оставляю за собой.

Глава администрации городского поселения Белоярский Н.Ф.Басыров

Утверждена

постановлением администрации

городского поселения Белоярский

от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года № \_\_\_\_\_

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БЕЛОЯРСКИЙ НА СРОК ДО 31 ДЕКАБРЯ 2033 ГОДА

Оглавление

[Основные сведения о городском поселении Белоярский 5](#_Toc49412813)

[1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы) 20](#_Toc49412814)

[1.1. Перспективные показатели спроса на электрическую энергию 20](#_Toc49412815)

[1.2. Перспективные показатели спроса на тепловую энергию 21](#_Toc49412816)

[1.3. Перспективные показатели спроса на водоснабжение 24](#_Toc49412817)

[1.4. Перспективные показатели спроса на водоотведение 26](#_Toc49412818)

[1.5. Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО 28](#_Toc49412819)

[1.6. Перспективные показатели спроса на природный газ 29](#_Toc49412820)

[2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы), а также мероприятий, входящих в план застройки города 31](#_Toc49412821)

[3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры 36](#_Toc49412822)

[3.1. Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения 36](#_Toc49412823)

[3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 36](#_Toc49412824)

[3.1.2 Анализ существующего технического состояния 48](#_Toc49412825)

[3.2. Характеристика состояния и проблем системы теплоснабжения 73](#_Toc49412826)

[3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 73](#_Toc49412827)

[3.2.2. Анализ существующего технического состояния 76](#_Toc49412828)

[3.3. Характеристика состояния и проблем системы водоснабжения 101](#_Toc49412829)

[3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 101](#_Toc49412830)

[3.3.2. Анализ существующего технического состояния 102](#_Toc49412831)

[3.4. Характеристика состояния и проблем системы водоотведения 126](#_Toc49412832)

[3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 126](#_Toc49412833)

[3.4.2. Анализ существующего технического состояния 127](#_Toc49412834)

[3.5. Характеристика состояния и проблем системы утилизации ТКО 145](#_Toc49412835)

[3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями 145](#_Toc49412836)

[3.5.2. Анализ существующего технического состояния 146](#_Toc49412837)

[3.6. Характеристика состояния и проблем системы газоснабжения 166](#_Toc49412838)

[4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсоснабжения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности 167](#_Toc49412839)

[4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения 167](#_Toc49412840)

[4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов 169](#_Toc49412841)

[5. Обоснование целевых показателей развития по каждой системе коммунальной инфраструктуры 170](#_Toc49412842)

[6. Перечень инвестиционных проектов в отношении каждой системы коммунальной инфраструктуры 178](#_Toc49412843)

[6.1. Перспективная схема электроснабжения 178](#_Toc49412844)

[6.1.1. Обоснование перечня необходимых проектов 178](#_Toc49412845)

[6.1.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания электрической энергии 178](#_Toc49412846)

[6.1.3. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения 178](#_Toc49412847)

[6.2. Перспективная схема теплоснабжения 182](#_Toc49412848)

[6.2.1. Обоснование перечня необходимых проектов 182](#_Toc49412849)

[6.2.2. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 183](#_Toc49412850)

[6.2.3. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей 183](#_Toc49412851)

[6.3. Перспективная схема водоснабжения 195](#_Toc49412852)

[6.3.1. Обоснование перечня необходимых проектов 195](#_Toc49412853)

[6.3.2. Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения 195](#_Toc49412854)

[6.3.3. Проекты по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей 195](#_Toc49412855)

[6.4. Перспективная схема водоотведения 203](#_Toc49412856)

[6.4.1. Обоснование перечня необходимых проектов 203](#_Toc49412857)

[6.4.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения 203](#_Toc49412858)

[6.4.3. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения 203](#_Toc49412859)

[6.5. Перспективная схема обращения с ТКО 218](#_Toc49412860)

[6.6. Перспективная схема газоснабжения 224](#_Toc49412861)

[7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов по каждой системе коммунальной инфраструктуры 226](#_Toc49412862)

[8. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры 235](#_Toc49412863)

[8.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов электроснабжения 235](#_Toc49412864)

[8.2. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения 235](#_Toc49412865)

[8.3. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоснабжения 239](#_Toc49412866)

[8.4. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоотведения 242](#_Toc49412867)

[8.5. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО 245](#_Toc49412868)

[8.6. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов газоснабжения 245](#_Toc49412869)

[9. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности по каждому виду коммунальных ресурсов 247](#_Toc49412870)

[10. Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг по каждому виду коммунальных ресурсов 249](#_Toc49412871)

**Основные сведения о городском поселении Белоярский**

**Общая информация**

Городское поселение Белоярский основано 5 июня 1969 года как базовый поселок для строительства и обслуживания газопроводов, расположено на 63ои 41/северной широты и 66ои 94/восточной долготы, на западе Белоярского района, в 380 км к северу от города Ханты-Мансийска, на левом берегу реки Казым.



Рисунок 1 – Графическое положение городского поселения Белоярский

Статус и границы городского поселения установлены Законом Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 25 ноября 2004 года № 63-оз «О статусе и границах муниципальных образований Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».(рис.2).



**Рисунок 2 – Карта (схема) границ городского поселения Белоярский**

Городское поселение Белоярский находится в зоне континентального Западно-Сибирского умеренного климата, характеризующейся умеренно теплыми, влажными климатическими условиями, с холодной зимой и теплым, но коротким летом. По строительно-климатическому районированию территория поселения находится в подрайоне 1Д. Западно-Сибирская равнина, обусловленная открытостью с юга и севера, служит ареной проникновения и взаимодействия сухих теплых воздушных масс из Казахстана и Средней Азии и холодных арктических Атлантики и Северного Ледовитого Океана.

Зима (ноябрь-март) суровая и многоснежная. Дневная температура воздуха минус 17°C, ночная минус 24°C. Снег сухой, выпадает часто от 13 до 16 дней в месяц. Часты метели (20-30 дней). К концу зимы снежный покров достигает толщины 50-60 см и сходит в конце апреля. Максимальная глубина промерзания почвы не превышает 1,4м. Лето (июнь-август) умеренно-теплое, погода не устойчивая. Преобладающая дневная температура воздуха плюс18°C, ночная плюс 14°C (абс. макс. Плюс 34°C). В начале и конце лета возможны заморозки. Дожди частые, моросящие, бывают грозы. Ветры, в течение года, преобладают западные и юго-западные, со скоростью 3-5 м/сек. Годовое количество осадков составляет 400-600 мм.

Территория поселения по физико-географическому районированию относится к Западно-Сибирской равнине. По характеру поверхности Западно-Сибирская равнина представляет собой молодую платформу, где происходило мощное накопление морских и континентальных осадков (от 500 до 3000 м). Преобладают отложения ледникового, ледниково-озерного, озерного и озерно-речного происхождения.

Территория города Белоярский расположена на левобережной надпойменной террасе реки Казым. Рельеф территории спокойный, с общим уклоном к реке Казым. Абсолютные отметки колеблются в пределах 15,0 м- 30,0 м над уровнем моря.

**Социально-экономическое состояние**

Трудовые ресурсы являются важнейшими факторами экономического роста. По предварительным данным в 2019 году доля экономически активного населения, от общей численности населения, составит 60,5%.

В городском поселении Белоярский сосредоточена основная часть трудовых ресурсов муниципального района. В 2018 году среднесписочная численность работников на крупных и средних предприятиях составила 7,8 тыс. человек.

Среднесписочная численность работников списочного состава крупных и средних организаций в 2019 году оценочно составит 7 713 человек (65 % от среднесписочной численности работающих в крупных и средних организациях Белоярского района).

Основным источником дохода населения является заработная плата. Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников крупных и средних организаций поселения за 2019 год оценочно сложится в размере 83,7 тыс. руб. В прогнозные 2020-2022 годы рост среднемесячной заработной платы составит 103,5%, 103,2% и 103,6% соответственно.

Средний размер назначенной страховой пенсии по району на 1 октября 2019 года составил 20 872 руб., что в 1,8 раза превышает бюджет прожиточного минимума пенсионера.

Среднедушевые денежные доходы населения в оценке 2019 года сложатся в сумме 51 тыс. руб., рост к 2018 году – 100,1%. Рост денежных доходов в прогнозном 2020 году составит 101,9%, в 2021 году – 101,8%, в 2020 году – 101,5 % .

По предварительной оценке, в 2019 году численность безработных на территории городского поселения Белоярский составит 104 человека. В прогнозном периоде численность безработных незначительно сократится и к концу 2022 года составит 100 человек.

Политика в сфере доходов на 2020 год и на ближайшую перспективу будет направлена на сохранение и развитие налоговой базы в сложившихся экономических условиях. Бюджет городского поселения Белоярский по доходам в 2019 году оценочно составит 155,7 млн. руб. Доходная часть бюджета городского поселения Белоярский в оценке 2019 года по собственным налоговым и неналоговым доходам составит 118,6 млн. руб.

Таблица 1 – Бюджет г.п. Белоярский на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатели | Единица измерения | отчет | отчет | оценка | прогноз | | |
| 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год |
|
| Доходы бюджета поселения | млн. руб. | 193,4 | 171,2 | 155,7 | 160,3 | 162,5 | 164,5 |
| Налоговые доходы бюджета поселения | млн.руб. | 106,3 | 112,1 | 110,7 | 114,2 | 116,1 | 117,7 |
| Неналоговые доходы бюджета поселения | млн.руб. | 12,9 | 11,2 | 7,9 | 7,6 | 7,9 | 8,3 |
| Безвозмездные поступления | млн.руб. | 74,2 | 47,9 | 37,1 | 38,5 | 38,5 | 38,5 |
| Расходы бюджета поселения | млн.руб. | 197,3 | 174,7 | 155,3 | 160,3 | 162,5 | 164,5 |
| Дефицит(-),профицит(+) бюджета | млн.руб. | -3,9 | -3,5 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Бюджет городского поселения Белоярский по доходам на 2020 год прогнозируется в сумме 160,3 млн. руб., 2021 год – 162,5 млн. руб., 2022 год – 164,5 млн. руб.

Расходная часть бюджета городского поселения Белоярский является инструментом для решения вопросов местного значения органами местного самоуправления городского поселения. Бюджет городского поселения Белоярский по расходам в 2019 году оценочно составит 155,3 млн. руб. Прогноз расходных обязательств на 2020 год в рамках полномочий городского поселения Белоярский составит 160,3 млн. руб., на 2021 год - 162,5 млн. руб., на 2022 год – 164,5 млн. руб.

**Прогноз численности и состав населения**

Демографический прогноз г.п. Белоярский до 2033 года в соответствии с утвержденным Генеральным планом представлен в таблице 2.

Таблица 2 – Демографический прогноз г.п. Белоярский до 2033 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Период, год** | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| г.п. Белоярский | 19542 | 20661 | 21780 | 22899 | 24018 | 25137 | 26256 | 27375 | 28500 | 28500 |

**Прогноз развития промышленности**

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами крупных и средних предприятий на территории городского поселения Белоярский в оценке 2019 года занимает 21,3% в общем объеме промышленного производства Белоярского района и составляет 12 416,3 млн. рублей. Индекс промышленного производства в оценке 2019 года составит 124,2% в сопоставимых ценах к уровню 2018 года. Рост объема промышленного производства объясняется ожидаемым увеличением объема добычи нефти компанией ТПП «РИТЭКБелоярскнефть» АО «РИТЭК».

В прогнозный период 2020-2022 годов объем промышленного производства при базовом варианте прогноза составит от 15 584,3 млн. рублей в 2020 году до 29 947,4 млн. рублей в 2022 году. Прогнозируемый индекс промышленного производства составит от 122,9% в 2020 году до 123,6% в 2022 году (в сопоставимых ценах).

Структура промышленного производства по видам отраслевой деятельности на территории городского поселения Белоярский в оценке 2019 года выглядит следующим образом (рисунок 3).



Рисунок 3 – Структура промышленного производства по видам отраслевой деятельности

По удельному весу в общем объеме промышленного производства ведущее положение в экономике городского поселения, как и в целом в Белоярском районе, в оценке 2019 года занимает сфера добычи полезных ископаемых – нефтедобывающая отрасль.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами производителей промышленной продукции в сфере добычи полезных ископаемых в оценке 2019 года составит 10 409,1 млн. рублей. Индекс производства составит 129,4% в сопоставимых ценах к 2018 году.

Объем добычи нефти в оценке 2019 года на территории городского поселения Белоярский составит 442 тыс. тонн, что составляет 125,7% по отношению к прошлому году.

На территории городского поселения Белоярский нефтедобывающую отрасль представляет ТПП «РИТЭКБелоярскнефть» АО «РИТЭК». Одним из приоритетных проектов компании в части разработки трудноизвлекаемых запасов углеводородного сырья является месторождение имени В.Н. Виноградова. В 2019 году на месторождении введено 28 нефтяных скважин. Главная задача, которая ставится перед предприятием – наращивание объемов добычи нефти, снижение ее себестоимости путем внедрения инновационных технологий и бережного производства. В прогнозном периоде 2020-2022 годов компания планирует увеличить объемы добычи нефти в 1,6-2,6 раз по отношению к 2019 году в результате ввода в эксплуатацию новых нефтяных скважин.

Сфера обрабатывающих производств представлена предприятиями пищевой, полиграфической, ремонта оборудования и других отраслей деятельности. Они имеют немаловажное значение для жизнеобеспечения города.

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами производителей промышленной продукции в сфере обрабатывающих производств в оценке 2019 года составит 871,2 млн. рублей. Индекс производства составит 104,2% в сопоставимых ценах к 2018 году.

Наибольший удельный вес в обрабатывающем производстве в оценке 2019 года приходится на отрасль ремонта и монтажа машин и оборудования. Деятельность по данному виду производства на территории района представляет производственно-техническое управление «Казымгазремонт» филиала «Югорский» ДОАО «Центрэнергогаз». Основная деятельность заключается в ремонте и наладке энергомеханического оборудования в городе Белоярский и в трассовых поселках Белоярского района.

Пищевую промышленность на территории городского поселения Белоярский представляют предприятия ООО СП «Белоярское» (производство мяса и пищевых субпродуктов крупного рогатого скота, сыров, молока, творога, йогуртов, морса и джема), унитарное муниципальное предприятие «Городской центр торговли» (производство хлеба и хлебобулочных изделий), а также субъекты малого предпринимательства.

Выпуск хлеба и хлебобулочных изделий в оценке 2019 года по городскому поселению Белоярский составит 510 тонн. Производством данного вида продукции на территории городского поселения Белоярский занимаются УМП «Городской центр торговли» и ИП Салихова Ф.А. В прогнозе 2020 года ожидаемый объем производства хлеба и хлебобулочных изделий составит 521 тонн, в 2020 году – 532 тонны, в 2022 году – 540 тонн.

Производство цельномолочной продукции и колбасных изделий осуществляет ООО СП «Белоярское». В 2019 году объемы производства этого предприятия оценочно составят: молоко – 720 тонн, колбасные изделия – 24 тонны. В прогнозируемом периоде 2020-2022 годов темпы роста производства составят: молока – 104,2%-113,9% по отношению к 2019 году, колбасных изделий – 108,3%-112,5% по отношению к 2019 году.

Сфера обрабатывающих производств также включает в себя следующие отрасли:

* производство прочей неметаллической продукции (УМП «Управление производственно – технической комплектации»);
* отрасль полиграфической деятельности (АУ Белоярского района «Белоярский информационный центр «Квадрат»);
* прочие производства (обработка древесины и изделий из дерева; производство обуви).

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами производителей промышленной продукции в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром; кондиционирования воздуха в оценке 2019 года составит 1002,8 млн. рублей. Индекс производства составит 101,1% в сопоставимых ценах к 2018 году.

Сферу обеспечения электрической энергией, газом и паром; кондиционирования воздуха на территории городского поселения Белоярский представляют ПАО энергетики и электрификации «Передвижная энергетика» филиал «ПЭС «Казым», Казымское ЛПУ МГ ООО «Газпром трансгаз Югорск».

Обеспечение электроснабжения города Белоярский и поселков Белоярского района осуществляет ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» Надымское межрайонное отделение.

Поставку газа на территории города Белоярский и Белоярского района осуществляет АО «Газпром межрегионгаз Север». Эксплуатацию газораспределительных сетей, а также техническое обслуживание внутридомового газового оборудования, осуществляет Белоярский ПЭУ Северного треста филиала в ХМАО-Югре АО «Газпром газораспределение Север».

Объем отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами производителей промышленной продукции в сфере водоснабжения; водоотведения, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений в оценке 2019 года составит 133,1 млн. рублей. Индекс производства составит 98,1% в сопоставимых ценах к 2018 году.

Сферу водоснабжения; водоотведения, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений на территории городского поселения Белоярский представляет АО «ЮКЭК-Белоярский».

**Прогноз развития застройки**

По данным генерального плана и данных, полученных от администрации городского поселения Белоярский, общий прирост площадей строительных фондов до конца 2033 года составит 35229,26 м2 (в том числе жилых зданий – 32606,89 м2, зданий общественного и коммерческого назначения – 2622,37 м2).

Перечень объектов перспективной застройки на территории городского поселения Белоярский, планируемых к вводу до 2033 года, приведен в таблице 3 и на рисунках 4-10.

Таблица 3 – Перечень объектов перспективной застройки на территории городского поселения Белоярский, планируемых к вводу до 2033 года

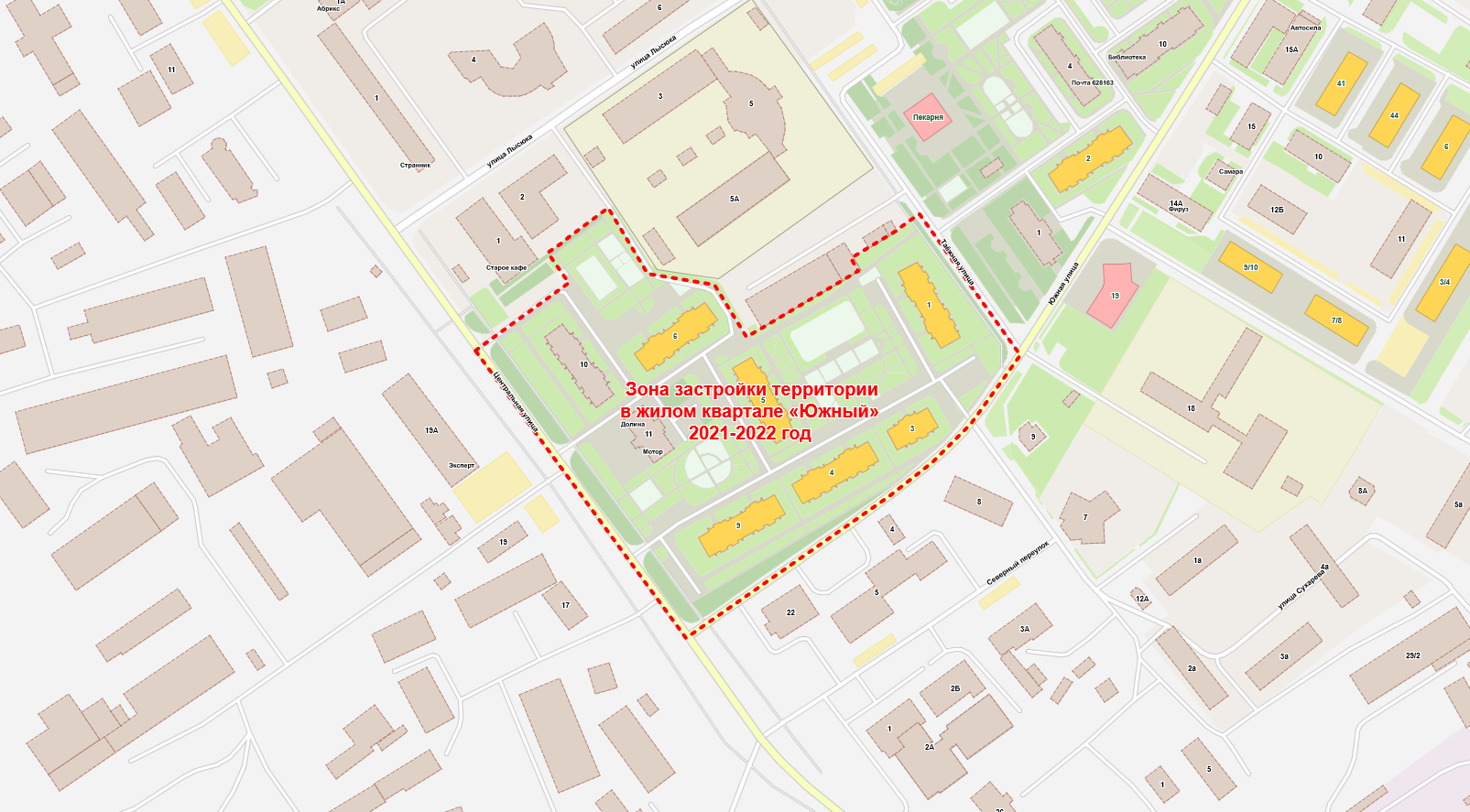
| **№ п/п** | **Наименование объекта** | **Расположение** | **Тип застройки** | **Этажность** | **Общая площадь, м2** | **Планируемый год присоединения** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Централизованная система водоснабжения** | | | | | | |
| 1 | Объект общественно-делового назначения | микрорайон Мирный | Общественные здания | 2 | 712,16 | 2025-2027 |
| 2 | Многоквартирный жилой дом | микрорайон Мирный, 1/2 | МКД | 2 | 748,8 | 2025-2027 |
| 3 | Объект общественно-делового назначения | микрорайон Мирный, 19 | Общественные здания | 2 | 999,38 | 2025-2027 |
| 4 | Многоквартирный жилой дом | микрорайон Мирный, 23 | МКД | 2 | 936,29 | 2025-2027 |
| 5 | Многоквартирный жилой дом | микрорайон Мирный, 3/4 | МКД | 2 | 936 | 2025-2027 |
| 6 | Многоквартирный жилой дом | микрорайон Мирный, 41 | МКД | 2 | 748,8 | 2025-2027 |
| 7 | Многоквартирный жилой дом | микрорайон Мирный, 44 | МКД | 2 | 748,8 | 2025-2027 |
| 8 | Многоквартирный жилой дом | микрорайон Мирный, 6 | МКД | 2 | 748,8 | 2025-2027 |
| 9 | Многоквартирный жилой дом | микрорайон Мирный, 7/8 | МКД | 2 | 748,8 | 2025-2027 |
| 10 | Магазин | микрорайон Мирный, 9 | Общественные здания | 1 | 186,03 | 2025-2027 |
| 11 | Многоквартирный жилой дом | микрорайон Мирный, 9/10 | МКД | 2 | 748,8 | 2025-2027 |
| 12 | Детский сад на 220 мест | Белоярский мкр.3а | Общественные здания | - | - | 2021 |
| 13 | Многоквартирный жилой дом | Белоярский мкр.3а, поз.6 | МКД | - | 1821 | 2020 |
| 14 | Здание общественного назначения | Белоярский мкр. 3а | Общественные здания | - | - | 2021 |
| 15 | Многоквартирный жилой дом | Белоярский мкр.7 поз.10 | МКД | 5-6 | - | 2020 |
| 16 | Многоквартирный жилой дом | Белоярский мкр.7 поз.9 | МКД | 5 | - | 2021 |
| 17 | Многоквартирный жилой дом | Белоярский мкр.7, поз.10 | МКД | 9 | - | 2020 |
| 18 | Универсам | Белоярский мкр.7, поз.13 | Общественные здания |  | - | 2022 |
| 19 | Многоквартирный жилой дом | Белоярский мкр.7, поз.14 | МКД | 9 | - | 2022 |
| 20 | Магазин промтоваров | Белоярский мкр.7, поз.27 | МКД | - | - | 2022 |
| 21 | Многоквартирный жилой дом | Белоярский мкр.7, поз.7 | МКД | 4 | - | 2022 |
| 22 | Многоквартирный жилой дом | Белоярский мкр.7, поз.8 | МКД | 9 | - | 2022 |
| 23 | Многоквартирный жилой дом | квартал Молодёжный, 12 | МКД | 3 | 1680,4 | 2023 |
| 24 | Многоквартирный жилой дом | квартал Молодёжный, 15 | МКД | 3 | 1680,4 | 2024 |
| 25 | Многоквартирный жилой дом | квартал Молодёжный, 16 | МКД | 3 | 1680,4 | 2024 |
| 26 | Многоквартирный жилой дом | квартал Молодёжный, 18 | МКД | 3 | 1680,4 | 2024 |
| 27 | Многоквартирный жилой дом | квартал Молодёжный, 2 | МКД | 3 | 1680,4 | 2025-2027 |
| 28 | Многоквартирный жилой дом | квартал Молодёжный, 20 | МКД | 3 | 1680,4 | 2025-2027 |
| 29 | Многоквартирный жилой дом | квартал Молодёжный, 21 | МКД | 3 | 1680,4 | 2025-2027 |
| 30 | Многоквартирный жилой дом | квартал Молодёжный, 6 | МКД | 3 | 1680,4 | 2025-2027 |
| 31 | Многоквартирный жилой дом | квартал Молодёжный, 8 | МКД | 3 | 1680,4 | 2025-2027 |
| 32 | Магазин | квартал Молодёжный | Общественные здания | 2 | 404,8 | 2025-2027 |
| 33 | Магазин пекарня | квартал Молодёжный | Общественные здания | 1 | 320 | 2025-2027 |
| 34 | Многоквартирный жилой дом | квартал Южный, 1 | МКД | 3 | 1680,4 | 2021 |
| 35 | Многоквартирный жилой дом | квартал Южный, 3 | МКД | 3 | 895,2 | 2022 |
| 36 | Многоквартирный жилой дом | квартал Южный, 4 | МКД | 3 | 1680,4 | 2021 |
| 37 | Многоквартирный жилой дом | квартал Южный, 5 | МКД | 3 | 1680,4 | 2022 |
| 38 | Многоквартирный жилой дом | квартал Южный, 6 | МКД | 3 | 1680,4 | 2022 |
| 39 | Многоквартирный жилой дом | квартал Южный, 9 | МКД | 3 | 1680,4 | 2022 |



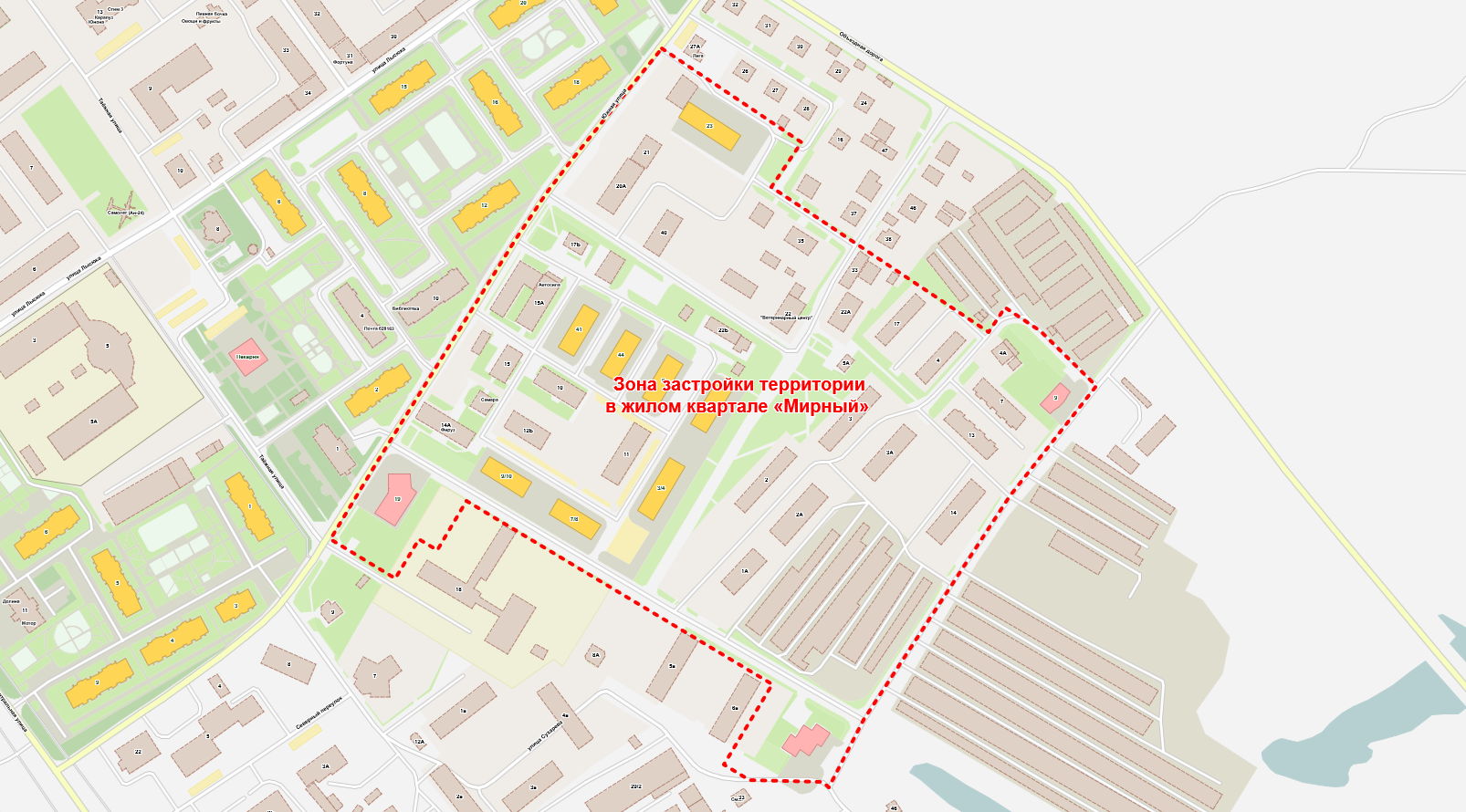
Рисунок 4 *–* Зона застройки территории в жилом квартале №7



**Рисунок 5 – Зона застройки территории в жилом квартале №3а**



**Рисунок 6 – Зона застройки территории в жилом квартале «Южный»**



**Рисунок 7 – Зона застройки территории в жилом квартале «Мирный»**



**Рисунок 8 – Зона застройки территории в жилом квартале «Молодежный»**



Рисунок 9 – Зона застройки в микрорайоне №5а



Рисунок 10 – Зона застройки в юго-восточной части города Белоярский

Также на территории городского поселения до 2033 г. предполагается ликвидация жилищного фонда. Перечень ликвидируемых объектов приведен в таблице 4.

Таблица 4 – Перечень ликвидируемых объектов жилищного фонда

| **№ п/п** | **Адрес многоквартирного дома** | **Общая площадь ликвидируемого жилищного фонда, м2** | **Планируемая дата окончания переселения** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 11 | 899,4 | 2023 |
| 2 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 19 | 901,0 | 2023 |
| 3 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 2 | 890,3 | 2021 |
| 4 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 20 | 826,2 | 2023 |
| 5 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 3 | 901,4 | 2021 |
| 6 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 5 | 894,8 | 2022 |
| 7 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 6 | 899,0 | 2022 |
| 8 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 7 | 906,1 | 2022 |
| 9 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 9 | 898,8 | 2023 |
| 10 | г. Белоярский, кв-л. Южный, д. 1 | 831,2 | 2020 |
| 11 | г. Белоярский, кв-л. Южный, д. 2 | 680,5 | 2020 |
| 12 | г. Белоярский, кв-л. Южный, д. 3 | 902,0 | 2021 |
| 13 | г. Белоярский, кв-л. Южный, д. 6 | 587,3 | 2021 |
| 14 | г. Белоярский, кв-л. Южный, д. 7 | 700,4 | 2021 |
| 15 | г. Белоярский, кв-л. Южный, д. 9 | 755,3 | 2021 |
| 16 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 19 | 740,1 | 2023 |
| 17 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 44 | 222,0 | 2025-2027 |
| 18 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 41 | 222,0 | 2025-2027 |
| 19 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 43 | 222,0 | 2025-2027 |
| 20 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 42 | 222,0 | 2025-2027 |
| 21 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 5/6 | 883,0 | 2025-2027 |
| 22 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 9/10 | 796,0 | 2025-2027 |
| 23 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 7/8 | 874,0 | 2025-2027 |
| 24 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 3/4 | 873,0 | 2025-2027 |
| 25 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 1/2 | 877,0, | 2025-2027 |
| 26 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 21 | 10070 | 2025-2027 |
| 27 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 18 | 1010,0 | 2025-2027 |
| 28 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 13 | 1000,0 | 2025-2027 |
| 29 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 15 | 1005,0 | 2025-2027 |
| 30 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 14 | 1004,0 | 2025-2027 |
| 31 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 16 | 1012,0 | 2025-2027 |
| 32 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 17 | 1007,0 | 2025-2027 |
| 33 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 8 | 1009,0 | 2025-2027 |
| 34 | г. Белоярский, кв-л. Молодежный, д. 12 | 1010,0 | 2025-2027 |
| 35 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 20 | 1088,0 | 2025-2027 |
| 36 | г. Белоярский, мкр. Мирный, д. 23 | 1095,0 | 2025-2027 |
| **Итого:** | | **29651,8** | **-** |

**Прогноз изменения доходов населения**

В городском поселении Белоярский сосредоточена основная часть трудовых ресурсов муниципального района. В 2018 году среднесписочная численность работников на крупных и средних предприятиях составила 7,8 тыс. человек.

Среднесписочная численность работников списочного состава крупных и средних организаций в 2019 году оценочно составит 7 713 человек (65 % от среднесписочной численности работающих в крупных и средних организациях Белоярского района).

Основным источником дохода населения является заработная плата. Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников крупных и средних организаций поселения за 2019 год оценочно сложится в размере 83,7 тыс. руб. В прогнозные 2020-2022 годы рост среднемесячной заработной платы составит 103,5%, 103,2% и 103,6% соответственно.

Средний размер назначенной страховой пенсии по району на 1 октября 2019 года составил 20 872 руб., что в 1,8 раза превышает бюджет прожиточного минимума пенсионера.

Среднедушевые денежные доходы населения в оценке 2019 года сложатся в сумме 51 тыс. руб., рост к 2018 году – 100,1%. Рост денежных доходов в прогнозном 2020 году составит 101,9%, в 2021 году – 101,8%, в 2020 году – 101,5 % .

# 1. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы)

## 1.1. Перспективные показатели спроса на электрическую энергию

Годовое потребление электрической энергии коммунально-бытовыми и промышленными потребителями городского поселения Белоярский на расчётный срок 2033 г. определялось исходя из их максимума возможных нагрузочных способностей и годового числа часов использования этих максимумов.

Перспективные показатели спроса на электрическую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года представлены в таблице 5.

**Таблица 5 – Перспективные показатели спроса на электрическую энергию до 2033 года в г.п. Белоярский**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | Значения по периодам | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| Годовое потребление электрической энергии всего: | тыс. кВт\*ч | 46233 | 48880 | 51528 | 54175 | 56822 | 59470 | 62117 | 64765 | 67426 | 67426 |

## 1.2. Перспективные показатели спроса на тепловую энергию

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года, приняты на основании:

* «Схемы теплоснабжения городского поселения Белоярский» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Актуализация на 2021 год);
* Информации, полученной от основных теплоснабжающих организаций: АО «ЮКЭК-Белоярский» и АО «Аэропорт «Белоярский»» о существующем положении системы теплоснабжения г.п. Белоярский и перспективах её развития.

Определение перспективных показателей спроса на тепловую энергию осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий) с учетом мероприятий программ энергосбережения.

Прогноз спроса на тепловую энергию представлен в таблице 6 с указанием следующих показателей:

* Годовое потребление тепловой энергии в Гкал, в том числе с разбивкой на составляющие: отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск); собственные, хозяйственные и технологические нужды. Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) представлен с разбивкой на составляющие: население, бюджетные организации, прочие потребители.
* Присоединенная нагрузка в Гкал/ч, в том числе с разбивкой на составляющие: собственные и хозяйственные нужды, потери в сетях, подключенная нагрузка.

Таблица 6 – Перспективные показатели спроса на тепловую энергию до 2033 года в г.п. Белоярский

| **Показатель** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2033** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная №1 (Центральная городская)** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал/год | 181194,53 | 177886,7 | 178309 | 178309 | 178309 | 179697,1 | 178103,5 | 178103,5 | 178103,5 | 178103,5 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 149505,85 | 146198,05 | 143312,55 | 140426,95 | 137541,35 | 136043,95 | 135013,62 | 133983,28 | 132952,95 | 132952,95 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 6,059 | 5,948 | 5,962 | 6,073 | 6,059 | 6,106 | 6,052 | 6,052 | 6,052 | 6,052 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 65,104 | 63,915 | 64,067 | 65,256 | 65,104 | 65,611 | 65,029 | 65,029 | 65,029 | 65,029 |
| **Котельная №3 (ВОС)** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал/год | 14235,6 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 12673 | 12673 | 12673 | 12673 | 12673 | 12673 | 12673 | 12673 | 12673 | 12673 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 |
| **Котельная № 4 (Котельная 4 микрорайона «Березка»)** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал/год | 3164,1 | 4603,1 | 4890,1 | 4890,1 | 4890,1 | 4890,1 | 4603,1 | 4603,1 | 4603,1 | 4603,1 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 2654,22 | 2654,22 | 2654,22 | 2654,22 | 2654,22 | 2654,22 | 2654,22 | 2654,22 | 2654,22 | 2654,22 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 |
| **Котельная №5 (Котельная в районе СУ 966)** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал/год | 2266,6 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 1237,13 | 1237,13 | 1237,13 | 1237,13 | 1237,13 | 1237,13 | 1237,13 | 1237,13 | 1237,13 | 1237,13 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 |
| **Крышная котельная ж/д 12 мкр. 4** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал/год | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Полезный отпуск, Гкал/год | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 |
| **Крышная котельная ж/д 17 мкр. 4** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал/год | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Полезный отпуск, Гкал/год | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 |
| **Крышная котельная ж/д 19 мкр. 4** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал/год | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Полезный отпуск, Гкал/год | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 |
| **Котельная «Аэропорт Белоярский»** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал/год | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 3300 | 3300 | 3300 | 3300 | 3300 | 3300 | 3300 | 3300 | 3300 | 3300 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 |
| **Итого по г.п. Белоярский** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал/год | 204310,33 | 201088,4 | 201797,7 | 201797,7 | 201797,7 | 203185,8 | 201305,2 | 201305,2 | 201305,2 | 201305,2 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 169370,2 | 166062,4 | 163176,9 | 160291,3 | 157405,7 | 155908,3 | 154878,0 | 153847,6 | 152817,3 | 152817,3 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 6,338 | 6,227 | 6,241 | 6,352 | 6,338 | 6,385 | 6,331 | 6,331 | 6,331 | 6,331 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 72,662 | 71,473 | 71,625 | 72,814 | 72,662 | 73,169 | 72,587 | 72,587 | 72,587 | 72,587 |

## 1.3. Перспективные показатели спроса на водоснабжение

Перспективные показатели спроса на водоснабжение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения городского поселения Белоярский Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (Актуализация на 2021 год) и данных предоставленных администрацией г.п. Белоярский.

Определение перспективных показателей спроса на водоснабжение в указанной схеме водоснабжения и водоотведения осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий).

Прогноз спроса на воду для целей водоснабжения представлен в таблице 7 с указанием следующих показателей:

* Объем выработки воды (поднято воды)
* Годовое потребление воды всего, в том числе:
  + Отпуск из сети всего (полезный отпуск), в том числе:
    - население
    - бюджетные потребители
    - прочие потребители
    - объектам АО «ЮКЭК-Белоярский»
  + Вода на технологические нужды (собственные)
  + Потери в сетях и неучтенные расходы

Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года представлены в таблице 7.

**Таблица 7 – Перспективные показатели спроса в системе водоснабжения до 2033 года в г.п. Белоярский**

| № п/п | Наименование статей затрат | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Поднято воды из всех источников водоснабжения, тыс. куб. м | 1443,998 | 1339,949 | 1339,24 | 1307,1 | 1291,66 | 1283,526 | 1265,311 | 1262,536 | 1257,293 | 1257,293 |
| 2 | среднесуточный, тыс. м3/сут | 3,956 | 3,671 | 3,669 | 3,581 | 3,539 | 3,517 | 3,467 | 3,459 | 3,445 | 3,445 |
| 3 | в максимальные сутки, тыс. м3/сут | 4,747 | 4,405 | 4,403 | 4,297 | 4,247 | 4,22 | 4,16 | 4,151 | 4,134 | 4,134 |
| 4 | Пропущено воды через очистные сооружения, тыс. куб. м | 1443,998 | 1339,948 | 1339,24 | 1307,1 | 1291,66 | 1283,526 | 1265,311 | 1262,536 | 1257,293 | 1257,293 |
| 5 | среднесуточный, тыс. м3/сут | 3,956 | 3,671 | 3,669 | 3,581 | 3,539 | 3,517 | 3,467 | 3,459 | 3,445 | 3,445 |
| 6 | в максимальные сутки, тыс. м3/сут | 4,747 | 4,405 | 4,403 | 4,297 | 4,247 | 4,22 | 4,16 | 4,151 | 4,134 | 4,134 |
| 7 | Расход воды на собственные нужды тыс. куб. м | 155,254 | 135,701 | 135,631 | 132,409 | 130,862 | 130,862 | 130,862 | 130,862 | 130,862 | 130,862 |
| 8 | Объём воды, поданной в сеть, тыс. куб. м | 1288,744 | 1204,247 | 1203,609 | 1174,691 | 1160,798 | 1152,664 | 1134,45 | 1131,674 | 1126,431 | 1126,431 |
| 9 | среднесуточный, тыс. м3/сут | 3,531 | 3,299 | 3,298 | 3,218 | 3,18 | 3,158 | 3,108 | 3,1 | 3,086 | 3,086 |
| 10 | в максимальные сутки, тыс. м3/сут |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Объём потерь воды, тыс. куб. м | 279,843 | 184,496 | 184,4 | 155,481 | 141,589 | 132,556 | 113,445 | 109,772 | 103,632 | 103,632 |
| 12 | % | 21,71 | 15,32 | 15,32 | 13,24 | 12,2 | 11,5 | 10 | 9,7 | 9,2 | 9,2 |
| 13 | Отпущено воды для нужд холодного водоснабжения, всего, в т.ч.: | 1008,9 | 1019,751 | 1019,209 | 1019,209 | 1019,209 | 1020,11 | 1021 | 1021,9 | 1022,8 | 1022,8 |
| 14 | среднесуточный, тыс. м3/сут | 2,764 | 2,794 | 2,792 | 2,792 | 2,792 | 2,795 | 2,797 | 2,8 | 2,802 | 2,802 |
| 15 | в максимальные сутки, тыс. м3/сут | 3,317 | 3,353 | 3,351 | 3,351 | 3,351 | 3,354 | 3,357 | 3,36 | 3,363 | 3,363 |
| 16 | населению | 709,517 | 709,517 | 709,517 | 709,517 | 709,517 | 710,229 | 710,94 | 711,652 | 712,363 | 712,363 |
| 17 | среднесуточный, тыс. м3/сут | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 | 1,95 |
| 18 | в максимальные сутки, тыс. м3/сут | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,33 | 2,34 | 2,34 | 2,34 | 2,34 |
| 19 | бюджетным организациям, тыс. куб. м | 75,847 | 77,071 | 79,127 | 79,127 | 79,127 | 79,313 | 79,5 | 79,684 | 79,87 | 79,87 |
| 20 | среднесуточный, тыс. м3/сут | 0,21 | 0,21 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 21 | в максимальные сутки, тыс. м3/сут | 0,25 | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 22 | производственным потребителям, тыс. куб. м | 79,154 | 78,665 | 77,393 | 77,393 | 77,393 | 77,393 | 77,393 | 77,393 | 77,393 | 77,393 |
| 23 | среднесуточный, тыс. м3/сут | 0,22 | 0,22 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 24 | в максимальные сутки, тыс. м3/сут | 0,26 | 0,26 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 25 | прочим потребителям, тыс. куб. м | 50,138 | 50,219 | 48,894 | 48,894 | 48,894 | 48,894 | 48,894 | 48,894 | 48,894 | 48,894 |
| 26 | среднесуточный, тыс. м3/сут | 0,14 | 0,14 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 27 | в максимальные сутки, тыс. м3/сут | 0,16 | 0,17 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 28 | Объектам АО «ЮКЭК-Белоярский» | 94,245 | 104,279 | 104,279 | 104,279 | 104,279 | 104,279 | 104,279 | 104,279 | 104,279 | 104,279 |
| 29 | среднесуточный, тыс. м3/сут | 0,26 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 30 | в максимальные сутки, тыс. м3/сут | 0,31 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |

## 1.4. Перспективные показатели спроса на водоотведение

Перспективные показатели спроса на водоотведение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения городского поселения Белоярский Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (Актуализация на 2021 год) и данных предоставленных администрацией г.п. Белоярский.

Определение перспективных показателей отведения сточных вод в указанной схеме водоснабжения и водоотведения осуществлено на базе прогноза изменения строительных фондов и удельных показателей нагрузки по каждой группе потребителей (для новых зданий, существующих зданий и ремонтируемых зданий).

Прогноз спроса на отведение сточных вод представлен в таблице 8 с указанием следующих показателей:

Годовое отведение сточных вод на КОС всего, в том числе:

* от населения
* от бюджетных потребителей
* от прочих потребителей
* объектам АО «ЮКЭК-Белоярский»

Перспективные показатели спроса в системе водоотведения в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года представлены в таблице 8.

**Таблица 8 – Перспективные показатели спроса в системе водоотведения до 2033 года в г.п. Белоярский**

| **№ п/п** | **Статья расхода** | **Ед. изм.** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2033** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **городское поселение Белоярский** | | | | | | | | | | | |
| 1. | Пропущено и очищено сточных вод всего, всего: | м3 | **1035565,80** | **1 075 402,19** | **1 077 173,06** | **1 077 173,06** | **1 077 173,06** | **1 078 131,78** | **1 079 080,44** | **1 080 029,1** | **1 080 977,76** | **1 080 977,76** |
|  | Неорганизованный приток | м3 | *51 576,08* | *53 739,46* | *53 849,11* | *53 849,11* | *53 849,11* | 53 906,59 | 53 954,02 | 54 001,46 | 54 048,89 | 54 048,89 |
|  | То же в процентах | % | *4,98* | *5,00%* | *5,00%* | *5,00%* | *5,00%* | *5,00%* | *5,00%* | *5,00%* | *5,00%* | *5,00%* |
| 2 | Принято сточных вод от потребителей с учетом собственных нужд КОС | м3 | **983 989,72** | **1 021 662,73** | **1 023 323,95** | **1 023 323,95** | **1 023 323,95** | **1 024 225,19** | **1 025 126,42** | **1 026 027,65** | **1 026 928,88** | **1 026 928,88** |
| 2.1. | Собственные нужды КОС, в т.ч. |  | 4 065,00 | 4 065,30 | 3 641,90 | 3 641,90 | 3 641,90 | 3 642,90 | 3 643,90 | 3 644,90 | 3 645,90 | 3 645,90 |
|  | то же в процентах | % | *0,393* | *0,378* | *0,338* | *0,338* | *0,338* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* | *0,34%* |
| 2.1.1 | технические нужды лаборатории | м3 | *125,04* | *125,00* | *125,00* | *125,00* | *125,00* | *125* | *125* | *125* | *125* | *125* |
| 2.1.2 | хоз.быт | м3 | *49,44* | *49,40* | *49,40* | *49,40* | *49,40* | *49,4* | *49,4* | *49,4* | *49,4* | *49,4* |
| 2.2.3 | технологические нужды | м3 | *3 890,52* | *3 890,90* | *3 890,90* | *3 890,90* | *3 890,90* | *3 891,90* | *3 892,90* | *3 893,90* | *3 894,90* | *3 894,90* |
| 2.2. | Принято сточных вод от потребителей: | м3 | **979 924,72** | **1 017 597,43** | **1 019 682,05** | **1 019 682,05** | **1 019 682,05** | **1 020 582,29** | **1 021 482,52** | **1 022 382,75** | **1 023 282,98** | **1 023 282,98** |
| 2.2.1 | население | м3 | 710 494,06 | 710 494,06 | 710 494,06 | 710 494,06 | 710 494,06 | 711 208,54 | 711 923,01 | 712 637,49 | 713 351,96 | 713 351,96 |
| 2.2.2 | бюджетные | м3 | 80 150,51 | 81 375,42 | 83 431,04 | 83 431,04 | 83 431,05 | 83 616,80 | 83 802,56 | 83 988,31 | 84 174,06 | 84 174,06 |
| 2.2.3 | производственные | м3 | 47 232,13 | 47 232,13 | 47 232,13 | 47 232,13 | 47 232,13 | 47 232,13 | 47 232,13 | 47 232,13 | 47 232,13 | 47 232,13 |
| 2.2.4 | прочие потребители | м3 | 48 718,92 | 48 789,25 | 48 789,25 | 48 789,25 | 48 789,25 | 48 789,25 | 48 789,25 | 48 789,25 | 48 789,25 | 48 789,25 |
| 2.2.5 | объекты АО "ЮКЭК-Белоярский" | м3 | 93 329,10 | 104 620,47 | 104 630,47 | 104 630,47 | 104 630,47 | 104 630,47 | 104 630,47 | 104 630,47 | 104 630,47 | 104 630,47 |
| 2.2.6 | Потребители с. Казым | м3 |  | 25 086,10 | 25 105,10 | 25 105,10 | 25 105,10 | 25 105,10 | 25 105,10 | 25 105,10 | 25 105,10 | 25 105,10 |

## 1.5. Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО

Перспективные показатели спроса на утилизацию (захоронение) ТКО сформированы с учетом утвержденных нормативов образования (накопления) и фактического уровня образования ТКО.

Перспективные показатели спроса на утилизацию (захоронение) ТКО в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года представлены в таблице 9.

**Таблица 9 – Перспективные показатели спроса на утилизацию ТКО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Период** | **Численность населения** | **ТКО от населения** | | **ТКО от инфраструктуры** | | **ТКО всего** | |
| **Объем, м3/год** | **Масса, т/год** | **Объем, м3/год** | **Масса, т/год** | **Объем, м3/год** | **Масса, т/год** |
| 2019 г. | 19542 | 35664 | 4877 | 28559 | 2771 | 64223 | 7648 |
| 2020 г. | 20661 | 37706 | 5156 | 29589 | 2947 | 67295 | 8103 |
| 2021 г. | 21780 | 39749 | 5436 | 29814 | 2956 | 69563 | 8392 |
| 2022 г. | 22899 | 41791 | 5715 | 30039 | 2965 | 71830 | 8680 |
| 2023 г. | 24018 | 43833 | 5994 | 30266 | 2974 | 74099 | 8968 |
| 2024 г. | 25137 | 45875 | 6273 | 30493 | 2974 | 76368 | 9247 |
| 2025 г. | 26256 | 47917 | 6553 | 30721 | 2974 | 78638 | 9527 |
| 2026 г. | 27375 | 49959 | 6832 | 30948 | 2974 | 80907 | 9806 |
| 2027 г. | 28500 | 52013 | 7113 | 31175 | 2974 | 83188 | 10087 |
| 2028-2033 гг. | 28500 | 52013 | 7113 | 31175 | 2974 | 83188 | 10087 |
| **ИТОГО** | | **446520** | **61062** | **302779** | **29483** | **749299** | **90545** |

## 1.6. Перспективные показатели спроса на природный газ

Перспективные показатели спроса на природный газ в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года, приняты на основании «Схемы теплоснабжения городского поселения Белоярский» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Актуализация на 2021 год).

Сведения о существующем и перспективном потреблении природного на нужды централизованных источников тепловой энергии в г.п. Белоярский приведены в таблице 10.

**Таблица 10 – Перспективные показатели спроса в системе газоснабжения до 2033 года в г.п. Белоярский**

| **Вид топлива/назначение/единица измерения** | **Этапы** | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Базовый 2019 год** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2033** |
| **Котельная №1 (Центральная городская)** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 181194,53 | 177886,7 | 178309 | 178309 | 178309 | 179697,1 | 178103,5 | 178103,5 | 178103,5 | 178103,5 |
| Природный газ, тыс. м3 | 24936,3 | 24324,7 | 24422 | 24422 | 24422 | 31631,6 | 31351,1 | 31351,1 | 31351,1 | 31351,1 |
| **Котельная №3 (ВОС)** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 14235,6 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 | 12943,2 |
| Природный газ, тыс. м3 | 1925 | 1889,6 | 1889,6 | 1889,6 | 1889,6 | 1889,6 | 1889,6 | 1889,6 | 1889,6 | 1889,6 |
| **Котельная № 4 (Котельная 4 микрорайона «Березка»)** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 3164,1 | 4603,1 | 4890,1 | 4890,1 | 4890,1 | 4890,1 | 4603,1 | 4603,1 | 4603,1 | 4603,1 |
| Природный газ, тыс. м3 | 503,7 | 672,5 | 672,5 | 672,5 | 672,5 | 672,5 | 672,5 | 672,5 | 672,5 | 672,5 |
| **Котельная №5 (Котельная в районе СУ 966)** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 2266,6 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 | 2205,9 |
| Природный газ, тыс. м3 | 257,9 | 243,2 | 243,2 | 243,2 | 243,2 | 243,2 | 243,2 | 243,2 | 243,2 | 243,2 |
| **Крышная котельная ж/д 12 мкр. 4** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Природный газ, тыс. м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Крышная котельная ж/д 17 мкр. 4** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Природный газ, тыс. м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Крышная котельная ж/д 19 мкр. 4** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Природный газ, тыс. м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная «Аэропорт Белоярский»** | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 | 3449,5 |
| Природный газ, тыс. м3 | 403,07 | 403,07 | 403,07 | 403,07 | 403,07 | 403,07 | 403,07 | 403,07 | 403,07 | 403,07 |

\*Сведения о потреблении природного газа остальными категориями потребителей отсутствуют.

# 2. Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры (электроснабжение, теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение (бытовая канализация, дождевая канализация), газоснабжение, твердые коммунальные отходы), а также мероприятий, входящих в план застройки города

Результаты реализации Программы определяются уровнем достижения запланированных целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят в соответствии с Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утвержденными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 года № 204, к которым относятся:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;

- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;

- величины новых нагрузок;

- показатели качества поставляемого ресурса;

- показатели степени охвата потребителей приборами учета;

- показатели надежности поставки ресурсов;

- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;

- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;

- показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры г.п. Белоярский применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 года № 48.

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и ежегодно корректируются.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения г.п. Белоярский позволит достичь следующего эффекта:

* обеспечение бесперебойного электроснабжения;
* обеспечение энергосбережения;
* повышение качества и надежности электроснабжения;
* снижение уровня потерь;
* снижение количества аварий;
* минимизация воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения г.п. Белоярский являются:

* повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
* улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;
* повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения;
* обеспечение энергосбережения;
* минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения г.п. Белоярский являются:

* обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
* улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
* обеспечение энергосбережения;
* снижение уровня потерь и неучтенных расходов;
* минимизации воздействия на окружающую среду.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения г.п. Белоярский являются:

* повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
* уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
* улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;
* обеспечение энергосбережения.

Реализация программных мероприятий по системе в захоронении (утилизации) ТКО обеспечит улучшение экологической обстановки в г.п. Белоярский.

Целевые показатели комплексного развития коммунальной инфраструктуры, по состоянию на 2019 год, приведены в таблице 11. Прогнозные значения целевых показателей с учетом реализации Программы представлены в Главе 5.

**Таблица 11 - Целевые показатели Программы**

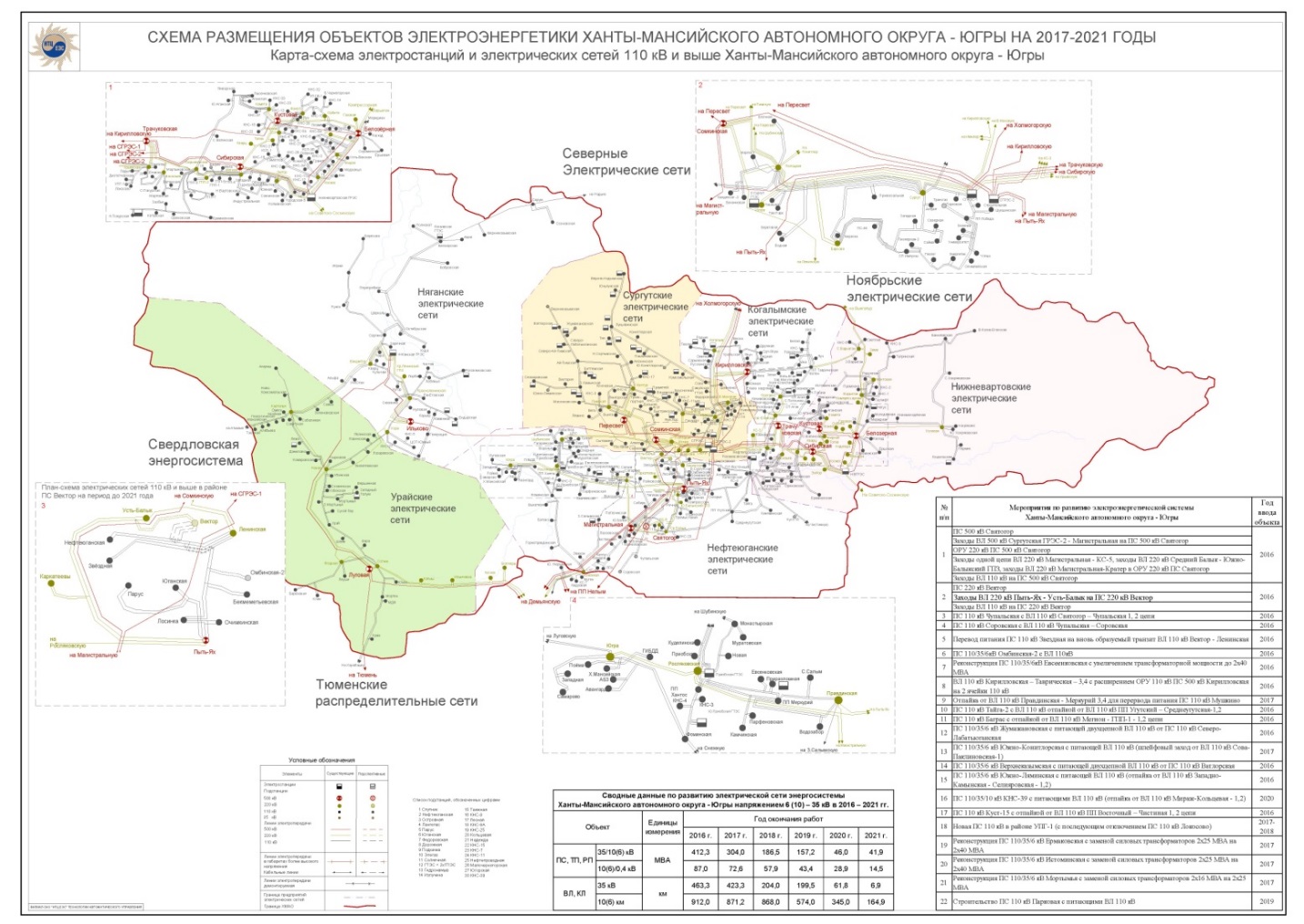
| № п/п | Показатель | Индикатор | Ед.изм. | Значение (2019г) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | **Система электроснабжения** | |  |  |
| 1.1 | Доступность услуг электроснабжения | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к системе электроснабжения | % | 100 |
| Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения | % | 1,11 |
| Индекс нового строительства электрических сетей | ед. | 0 |
| Удельное электропотребление | тыс.кВт\*ч/ чел. | 2,37 |
| 1.2 | Спрос на услуги электроснабжения | Прирост нагрузок всех потребителей | тыс. кВт\*ч | 0 |
| Обеспеченность приборами учета жилых домов | % | 100 |
| 1.3 | Надежность (бесперебойность) электроснабжения потребителей | Уровень потерь электрической энергии | % | 12,5 |
| 2 | **Система теплоснабжения** | |  |  |
| 2.1 | Доступность услуг теплоснабжения | Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения | % | 2,47 |
| Индекс нового строительства тепловых сетей | ед. | 0 |
| Удельное теплопотребление | Гкал/чел. | 8,67 |
| 2.2 | Спрос на услуги теплоснабжения | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс.Гкал | 169,370 |
| Собственные, хозяйственные и технологические нужды | тыс.Гкал | 9856,010 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 26523,120 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 72,662 |
| Обеспеченность потребления тепловой энергии приборами учета | % | 58,5 |
| 2.3 | Эффективность производства, передачи и потребления | Эффективность использования топлива | кг у.т./Гкал. | 153,87 |
| Эффективность использования воды | куб.м/Гкал. | 0,5 |
| Эффективность использования электрической энергии | кВтч/Гкал. | 31,6 |
| 2.4 | Надежность (бесперебойность) теплоснабжения потребителей | Аварийность системы теплоснабжения | ед./км | 0,30 |
| Продолжительность (бесперебойность) теплоснабжения | час./дней | 6312/263 |
| Уровень потерь тепловой энергии | % | 8,7 |
| Удельный вес тепловых сетей, нуждающихся в замене | % | 36,89 |
| 3 | **Система водоснабжения** | |  |  |
| 3.1 | Доступность услуг водоснабжения | Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения | % | 0,75 |
| Индекс нового строительства водопроводных сетей | ед. | 0 |
| Удельное водоснабжение | м³/чел. | 51,6 |
| 3.2 | Спрос на услуги водоснабжения | Полезный отпуск холодной воды | тыс.м3 | 1008,9 |
| Собственные, хозяйственные и технологические нужды | тыс.м3 | 155,254 |
| Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 279,843 |
| Обеспеченность потребления системы водоснабжения приборами учета | % | 96,7 |
| 3.3 | Эффективность производства, передачи и потребления | Соответствие качества воды нормативным требованиям | % | 62 |
| Эффективность использования электрической энергии | кВт.ч./ м3 | 0,95 |
| 3.4 | Надежность (бесперебойность) водоснабжения потребителей | Аварийность системы водоснабжения | ед./км | 0,19 |
| Уровень потерь в системе водоснабжения | % | 27,71 |
| Удельный вес водопроводных сетей, нуждающихся в замене | % | 28,45 |
| 4 | **Система водоотведения** | |  |  |
| 4.1 | Доступность услуг водоотведения | Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения | % | 0,50 |
| Индекс нового строительства канализационных сетей | ед. | 0 |
| Удельное водоотведение | м³/чел. | 52,99 |
| 4.2 | Спрос на услуги водоотведения | Годовое отведение сточных вод | тыс. м3 | 1035,566 |
| 4.3 | Эффективность производства, передачи и потребления | Удельный расход электроэнергии (от годового отведения сточных вод по сети) | кВт\*ч/м3 | 1,18 |
| 4.4 | Надежность (бесперебойность) водоотведения потребителей | Аварийность системы водоотведения | ед./км | 0 |
| Удельный вес канализационных сетей, нуждающихся в замене | % | 73,2 |
| 5 | **Система захоронения (утилизации) ТКО** | | |  |
| 5.1 | Доля ТКО, направленных на обработку в общем объеме | | % | 0 |
| 5.2 | Доля утилизированных, обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО | | % | 0 |
| 5.3 | Доля ТКО, направляемых на захоронение, в общем объеме ТКО | | % | 100 |
| 6 | **Система газоснабжения** | | |  |
| 6.1 | Доступность для потребителей Повышение доступности предоставления коммунальных услуг в части газоснабжения населению | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению | % | - |
| Доля расходов на оплату услуг газоснабжения в совокупном доходе населения | % | - |
| Индекс нового строительства сетей | % | - |
| 6.2 | Показатели спроса на услуги газоснабжения Обеспечение сбалансированности систем газоснабжения | Потребление газа | тыс. м3 | - |
| Присоединенная нагрузка | м³/ч | - |
| Величина новых нагрузок | м³/ч | - |
| Уровень использования производственных мощностей | % | - |
| 6.3 | Охват потребителей приборами учета Обеспечение сбалансированности услугами газоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета | % | - |
| Доля объемов природного газа, потребляемого (используемого) в многоквартирных домах, расчеты за который осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета | % | - |
| 6.4 | Надежность обслуживания систем газоснабжения Повышение надежности работы системы газоснабжения в соответствии с нормативными требованиями | Количество аварий и повреждений | ед./км | - |
| Износ коммунальных систем | % | - |
| Протяженность сетей, нуждающихся в замене | км | - |
| Доля ежегодно заменяемых сетей | % | - |
| 6.5 | Ресурсная эффективность газоснабжения Повышение эффективности работы систем газоснабжения Обеспечение услугами газоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения | Уровень потерь и неучтенных расходов газа, % | % | - |
| 6.6 | Эффективность потребления газа | Удельное потребление газа | м³/чел/мес | - |
| 6.7 | Воздействие на окружающую среду Снижение негативного воздействия на окружающую среду | Объем выбросов |  | - |

# 3. Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры

## 3.1. Характеристика состояния и проблем системы электроснабжения

### 3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

Опорным центром питания для электроснабжения города Белоярский является ГТЭС «Казым-72» с ПС 10/110 кВ, связанная по двухцепной ВЛ-110 кВ с ПС 110/6 кВ «Белоярская» (АО «Россети Тюмень»).

Рисунок 11 – Схема размещения объектов электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа -Югры

Электроснабжение потребителей г.п. Белоярский осуществляется от ГТЭС «Казым-72» с шин генераторного напряжения 10 кВ (установлены 6 генераторов мощностью по 12 МВА каждый, три трансформатора по 25 МВА 10/110 кВ) и от ПС 110/6 кВ «Белоярская» (установлены два трансформатора по 16 МВА).

На территории г.п. Белоярский основной организацией оказывающей услуги по передаче электроэнергии юридическим и физическим лицам является Белоярский филиал АО «Югорская региональная электросетевая компания» (Белоярский филиал АО «ЮРЭСК»).

АО «ЮРЭСК» зарегистрировано 18 октября 2011 года и работает в энергетическом секторе Ханты-Мансийского автономного округа с 1 января 2012 года. В 2014г. компания расширила свою филиальную сеть и создала Белоярский филиал АО «ЮРЭСК».

Часть городских электрических сетей и трансформаторных подстанций принадлежит Открытому акционерному обществу «Югорская территориальная энергетическая компания – Региональные сети» (АО «ЮТЭК-РС»).

Белоярский филиал АО «ЮРЭСК» и АО «ЮТЭК-РС» осуществляют эксплуатацию, техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт электрических сетей для обеспечения бесперебойного энергоснабжения объектов, предприятий и населения г.п. Белоярский.

Организационная структура систем электроснабжения г.п. Белоярский представлена в таблице 12.

**Таблица 12 – Организационная структура системы электроснабжения г.п. Белоярский**

| **№ п.п.** | **Организации, предоставляющие услуги электроснабжения** | **Функции организации** | **Система расчётов** | **Потребители электрической энергии** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Белоярский филиал  АО «ЮРЭСК» | Эксплуатация электрических сетей 0,4-6-10 кВ | Прямые договора с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов | Жилые и общественные здания  часть производственных объектов |
| 2 | АО «ЮТЭК-РС» | Эксплуатация электрических сетей 0,4-6-10 кВ | Прямые договора с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов | Жилые и общественные здания, часть производственных объектов |

Перечень наиболее социально значимых потребителей, расположенных на территории г.п. Белоярский представлен в таблице 13.

**Таблица 13 – Перечень наиболее социально значимых потребителей, расположенных на территории г.п. Белоярский**

| **Наименование фидера** | **Наименование РП** | **Наименование фидера отходящего фидера** | **Населенный пункт** | **Частный сектор, шт/≈тыс. чел** | **Количество юр. лиц (шт.)** | **Количество Социально значимых обьектов (шт)** | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Школа** | **Дет.Сад/ ДЮЦ** | **Больница** | **Котельная/ГРП** | **КОС** | **КНС,ДНС** | **ВОС** | **Ж/Д/Аэропорт/ речвокзал** | **Многоквартирные дома, шт/≈тыс. чел** |
| ПС 110/6 кВ "Белоярская" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Яч. №13, 14 | ЦРП - 3 "ВОС" | Яч. № 28 | Белоярский | 28/0,11 |  |  |  |  |  |  | 1 |  |  | 19/1,05 |
| Яч. №27 | Белоярский |  | 12 |  |  |  |  |  | 1 |  |  |  |
| Яч. №15, 20 | РП-10-5 "АЗС" | Ф. №5 "Дальний привод" | Белоярский | СОТ "Корешок" СОТ "Корешок-1" | 12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ф. №9 "КРБ" | Белоярский |  | 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ф. №13/5 "Озерный" | Белоярский | 181/0,43 | 3 |  |  |  | 0/1 |  |  |  |  |  |
| Ф. №6 "Рыбзавод" | Белоярский |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Ф. №10 "Комарово" | Белоярский | СОТ "Ромашкино" СОТ "Сосновый бор" СОТ "Комарово" | 1 |  |  |  | БО "Северянка"1/1 |  |  |  |  |  |
| Яч. №18 "Городок СУ-926" | Белоярский | 4/0,015 | 3 |  |  |  | 1/0 |  |  |  |  | 30/0,36 |
| ПЭС "Казым" 10 кВ | | | | | | | | | | | | | | | |
| Яч. 219, 308 | ЦРП-10-1 "Город" | Яч. № 27, 28 "Клуб" | Белоярский |  | 7 |  |  |  |  |  |  |  |  | 12/1,56 |
| Яч. № 29, 30 "Кафе" | Белоярский |  | 4 |  | 1/1 |  |  |  |  |  |  | 13/1,5 |
|  |  | Яч. № 33, 34 "5А мкрн" | Белоярский | 50/0,21 |  |  |  |  | 0/1 |  | 2 |  |  | 5/0,5 |
|  |  | Яч. № 35, 36 "Хлебзавод" | Белоярский |  |  |  |  |  |  |  | 1 |  |  | 36/1,6 |
|  |  | Яч. № 37 "ЛЭП №1" | Белоярский | 1/0,004 | 9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Яч. 108, 117 | ЦРП-10-1 "Город" | Яч. № 9, 10 "2 мкрн" | Белоярский |  | 4 | 1 | 1 | 1 |  |  |  |  | 0/0/1 | 24/3,2 |
| Яч. №11,12 "3 школа" | Белоярский |  | 7 | 1 | 1 |  |  |  |  |  |  | 25/5,3 |
| Яч. № 13, 14 "Школа 2" | Белоярский |  | 19 | 2 | 1 |  | 1 |  |  |  |  | 4/0,8 |
| ЦРП-10-1 "Город" | Яч. № 5,6 РП-4 "Строитель" | Ф. №11,18,9,13, 14,8 | Белоярский | 31/0,1 | 7 | 1(коледж) | 1 |  |  |  | 6 |  |  | 35/4,3 |
| РП-4 "Строитель" | Яч. № 3,12 РП-4 "Ледовый дворец" | РУ - 0,4 кВ, Яч. №6, 2 | Белоярский |  | 3 |  | 1 |  |  |  | 1 |  |  | 1/0,1 |
| Яч. №109, 319 | РП-10-2 "ЦГК" | Яч. №21, 16 "КОС. 1-оч" | Белоярский |  |  |  |  |  |  | 1 |  |  |  |  |
| Яч. №22, 19 "КОС. 2-оч" | Белоярский |  |  |  |  |  |  | 1 |  |  |  |  |
| Яч. №29, 26 "Котельная. 1-оч" | Белоярский |  |  |  |  |  | 1/0 |  |  |  |  |  |
| Яч. №10, 11 "Котельная. 2-оч" | Белоярский |  |  |  |  |  | 1/0 |  |  |  |  |  |
| Яч. №6, 7 "КТП Новая бойлерная" | Белоярский |  | 12 |  |  |  | 1/0 |  |  |  |  |  |
| Яч. №6, 8, 19, 21 | Белоярский |  |  |  |  |  | 2/0 |  |  |  |  |  |

Перечень действующих договоров об осуществлении технологического присоединения на территории г.п. Белоярский представлены в таблице 14.

**Таблица 14 – Перечень действующих договоров об осуществлении технологического присоединения на территории г.п. Белоярский**

| **общая информация об объекте и заявителе** | | | **техническая информация об объекте** | | | **информация по договору** | | **информация о точке присоединения** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование объекта** | **Адрес объекта** | **категория электроснабжения** | **Максимальная мощность, кВт** | **Класс напряжения/ кВ** | **номер договора** | **Дата заключения договора** | **собственник центра питания** | **Центр питания** | **наименование ф. 6-10 кВ** |
| 1 | Гараж | гаражи Лада-2, гараж № 431 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-383.19 | 14.05.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 2 | 5-ти этажный жилой дом | мкр. 7, позиция № 10, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020102:1499 | I | 85,00 | 0,4 | БЛ-72.19 | 27.02.2019 | филиал ПЭС Казым ОАО Передвижная энергетика | ПЭС 110/10 Казым | фид. 10 кВ № 308 ,фид. 10 кВ № 117 |
| 3 | Многоквартирный жилой дом с газовыми плитами | мкр. 3 А, позиция № 6, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020101:2605 | III | 45,00 | 0,4 | БЛ-66.19 | 27.02.2019 | филиал ПЭС Казым ОАО Передвижная энергетика | ПЭС 110/10 Казым | фид. 10 кВ № 308 |
| 4 | Многоквартирный жилой дом поз. № 4 в квартале Южный г. Белоярский | квартал Южный, земельный участок 4, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020106:1286 | III | 41,00 | 0,4 | БЛ-505.19 | 15.07.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ ВОС |
| 5 | объект: Застройка микрорайона № 4 в г. Белоярский. Жилой дом поз. 19 | земельный участок № 19, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020103:58 расположенный относительно ориентира, расположенного в границах участка, почтовый адрес ориентира: 4 микрорайон | II | 127,00 | 0,4 | БЛ-22.15 | 09.02.2015 | филиал ПЭС Казым ОАО Передвижная энергетика | ПЭС 110/10 Казым |  |
| 6 | Гараж | гаражный кооператив Лада, Гараж № 457 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-577.19 | 08.07.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 7 | Гараж | Гаражный кооператив Лада, гараж 102 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-399.19 | 20.05.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 8 | Гараж | тер. Гаражи АГНКС, гараж 5 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-86.18 | 16.03.2018 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ яч № 12 |
| 9 | Гараж | гараж в районе АГНКС, гараж 29 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-1021.17 | 13.02.2018 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 12 |
| 10 | Гараж | гаражный кооператив Лада, земельный участок №725, кадастровый номер земельного участка 86:06:020115:0387 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-710.19 | 15.08.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 11 | Строительная площадка жилого дома | мкр. 7, позиция № 10, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020102:1499 | III | 15,00 | 0,4 | БЛ-1523.19 | 27.02.2020 | филиал ПЭС Казым ОАО Передвижная энергетика | ПЭС 110/10 Казым | яч. 10 кВ № 108 |
| 12 | Строительная площадка объекта: Лабораторный корпус ФФБУЗ Центр гигиены и эпидемиологии в ХМАО-Югре в Белоярском районе и в Березовском районе | кв. Молодежный, ул. Южная, 1 | III | 50,00 | 0,4 | БЛ-20.18 | 09.02.2018 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 28 |
| 13 | Гараж | кооператив Лада-2, уч. №358 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-396.19 | 14.05.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 14 | Гараж | гаражи Лада-2, гараж № 307 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-489.19 | 14.06.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 15 | Административное здание | пер. Северный, д. 5, помещение 1 | I | 30,00 | 0,4 | БЛ-352.19 | 27.05.2019 | филиал ПЭС Казым ОАО Передвижная энергетика | ПЭС 110/10 Казым | фид. 10 кВ № 35; фид. 10 кВ № 36; |
| 16 | Гараж | гаражи Лада-2, гараж 363 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-423.19 | 29.05.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 17 | Гараж | гаражный кооператив Лада, гараж 609 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-400.19 | 29.05.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 18 | Гараж | тер. Гаражи Лада-2, гараж 501 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-883.19 | 30.08.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 19 | Гараж | гаражный кооператив Лада, гараж 106 | III | 7,00 | 0,4 | БЛ-1521.19 | 30.01.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 20 | Гараж | гаражный кооператив Лада, уч. 143, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020115:380 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-670.19 | 26.07.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 21 | Гараж | гаражный кооператив Лада, уч. 252 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-403.19 | 28.05.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 22 | Нежилое помещение под продовольственный магазин | ул. Школьная, № 4, помещение № 1/1 | III | 70,00 | 0,4 | БЛ-490.19 | 07.06.2019 | ОАО Передвижная энергетика | ПЭС 110/10 Казым | фид. 10 кВ № 117 |
| 23 | Закрытая площадка для учебной езды автошколы | Промзона-2, участок № 16/13, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020114:149 | III | 10,00 | 0,4 | БЛ-596.18 | 17.07.2018 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 13 |
| 24 | Гараж | гаражи Лада, уч. 533, кадастровый номер земельного участка 86:86:0020113:767 | III | 7,50 | 0,4 | БЛ-393.19 | 22.05.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 25 | Гараж | ГК Лада, гараж № 162 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-401.19 | 28.05.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 26 | Гараж | Гаражи Лада-2, гараж 454 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-397.19 | 14.05.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 27 | Гараж | гаражи Лада, гараж № 506 а | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-512.19 | 27.06.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 28 | Гараж | гаражный кооператив Лада земельный участок №724, кадастровый номер земельного участка 86:06:020115:0505 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-486.19 | 14.06.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 29 | Гараж | гаражный кооператив Лада, гараж № 719, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020115:335 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-402.19 | 30.05.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 30 | Складское помещение | территория Промзона-2, земельный участок 11/4а, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020108:459 | III | 60,00 | 0,4 | БЛ-1063.17 | 25.01.2018 | филиал ПЭС Казым ОАО Передвижная энергетика | ПЭС 110/10 Казым | фид. 10 кВ яч. № 219 |
| 31 | Блочная котельная №4 | ориентир ул. Строителей, д. 17 | I | 64,00 | 0,4 | БЛ-525.19 | 26.06.2019 | ОАО Передвижная энергетика | ПЭС 110/10 Казым | фид. 10 кВ № 108; фид. 10 кВ № 117 |
| 32 | Общеобразовательная школа на 300 мест в г. Белоярский | 4 мкр., земельный участок 15, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020103:787 | III | 256,70 | 0,4 | БЛ-219.19 | 06.03.2019 | филиал ПЭС Казым ОАО Передвижная энергетика | ПЭС 110/10 Казым | фид. 10 кВ № 108; фид. 10 кВ № 107; |
| 33 | Гараж | гаражный кооператив Лада, гараж 720 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-487.19 | 18.06.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 34 | Гараж | гаражи Лада-2, уч. № 518, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020113:749 | III | 10,00 | 0,4 | БЛ-1236.19 | 25.10.2019 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 35 | Гараж | Гаражный кооператив Лада-1, гараж № 444 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-1577.19 | 19.02.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 36 | Гараж | Гаражи Лада-2, гараж № 141 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-1540.19 | 17.01.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 37 | Гараж | ул. Декабристов, 59, бокс 60 | III | 11,00 | 0,4 | ОК-1578.19 | 12.02.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 220/110/10 Вандмтор | фид. 10 кВ РП 15-1 |
| 38 | Гараж | гаражный кооператив Лада, гараж 429 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-1592.19 | 07.02.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 39 | Гараж | гаражный кооператив Лада, гараж 177 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-1602.19 | 07.02.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 40 | Гараж | местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка, почтовый адрес ориентира: гаражи Лада-2, участок № 203, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020113:832 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-1593.19 | 21.02.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 41 | Гараж | ГК Лада, гараж № 213 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-1590.19 | 17.02.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 42 | Гараж | гаражный кооператив Лада, гараж 533 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-1591.19 | 17.02.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 43 | Гараж | гаражный кооператив Лада, гараж № 616 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-2.20 | 27.02.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 44 | Гараж | КООП Лада-2, гараж № 275 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-141.20 | 11.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 45 | Гараж | Гаражи Лада-2, участок № 449 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-146.20 | 16.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 46 | Гараж | Гаражный кооператив Лада, участок № 644 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-147.20 | 25.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 47 | Гараж | гаражный кооператив Лада, участок 171, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020115:499 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-229.20 | 25.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 48 | Гараж | гаражный кооператив Лада, участок № 129 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-230.20 | 25.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 49 | Гараж | гаражный кооператив Лада, гараж 238 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-231.20 | 25.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 50 | Гараж | КООП Лада, гараж № 844 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-232.20 | 18.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 51 | Гараж | гаражный кооператив Лада, гараж 815 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-233.20 | 19.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 20 |
| 52 | Гараж | гаражи Лада-2, гараж № 269 | III | 5,00 | 0,4 | № БЛ-247.20 | 25.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 5 РП № 10-5 «АЗС» от фид. 6 кВ № 20 |
| 53 | Гараж | гаражный кооператив Лада, участок № 744, кадастровый номер земельного участка 86:06:020115:0126 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-249.20 | 07.04.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 9 РП-6 кВ № 10-5 «АЗС» от фид. 6 кВ № 20 |
| 54 | Гараж | Гаражный кооператив Лада, гараж № 604 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-273.20 | 25.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 9 РП-6 кВ № 10-5 «АЗС» от фид. 6 кВ № 20 |
| 55 | Гараж | Гаражный кооператив Лада, гараж 846 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-276.20 | 24.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 9 РП-6 кВ № 10-5 «АЗС» от фид. 6 кВ № 20 |
| 56 | Гараж | гаражный кооператив Лада, участок 502, кадастровый номер земельного участка 86:06:0020115:76 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-269.20 | 25.03.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская | фид. 6 кВ № 9 РП-6 кВ № 10-5 «АЗС» от фид. 6 кВ № 20 |
| 57 | Строительная площадка СТО | ул. Сухарева д. 48 кадастровый номер 86:06:0020109:3591 | III | 12,00 | 0,4 | БЛ-128.15 | 18.03.2015 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская |  |
| 58 | Дачный дом | СОТ "Ока" участок №63, кадастровый номер 86:06:0020115:235 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-294.16 | 28.04.2016 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская |  |
| 59 | Вагон | СОТ "Ока" участок №42, кадастровый номер участка 86:06:020115:0242 | III | 7,00 | 0,22 | БЛ-284.16 | 19.04.2016 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская |  |
| 60 | Гараж | мкрн. 5, гаражи "Автомобилист" блок 5, блок 6, гараж 11 | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-899.17 | 08.11.2017 | филиал ПЭС Казым ОАО Передвижная энергетика | ПЭС 110/10 Казым |  |
| 61 | Гараж | мкрн. 5, гаражи "Автомобилист" блок 7, гараж 35. | III | 5,00 | 0,22 | БЛ-864.17 | 21.11.2017 | филиал ПЭС Казым ОАО Передвижная энергетика | ПЭС 110/10 Казым |  |
| 62 | Гараж | Гаражи ПММК-14, уч.20 кадастровый номер участка 86:06:0020109:167 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-142.20 | 27.02.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская |  |
| 63 | Гараж | тер. Гаражи ПММК-14, участок №115, кадастровый номер участка 86:06:0020109:567 | III | 5,00 | 0,4 | БЛ-143.20 | 27.02.2020 | АО Тюменьэнерго Энергокомплекс | ПС 110/6 Белоярская |  |

### 3.1.2 Анализ существующего технического состояния

3.1.2.1 Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

Основные технические характеристики центров питания г.п. Белоярский представлены в таблице 15.

Таблица 15 – Технические характеристики центров питания (электроснабжения) г.п. Белоярский

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Ведомственная принадлежность** | **Наименование центра питания** | **Система напряжений, кВ** | **Количество и мощность трансформаторов, МВА** | **Максимальная нагрузка на шинах 6-10 кВ ЦП (зимний максимум (21.12.2016г.), МВт** | | **Располагаемая мощность ПАО «Передвижная энергетика»**  **филиал**  **ПЭС «Казым»** | **Располагаемая мощность ПАО «Тюменьэнерго» филиал «Энергокомплекс»** | **Резерв мощности на центре питания, МВт** |
| **Всего** | **По населённому пункту** |
| 1 | ПАО «Передвижная энергетика» филиал ПЭС «Казым» | ГТЭС «Казым-72» | 10/110 | 3х25,0 | 21,6 | 19,8 | 41,4 | - | 19,8 |
| **2** | АО «Россети Тюмень» | ПС «Белоярская» | 110/6 | 2х16,0 | 5,2 | 3,6 | - | 17,7 | 12,5 |

3.1.2.2 Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВ по г.п. Белоярский представлены в таблице 16.

Основные данные по протяженности ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-(6)10 кВ, КЛ-0,4 кВ, КЛ-(6)10 в г.п. Белоярский (с учетом объектов, расположенных в Белоярском районе) представлены в таблицах 17-20.

Существующая схема построения распределительных сетей 6-10 кВ, параметры РП и ТП в ряде случаев не соответствуют требованиям ПУЭ и РД34.20.185-94 по надёжности электроснабжения. Полстанции 6-10/0,4 кВ, питающих ответственных потребителей, являются однотрансформаторными, подключены зачастую к радиальным линиям, что не соответствует требованиям ПУЭ по надёжности электроснабжения этой группы потребителей.

Существующая схема построения распределительных сетей 6-10 кВ, параметры ТП в ряде случаев не соответствуют требованиям ПУЭ и РД34.20.185-94 по надёжности электроснабжения. Линии 6 кВ очень протяжённые и в ряде случаев не обеспечены резервированием, так как выполнены радиальными, ряд подстанций 6/0,4 кВ, питающих ответственных потребителей, являются однотрансформаторными, подключены зачастую к радиальным линиям, что не соответствует требованиям ПУЭ по надёжности электроснабжения этой группы потребителей.

Все категорированные потребители должны в перспективе подключаться к двум независимым источникам питания, в качестве которых в соответствии с §1-2-10 ПУЭ приняты секционированные сборные шины ТП, либо, в качестве резервного источника питания используются имеющиеся у потребителя стационарные или передвижные дизель-генераторы.

Для электроснабжения ответственных потребителей должны применяться двухтрансформаторные ТП-6-10/0,4 кВ с секционированными шинами или однотрансформаторные с резервированием потребителей от ближайшей ТП (от смежной полупетли или другой магистрали). Для ответственных потребителей 1 категории по надёжности электроснабжения необходимо применение АВР.

Необходимо в рассматриваемы период усилить схему распределительных сетей с организацией необходимого резервирования путём строительства в ряде случаев резервных ЛЭП и двухтрансформаторных подстанций.

Таблица 16 – Технические характеристики трансформаторных подстанций (6)10/0,4 кВ г.п. Белоярский

| **№ п/п** | **Наименование объекта (диспетчерское)** | **Мощность трансформаторов** | | | **Год ввода в экспл.** | **Год последнего капитального ремонта** | **Принадлежность** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **ТП (РП)** | **Т1** | **Т2** |
| **ТП 6/0,4 кВ** | | | | | | | |
| 1 | КТПН №10-1201 "Крановый участок" | 1х250 | 250 |  | 1980 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 2 | КТПН №10-1202 "ЮТЭК" | 1х400 | 400 |  | 2006 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 3 | КТПН №10-1203 "Юность" | 1х400 | 400 |  | 2002 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 4 | КТПН №10-1204 "СМУ-25" | 1х630 | 630 |  | 2004 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 5 | КТПН №10-1205 "1000 мелочей" | 1х160 | 160 |  | 1999 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 6 | КТПН №10-1206 "Медпункт" | 1х100 | 100 |  | 1982 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 7 | КТПН №10-1301 "УПТК" | 1х400 | 400 |  | 1999 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 8 | КТПН №10-1303 "ОРС-14" | 1х400 | 400 |  | 1998 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 9 | КТПН №10-1304 "Спецгородок" | 1х250 | 250 |  | 1980 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 10 | КТПН №10-1316 "Спецгородок" | 1х250 | 250 |  | 2010 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 11 | КТПН №10-1305 "Озерный | 1х400 | 400 |  | 2004 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 12 | КТПН №10-1317 "Озерный | 1х250 | 250 |  | 2010 | 2016 |  |
| 13 | КТП №10-2802 "Мирный" | 1х1000 | 1000 |  | 1996 | 2015 | АО "ЮРЭСК" |
| 14 | КТП №2803 "Молодежный" | 1х630 | 630 |  | 1980 | 2015 | АО "ЮРЭСК" |
| 15 | ШР №6 |  |  |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 16 | ЩР-8 |  |  |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 17 | ЩР д.№15 |  |  |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 18 | ЩР д. №20 |  |  |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 19 | КТПН №10-2804 "ПММК-14" | 1х400 | 400 |  | 1988 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 20 | ШР №1 |  |  |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 21 | ШР №4 |  |  |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 22 | ШР №5 |  |  |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 23 | КТПН №10-602 "СУ-966" 1х630 | 1х630 | 630 |  | 2002 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 24 | КТП №2805 "Частный сектор" | 1х630 | 630 |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 25 | КТПН №10-607 "Северянка" | 1х250 | 250 |  | 2006 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 26 | КТПН №10-1312 "Дальний привод" | 1х63 | 63 |  | 2018 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 27 | КТП № 10-1200 "Триумф" | 1х160 | 160 |  | 2018 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 28 | КТПН №10-1207 "Бдижний привод" | 1х16 | 16 |  | 2018 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 29 | ТП №10-001 "Кислор" | 1х250 | 250 |  | 2012 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 30 | ТП №10-002 "Кислор" | 1х250 | 250 |  | 2012 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 31 | ТП №10-003 "Строитель" | 1х160 | 160 |  | 2012 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 32 | ТП №10-004 "Строитель" | 1х160 | 160 |  | 2012 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 33 | ТП №10-005 "Строитель" | 1х160 | 160 |  | 2012 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 34 | ТП №10-006 "Трассовик" | 1х160 | 160 |  | 2012 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 35 | ТП №10-007 "Трассовик" | 1х160 | 160 |  | 2012 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 36 | ТП №10-008 "Трассовик" | 1х160 | 160 |  | 2012 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 37 | ТП №10-010-РС "Ромашкино" | 1х250 | 250 |  | 2016 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 38 | ТП № 10-011-РС "Корешок" | 1х250 | 250 |  | 2016 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 39 | ТП № 10-012-РС "Корешок-2" | 1х250 | 250 |  | 2016 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 40 | ТП №10-009 -РС "Сосновый бор" | 1х250 | 250 |  | 2016 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **Итого:** | **10129** | **10129** |  |  |  |  |
| **ТП 10/0,4 кВ** | | | | | | | |
| 41 | ЦРП №10-1 "Город" | 2х400 | 400 | 250 | 1982 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 42 | ЦРП №10-1 "Город" | 1х40 | 40 |  | 2010 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 43 | КТП №10-2 "Школа №2" | 2х400 | 400 | 400 | 1984 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 44 | КТП №10-3 "3 микрорайон" | 2х630 | 630 | 630 | 2018 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 45 | КТП №10-4 "Детский сад" | 2х630 | 630 | 630 | 2018 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 46 | КТП №10-5 "Школа №3" | 2х630 | 630 | 630 | 1996 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 47 | КТП №10-6 "Клуб" | 2х630 | 630 | 630 | 1996 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 48 | КТП №10-7 "2мкр" | 2х1000 | 1000 | 1000 | 1996 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 49 | КТП №10-8 "Плавбассейн" | 2х630 | 630 | 630 | 2018 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 50 | КТП №10-9 "Больничн. к-с" | 2х400 | 400 | 400 | 1996 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 51 | КТП №10-10 "Старая бол." | 2х630 | 630 | 630 | 1982 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 52 | РП №10-13 "Пож.депо" | 2х400 | 400 | 400 | 1998 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 53 | КТП №10-16 "1мкрн" | 2х630 | 630 | 630 | 1998 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 54 | КТП №10-104 "Геолог" | 2х400 | 400 | 400 | 2010 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 55 | КТП №10-105 "5мкрн" | 2х630 | 630 | 630 | 2010 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 56 | КТП №10-18 "6мкр.нов" | 2х400 | 400 | 400 | 2004 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 57 | КТП №10-27 "Милиция" | 2х1000 | 1000 | 1000 | 2004 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 58 | КТПН №10-28 "Нов.бойлерная" | 2х1000 | 1000 | 1000 | 2006 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 59 | ЦРП №10-02 "ЦГК" | 2х40 | 40 | 40 | 2004 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 60 | РП №10-1"Ледовый дворец" | 2х1000 | 1000 | 1000 | 2004 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 61 | ЦРП №10-04 "Строит" | 2х1000 | 1000 | 1000 | 1998 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 62 | Собственные нужды | 2х25 | 25 | 25 | 2001 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 63 | ТП №10-29 "7 мкр" | 2х1000 | 1000 | 1000 | 2008 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 64 | ЦТП №10-30"Тепловой пункт Геолог" | 2х1000 | 1000 | 1000 | 2009 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 65 | ТП №10-100 "КЦСОН" | 2х630 | 630 | 630 | 2008 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 66 | ТП №10-101 "Березка" | 2х400 | 400 | 400 | 2008 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 67 | ТП №10-102 "Гостиница" | 2х400 | 400 | 400 | 2008 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 68 | ТП №10-40 "ЮТЭЙР" | 1х160 | 160 |  | 2008 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 69 | ТП №10-10 "БНГР" | 1х160 | 160 |  | 2016 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 70 | ТП №10-15-РС "Хлебзавод" | 2х400 | 400 | 400 | 2013 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 71 | ТП №10-17-РС "Молокозавод" | 2х400 | 400 | 400 | 2013 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 72 | ТП №10-13-РС "Пождепо" | 2х400 | 400 | 400 | 2013 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 73 | ТП №10-2802-РС "Мирный" | 2х400 | 400 | 400 | 2013 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 74 | ТП №10-2803-РС "Молодежный" | 2х400 | 400 | 400 | 2013 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 75 | ТП №10-2804-РС "ПММК-14" | 2х400 | 400 | 400 | 2013 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 76 | ТП №10-2805-РС "6 мкрн. Частный сектор" | 2х400 | 400 | 400 | 2013 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 77 | ТП №10-33-РС "5, 5А мкрн" | 2х1000 | 1000 | 1000 | 2012 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 78 | ТП №10-34-РС "ТРЦ Плаза" | 2х1600 | 1600 | 1600 | 2016 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 79 | ТП №10-35-РС "3А мкрн" | 2х400 | 400 | 400 | 2015 |  | Администрация города Белоярский |
| 80 | ТП №10-1-РС "Шаллер" | 1х400 | 400 |  | 2016 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 81 | ТП №10-2-РС "РММ" | 1х250 | 250 |  | 2016 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 82 | ТП "Детский сад. Лыхма" | 2х400 | 400 | 400 | 2017 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 83 | РП № 10-5 "АЗС" | 2х400 | 400 | 400 | 2018 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 84 | КТП № 1011 "Дачный дом" | 1х25 | 25 |  | 2019 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **Итого:** | **45955** | **23570** | **22385** |  |  |  |

По текущему состоянию в электрических сетях г.п. Белоярский находится в эксплуатации 84 трансформаторных подстанции (ТП) 6-10/0,4 кВ, в т.ч. 40 ТП 6/0,4кВ и 44 ТП 10/0,4кВ.

**Таблица 17** – **Характеристики ВЛ-0,4 кВ в г.п. Белоярский**

| **№ п/п** | **Наименование объекта (диспетчерское)** | **Марка провода** | **Длина, км** | **Тип опор** | **Кол-во опор** | **Год ввода** | **Год последнего капитального ремонта** | **Принадлежность** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | От ТП 1202 ЮТЭК | АС 4х35 | 0,64 | СВ-110 | 14 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 2 | От ТП №1204 "СМУ-25" | АС 4х35 | 0,64 | СВ-110 | 13 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 3 | ВЛ-0,4 до нов.кладб. | АС 4х35 | 0,61 | СВ-110 | 13 | 1995 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 4 | ВЛИ-0,4 Озерный | СИП 3х95+1х95+1х16 СИП 3х50+1х54,6+1х16 | 1,398 | СВ-110-7 шт, СВ-95-49 шт. | 56 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 5 | ВЛ-0,4 "Спец.городок" | СИП 3х70+1х95+1х16 | 2,21 | СВ-110 | 49 |  | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 6 | ВЛ-0,4 "Спец.городок" | СИП 3х50+1х54,6+1х16 | 1,295 | СВ-110 | 18 | 2011 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 7 | ВЛ-0,4кВ пос."Озерный" | СИП 3х50+1х54,6+1х16 | 0,732 | СВ-110 | 25 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 8 | ВЛ-0,4кВ "Гор. СУ-966" | АС 4х35 СИП 4х50 | 1,615 | СВ-110 | 37 | 1995 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 9 | ВЛИ 0,4 кВ в составе ф. № 2 (ТП № 10-602) на участке от оп. № 13 до РЩ на фасаде гаражных боксов | СИП 3х50+1х54,6 | 0,053 | С-1 | 1 | 2019 |  |  |
| 10 | От ТП №2802 "Мирный" | АС 4х35 | 1,6 | СВ-110 | 41 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 11 | ВЛ-0,4кВ 6мкр. Част. сект. | АС 4х35 | 2,36 | СВ-110 | 49 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 12 | ВЛ 04кВ ОРС 14 БС РТРС | СИП 4х16 | 0,16 | СВ-110 | 5 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 13 | ВЛИ - 0,4 кВ Комарово | СИП-2 3х70+ +1х70+1х16 | 14,693 | СВ-110 | 311 |  | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 14 | ВЛИ - 0,4 кВ Комарово | СИП-2 3х70+1х70+2х16 | 0,555 | СВ-110 | 13 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 15 | ВЛИ - 0,4 кВ Комарово | СИП-2 3х50+1х54,6+1х16 | 8,358 | СВ-110 | 178 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 16 | ВЛИ - 0,4 кВ Комарово | СИП-2 3х50+1х54,6+2х16 | 0,164 | СВ-110 | 7 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 17 | ВЛИ - 0,4 кВ Корешок | СИП-2 3х95+1х95+1х16 | 4,26 | С-1 на ж/б пасынках | 145 |  | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 18 | ВЛИ - 0,4 кВ Ромашкино | СИП-2 3х95+1х95+1х16 | 2,08 | С-1 на ж/б пасынках | 31 | 1989 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 19 | ВЛИ - 0,4 кВ Сосновый бор | СИП-2 3х95+1х95+1х16 | 1,105 | С-1 на ж/б пасынках | 34 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 20 | ВЛИ - 0,4 кВ СП Белоярское | СИП-2 3х95+1х95+1х16 | 1,736 | С-1 на ж/б пасынках | 49 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 21 | от КТП-10/0,4 кВ 2\*1000кВА"ЦТП Геолог"от оп.№1 до оп.№44,от №44 до оп.№66 | СИП-4 4х50+1х16 | 1,457 | СВ-110 | 66 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 22 | ВЛИ-0,4 кВ 1,56471 км. ХМАО-Югра г.Белоярский, мкрн. 5а | АС 4х50 | 1,565 | СВ-110 | 51 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 23 | ВЛИ - 0,4 кВ "Автошкола" | СИП 4х25 | 0,112 | СВ-95 | 4 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 24 | ВЛ-0,4кВ п.Казым | АС 4х50 | 0,95 |  | 29 | 1988 | 2003 | АО "ЮРЭСК" |
| 25 | ВЛ-0,4кВ д.Амня (ИЖЗ Казым) | АС 2х35 | 0,6 | СВ-110 | 15 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 26 | ВЛ-0,4кВ д.Юильск | АС 4х35 | 3,0 | С-1 на ж/б пасынках | 71 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 27 | ВЛ в мкрн.№5 | СИП 3х50+1х54,6+1х16 | 5,122 | СВ-110 | 131 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 28 | ВЛ-0,4кВ д.Полноват от ТП 10-6П4 "Котельная 1" | А 4х50 | 3,066 | СВ-110 | 74 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 29 | ВЛ-0,4кВ д.Полноват от ТП 10-5П2 "РММ" | А 4х50 | 1,702 | СВ-110 | 45 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 30 | ВЛ 04кВ от ТП 5П2 до ТБО д.Полноват | СИП 4х25 | 0,3 | СВ-110 | 10 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 31 | ВЛИ 04кВ от ТП 5П2 до помещения для содержания скота | СИП 4х16 | 0,18 | СВ-110 | 5 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 32 | ВЛ-0,4кВ д.Полноват от ТП 10-6П5 "Речпорт" | А 4х50 | 2,85 | СВ-110 | 69 | 2007 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
| 33 | ВЛ-0,4кВ д.Полноват от ТП 10-6П6 "Пермякова" | А 4х50 | 3,409 | СВ-110 | 68 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 34 | ВЛ-0,4кВ д.Полноват от ТП 10-6П1 "Сабянина" | А 4х50 | 2,39 | СВ-110 | 52 | 2007 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 35 | ВЛ-0,4кВ д.Полноват от ТП 10-6П2 "Советская" | А 4х50 | 1,578 | СВ-110 | 35 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 36 | ВЛ-0,4кВ д.Полноват от ТП 10-6П3 "Советская" | А 4х50 | 2,365 | СВ-110 | 51 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **Итого:** | | **76,91** |  |  |  |  |  |

**Таблица 18** – **Характеристики ВЛ-(6)10 кВ в г.п. Белоярский**

| **№ п/п** | **Наименование объекта (диспетчерское)** | **Марка провода** | **Длина, км** | **Тип опор** | **Кол-во опор** | **Год ввода** | **Год последнего капитального ремонта** | **Принадлежность** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
|  |
| 1 | ЛЭП №1 ВЛ-10кВ (от яч.№37 ЦРП №1) "Город" | АС 3х95 | 2,57 | СВ-110 | 25 | 1989 | 2007 | АО "ЮРЭСК" |
| 2 | ВЛЗ - 10 кВ на КТП №1011 "Дачный дом" | СИП 3 1х50 | 0,012 | СВ-110 | 3 | 2019 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 3 | ЛЭП ВЛ-10кВ (Полноват) | АС 3х50 | 4,186 | СВ-110 | 62 | 1989 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 4 | ЛЭП ВЛЗ-10кВ (Полноват) | СИП 3 1х95 | 0,3 | СВ-110 | 10 | 2017 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 5 | ЛЭП ВЛ-10 кВ Казым | АС 3х50 | 0,25 | СВ-110 | 6 | 1989 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 6 | переход ВЛ-10кВ через р.Амня | АС 50 | 0,41 | СВ-110 | 5 | 2009 | 2003 | АО "ЮРЭСК" |
| 7 | ВЛ-10кВ "Сосновка-Юильск" | АС 3х95 | 45,79 | СВ-110 | 219 | 1989 | 2005 | АО "ЮРЭСК" |
| 8 | ВЛ-10кВ "СП Белоярское" | СИП 3 1х95 | 0,999 | СВ-110 | 30 | 2016 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 9 | ЛЭП 6кВ Ф. №5 - Дальний привод | 3 СИП 3 1х95 | 3,691 | СВ-110 | 67 | 2018 | 2005 | АО "ЮРЭСК" |
| 10 |  | АС 3х120 | 2,4 | СВ-110 | 49 | 1982 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 11 | ЛЭП №13 6кВ (от яч. №13 ПС «Белоярская») | АС 3х120 | 4,56 | СВ-110 | 91 | 1982 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 12 | ЛЭП №14 6кВ (от яч. №14 ПС «Белоярская») | АС 3х95 | 4,272 | СВ-110 | 87 | 1982 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 13 | ЛЭП 6кВ Ф. №9 - КРБ | 3 СИП 3 1х95 | 2,263 | СВ-110 | 45 | 2018 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 14 | ЛЭП 6 кВ Ф.№10 - Комарово | 3 СИП 3 1х95 | 6,789 | СВ-110 | 132 | 2018 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 15 |  | АС 3х120 | 4,67 | СВ-110 | 93 | 1982 | 2005 | АО "ЮРЭСК" |
| 16 | ЛЭП 6 кВ Ф. №13/5 - Озерный | 3 СИП 3 1х95 | 1,731 | СВ-110 | 39 | 2018 | 2000 | АО "ЮРЭСК" |
| 17 | ВЛ №27 (от яч. №27 ЦРП «ВОС») | АС 3х120 | 2,625 | СВ-110 | 57 | 1982 | 2003 | АО "ЮРЭСК" |
| 18 |  | АС 3х70 | 0,305 | СВ-110 | 6 | 1982 | 2000 | АО "ЮРЭСК" |
|  | на БПРМ 25 м. | СИП-3 1х50 |  | СВ-110 | 1 | 2018 |  |  |
| 19 | ВЛ №28 (от яч.№28 ЦРП «ВОС») | АС 3х50 | 3,394 | СВ-110 | 69 | 1989 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 20 |  | АС 95 | 0,25 | СВ-110 | 5 | 1989 | 2005 | АО "ЮРЭСК" |
| 21 |  | АС3х50 | 0,81 | СВ-110 | 17 | 1989 | 2000 | АО "ЮРЭСК" |
| 22 | ВЛ 6 кВ Ф. №6 - Рыбзавод | 3 СИП 3 1х95 | 0,801 | СВ-110 | 12 | 2018 | 2006 | АО "ЮРЭСК" |
| 23 | ВЛ 6 кВ Ф. №18 - CУ-926 | 3 СИП 3 1х95 | 0,4 | СВ-110 | 8 | 2018 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 24 | От ВЛ 27 до КТП 1205 1000 мелочей | АС 3х70 | 0,009 | СВ-110 | 1 | 1986 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 25 | От ВЛ 27 до КТП 1206 Медпункт | АС 3х35 | 0,007 | СВ-110 | 1 | 1986 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 26 | От ВЛ 28 до КТП 2804 ПММК 14 | АС 3х70 | 0,01 | СВ-110 | 1 | 1986 | 2005 | АО "ЮРЭСК" |
| 27 | от ПС 110/6 кВ "Белоярская" ЦРП-ВОС яч.№28, от оп.№52 до оп.№68 | АС 3х70 | 0,575 | СВ-110 | 17 | 2010 | 2005 | АО "ЮРЭСК" |
| 28 | От ВЛ 6кВ к ТП "Комарово №1-8" | АС 3х70 | 0,289 | СВ-110 | 8 | 2012 | 2005 | АО "ЮРЭСК" |
| 29 | ВЛ -6кВ мкрн.5 и 5А | АС-70 | 0 | СВ-110 | 17,000 | 2010 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **Итого:** | | 94,368 |  |  |  |  |  |

**Таблица 19** – **Характеристики КЛ-0,4 кВ в г.п. Белоярский**

| **№ п/п** | **Наименование объекта (диспетчерское)** | **Марка кабеля** | **Длина, км** | **Год ввода** | **Принадлежность** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
|  |
|  | **ЦРП "Город" 10/0,4 кВ** |  |  |  |  |
| 1 | фидер №5 собственные нужды | АВВГ 4х25 | 0,25 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 2 | фидер №7 к ЩСУ-04 ЦРП 1 "Город" | АВВГ 4х150 | 0,006 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **РП №10-4 "Строителей" РУ-0,4кВ** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 3 | ф.№ 1 ж.д.№3 4мкрн. | АВВГ 4х120 | 0,1 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 4 | ф.№3 к ж.д..№6 4мкр-н | АВВГ 4х120 | 0,12 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 5 | ф.№5 к ж/д №11 4мкрн. | АВБбШв 4х95 | 0,11 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 6 | ф.№11 дом №1 4мкр-н | АВВГ 4х150 | 0,09 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 7 | Ф17 к д12 4мкрн крышная котельная | АВВГ 4х70 | 0,17 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 8 | ф.№2 к д. №12 4мкрн. (крышная котельная) | АВВГ 4х70 | 0,17 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 9 | ф.№6 дом №1 4мкр-н | АВВГ 4х150 | 0,09 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
|  | ф.№ 10 ж.д.№3 4мкрн. | АВВГ 4х120 | 0,1 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 10 | ф.№12 к ж.д..№6 4мкр-н | АВВГ 4х120 | 0,12 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 11 | ф.№14 к ж/д №11 4мкрн. | АВБбШв 4х95 | 0,11 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 12 | Яч1 Ф5 кв Спортивный дом 4 | АВВГ 4х120 | 0,38 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 13 | яч.№5 ф.№2 кв.Спортивный, дом №4 | АВВГ 4х120 | 0,38 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 14 | яч.№7 ф.№8 к бассейну Бригантина | АВВГ 4х120 | 0,12 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
|  | Ф. № 21 «Магнит» | АВБШв 4х70 | 0,064 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТПН №10-104 "Геолог"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 15 | яч.№1 ф.№1маг.»Огонек» | АВВГ 4х50 | 0,04 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 16 | яч.№1 ф.№2 Соц.защита | АВВГ 4х95 | 0,12 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 17 | Яч1 Ф3 общежитие 7мкрн д3 | АВВГ 4х120 | 0,16 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 18 | Яч3 Ф1 д2 Геолог | АВВГ 4х95 | 0,12 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 19 | Яч3 Ф3 д6 мкрн7 | АВВГ 4х95 | 0,125 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 20 | Яч3 Ф2 маг Одиссей | АВВГ 4х50 | 0,075 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 21 | Яч4 Ф1 маг Огонек | АВВГ 4х50 | 0,04 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 22 | Яч4 Ф3 д 2 Геолог | АВВГ 4х95 | 0,12 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 23 | Яч8 Ф1 общежитие 7мкрн д3 | АВВГ 4х120 | 0,16 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 24 | Яч8 Ф3 7 мкрн д6 | АВВГ 4х95 | 0,125 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 25 | яч.№10 ф.№2 Соц.защита | АВВГ 4х95 | 0,12 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТПН №10-105 "5 мкрн"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 15 | ф.№19 ж/д №10 | АВВБШВ 4х185 | 0,104 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 15 | ф.№19 ж/д №10 (резерв) | АВВБШВ 4х185 | 0,104 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-18 "6-ой мкрн.Новая"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 26 | Ф1-Щит освещения (С.Н.) | АВВГ 4х6 | 0,03 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 27 | Ф2 КНС 6мкр | АВВГ 4х70 | 0,32 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 28 | Ф3 ВРУ Магазины Кулакова Блеск Северстройинвест Раупов Кафе Фрукты | АВВГ 4х35 | 0,1 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 29 | Ф4-ВРУ- «Магазины»; Кулакова «Блеск», Северстройинвест,Раупов«Кафе»,«Фрукты» | АВВГ 4х35 | 0,1 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 30 | Ф5 ВЛ 04 Линия №2Д.1/12, 1/13, 1/14 | АВБШВ4х120 | 0,05 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 31 | Ф6 ВЛ 04 Линия 3д.1/1, 1/2, 1/3, 1/4, 1/5 | АВБШВ4х120 | 0,05 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 32 | Ф7 Дом 9 10 11 6 мкрн | АВВГ 4х150 | 0,17 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 33 | Ф8-Дом №10; 9; 11 6 мкр-н | АВВГ 4х185 | 0,17 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 34 | Ф9 ЖД 7 и 12 6мкрн | АВВГ 4х120 | 0,08 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 35 | Ф11 - ГРП | ВВГ 3х6 | 0,1 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 36 | Ф13 ВЛ 04 Линия 5 Д2/7, 2/8, 5/4 | АВВГ 4х120 | 0,06 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 37 | Ф14 ВЛ 04 Линия 4 д 5/1, 5/2, 5/30, 1/7, 1/8, 2/1, 22, 2/3, 2/4, 2/5, 2/10, 2/11, 2/13, 2/14 | АВВГ 4х120 | 0,06 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 38 | Ф15 ВЛ 04 Линия1 Д5/6 5/13 | АВБШВ4х95 | 0,05 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 39 | Ф16 ВРУ Детский дворовый клуб | АВВГ 4х95 | 0,12 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 40 | Ф23 КНС | АВВГ 4х70 | 0,32 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-2805 "Частный сектор"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 41 | Ф10 ЖД №7 12 6 мкрн | АВВГ 4х120 | 0,24 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 42 | Ф12 6 мкрн ЖД6 7мкрн ЖД 21 | АВВГ 4х120 | 0,22 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 43 | Ф15 ВЛ 0,4 линия 4 | АВВГ 4х120 | 0,22 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 44 | **КТП №10-8 "Плавбассейн"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 45 | Яч. №5 Ф3 к ЖД14 ул Центральная | АВБШВ 4х95 | 0,138 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 46 | Ф1 от ЖД14 ул Центральная к д16 | АВВГ 3х150+1х95 | 0,15 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 47 | Яч.№4 Ф4 к ЖД14 ул Центральная | АВБШВ 4х95 | 0,138 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 48 | Ф6 к ЖД 12 ул Набережная к ЖД11 80м | АВВГ 3х120+1х95 | 0,33 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 49 | Ф14 к ЖД10 и 11 ул Набережная | АВВГ 4х150 | 0,39 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-7 "2-ой микрорайон"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 49 | Ф3 к ЖД4 ул Молодости к ЖД 3 70м | АВВГ 3х120+1х70 | 0,14 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 50 | Ф19 к ЖД16 ул Центральная к ЖД14 150м | АВВГ 4х120 | 0,36 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 51 | Ф2 к ЖД9 ул Школьная | ААБл 3х150+1х50 | 0,1 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 52 | Ф4 к ЖД3 ул Школьная | АВВГ 3х185+1х70 | 0,07 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 53 | Ф18 к ЖД1 ул Молодости | АВВГ 3х185+1х70 | 0,1 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 54 | Ф20 к ЖД2 ул Центральная | АВВГ 3х185+1х70 | 0,07 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 55 | Ф28 к ЖД2 ул Центральная | АВВГ 3х120+1х70 | 0,07 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 56 | Ф32 к ЖД9 ул Школьная | АВВГ 3х95+1х50 | 0,1 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 57 | Ф 1 Торговый центр | АВВГ 4х120 | 0,12 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-9 "Больничный компекс"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 58 | Ф3 к ЖД10 ул Набережная к ЖД11 90м | ААШв 4х120 | 0,65 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-10 "Старая больница"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 59 | Ф11 к ЖД13 ул Центральная к магазинам и киоскам | АВВГ 3х95+1х70 | 0,345 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 60 | Ф15 к ЖД15 ул Центральная | АВВГ 3х70+1х50 | 0,32 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 61 | Ф19 к ЖД19 подъезду 2 ул Набережная к подъезду 4 60м | АВВГ 4х150 | 0,73 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 62 | Ф12 к ЖД13 ул.Центральная | АВВГ 3х95+1х70 | 0,36 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 63 | Ф14 к ЖД15 ул Центральная | АВВГ 3х70+1х50 | 0,32 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 64 | Ф18 к ЖД19 подъезду 4 ул Набережная к речвокзалу 60м | АВВГ 4х150 | 0,67 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-2 "Школа №2"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 65 | Ф1 к ЖД 4 3мкрн | АВВГ 4х120 | 0,15 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 66 | Ф5 к ЖД4 3мкрн | АВВГ 3х95+1х50 | 0,15 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 67 | Ф7 к ЖД5 ул Центральная | АВВГ 3х120+1х50 | 0,42 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 68 | Ф15 к ЖД3 3мкр | АВБШВ 4х120 | 0,217 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 69 | Ф2 к ЖД 4 3мкрн | АВВГ 4х120 | 0,15 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 70 | Ф4 к ЖД 3 3мкр | АВБШВ 4х120 | 0,217 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 71 | Ф16 к ЖД5 ул Центральная | АВВГ 4х185 | 0,42 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-3 "3-ий микрорайон"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 72 | Ф1 к ЖД11 3 мкр | АВВГ 3х185+1х70 | 0,08 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 73 | Яч 8 Ф3 к ЖД6 3 мкрн | АВБШВ 4х95 | 0,121 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
|  | Яч 7 Ф2 к ЖД6 3 мкрн | АВБШВ 4х95 | 0,084 | 2019 |  |
|  | Яч 8 Ф1 к ЖД6 3 мкрн | АВБШВ 4х95 | 0,84 | 2019 |  |
|  | Яч 7 Ф3 к ЖД6 3 мкрн | АВБШВ 4х95 | 0,121 | 2019 |  |
| 74 | Ф№13 к аптеке 3мкр и сберкассе в д11 | АВВГ 4х120 | 0,22 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 75 | Ф21 к ЖД6 2 подъезд 3мкр | АВБШвнг 4х120 | 0,085 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 76 | Ф4 к ЖД2 3мкрн к маг Лилия | АВВГ 3х120+1х50 | 0,2 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 77 | Ф8 к ЖД7 3мкр | АВВГ 3х95+1х50 | 0,25 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 78 | Ф10 к ЖД8 3мкрн | АВВГ 3х120+1х70 | 0,15 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 79 | Ф12 к ЖД №9 3 мкр к аптеке 50м и сбербанку 70м | АВВГ 3х120+1х70 | 0,4 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 80 | Ф16 к ЖД10 3мкрн | АВВГ 3х150+1х70 | 0,05 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-4 "Детский сад"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 81 | Ф5 к ЖД23 3мкрн к ЖД24 100м | АВВГ 3х120+1х95 | 0,27 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 82 | от ЖД25 3мкрн к ЖД26 5подъезд 120м | АВВГ 4х120 | 0,12 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
|  | Яч.№8 Ф 3 к ЖД 25 3 мкрн | АВБШв 4х120 | 0,201 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
|  | Яч.№5 Ф2 к ЖД 25 3 мкрн | АВБШв 4х120 | 0,201 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 83 | Ф13 к ЖД20 3мкрн | АВВГ 3х120+1х35 | 0,2 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 84 | Ф15 к ЖД28А 3мкрн | АВВГ 3х185+1х70 | 0,34 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 85 | Ф31 к ЖД12 3мкрн к ЖД №13 и 14 190м | АВВГ 4х150 | 0,4 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 86 | Ф37 к ЖД29 3мкрн к подъезду 5 50м к ЖД20 150м | АВВГ 4х120 | 0,44 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 87 | Ф10 к ЖД24 3мкрн к ЖД23 100м | АВВГ 3х120+1х95 | 0,26 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 88 | Ф16 к ЖД14 2под 3мкрн | АВВГ 3х150+1х95 | 0,05 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 89 | Ф18 к ЖД28А 3мкрн | АВВГ 3х150+1х95 | 0,32 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 90 | Ф20 к ЖД17 3мкрн к АО ЮКЭК 120м | АВВГ 4х120 | 0,24 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 91 | Ф38 к ЖД29 5 подъезд 3мкрн к подъезду 2 50м | АВВГ 4х120 | 0,27 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 92 | Ф40 к ЖД23 3мкрн к ЖД №24 27 19 310м | АВВГ 3х120+1х95 | 0,27 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-5 "Школа №3"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 93 | Ф1 к ЖД15 5 подъезд 3мкрн к ЖД15 60м | АВВГ 3х150+1х50 | 0,26 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 94 | Ф3 к ЖД26 5подъезд 3мкрн к ЖД25 магазины 120м | АВВГ 3х150+1х50 | 0,37 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 95 | Ф5 к школе 3 | АВВГ 4х120 | 0,1 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 96 | Ф2 к ЖД26 2подъезд 3мкрн | АВВГ 3х150+1х50 | 0,2 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 97 | Ф4 к ЖД19 3мкрн | АВВГ 3х150+1х50 | 0,25 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 98 | Ф14 к ЖД22 3мкрн | АВВГ 3х150+1х50 | 0,15 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 99 | Ф16 к ЖД19 3мкрн | АВВГ 4х150 | 0,25 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-6 "Клуб"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 100 | Ф5 к ЖД5 1мкрн от ЖД 7 50м | АВВГ 3х120+1х50 | 0,25 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
|  | Ф9 к ЖД5А 3мкрн | АВБШв 4х120 | 0,35 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 101 | Ф13 к ЖД7 1мкрн | АВВГ 4х70 | 0,25 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 102 | Ф15 к ЖД 1 2подъезд 3мкрн маг Диаран 30м | АВВГ 4х120 | 0,47 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 103 | Ф21 к ЖД №1А 1 мкрн | АВВГ 4х70 | 0,15 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 104 | Ф2 к ЖД5А 3мкрн | АВБШв 4х120 | 0,35 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 105 | Ф4 к ЖД1 4подъезд 3мкрн на отделение связи 35м | АВВГ4х120 | 0,35 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 106 | Ф12 к ЖД1А 1 мкрн | АВВГ 4х70 | 0,15 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-16 "1 микрорайон"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 107 | Ф7 к ЖД 26 1мкрн к ЖД27 и 28 | АВВГ 4х120 | 0,43 | 1992 | АО "ЮРЭСК" |
| 108 | Ф11 к ЖД25 5подъезд 1мкрн к ЖД25 2под 60м | АВВГ 4х120 | 0,21 | 1992 | АО "ЮРЭСК" |
| 109 | Ф13 к ЖД24 5подъезд 1мкрн к ЖД24 подъезд 2 60м | АВВГ 4х120 | 0,18 | 1992 | АО "ЮРЭСК" |
| 110 | Ф8 к ЖД24 2подъезд 1мкрн к ЖД27 1мкрн 110м к ЖД24 5подъезд 1мкр 60м | АВВГ 3х120+1х70 | 0,36 | 1992 | АО "ЮРЭСК" |
| 111 | Ф16 к ЖД25 2подъезд 1 мкрн к подъезду 5 60м | АВВГ 4х120 | 0,2 | 1992 | АО "ЮРЭСК" |
| 112 | Ф20 к ЖД33 1 мкрн | АВВГ 4х70 | 0,05 | 1992 | АО "ЮРЭСК" |
| 113 | Ф22 к ЖД20 5подъезд 1 мкр | АВВГ 3х120+1х95 | 0,07 | 1992 | АО "ЮРЭСК" |
| 114 | Ф24 к ЖД20 1подъезд 1 мкр | АВВГ 3х120+1х95 | 0,12 | 1992 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-27 "Милиция"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 115 | Ф1 к ЖД19 1мкрн | АВВГ 4х95 | 0,75 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 116 | Ф29 к ЖД15 1мкрн к ЖД11 1мкрн 420 | АВВГ4х120 | 0,97 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 117 | Ф31 к ЖД №18 1мкрн | АВВГ4х120 | 0,3 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 118 | Ф16 к ЖД15 1мкрн к ЖД11 1мкрн 420 | АВВГ4х120 | 0,97 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 119 | Ф24 к ЖД18 1мкрн | АВВГ4х120 | 0,3 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 120 | Ф26 к ЖД 19 1мкрн | АВВГ4х70 | 0,75 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТПН №10-2804 "ПММК-14"** |  |  |  |  |
| 121 | Ф5 к ШР 4 у ЖД7 ФЖК ввод 1 | ААШв 4х185 | 0,085 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 122 | от ШР 4 к ЖД5 | ААШв 4х50 | 0,03 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 123 | от ШР 4 к ЖД7 | ААШв 4х50 | 0,01 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 124 | от ШР 4 к ЖД6 | ААШв 4х50 | 0,045 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 125 | Ф7 к ПММК 14 жилым домам | ААШв 4х95 | 0,18 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 126 | Ф8 к ШР 5 ФЖК у ЖД8 | ААШв 4х185 | 0,115 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 127 | от ШР 5 к ЖД8 | ААШв 4х50 | 0,01 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 128 | от ШР 5 к ЖД9 | ААШв 4х35 | 0,24 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 129 | от ШР 5 к ЖД10 | ААШв 4х50 | 0,08 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 130 | Ф5 к ЖД19 Мирный | АВВГ 4х35 | 0,24 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 131 | Ф8 к ШР 1 ФЖК у ЖД2 | ААШв 4х185 | 0,21 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 132 | от ШР 1 к ЖД1 | ААШв 4х50 | 0,05 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 133 | от ШР 1 ЖД2 | ААШв 4х50 | 0,01 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 134 | от ШР 1 к ЖД3 | ААШв 4х50 | 0,05 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 135 | от ШР 1 к ЖД4 | ААШв 4х50 | 0,045 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 136 | **КТПН №10-2803 "Молодежный"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 137 | от КТПН до ШР 8 | ААШв 4х50 | 0,266 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 138 | от ШР 8 до ЖД12 14 16 | ААШв 4х50 | 0,165 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 139 | от КТПН до ШР 7 | ААШв 4х50 | 0,42 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 140 | от ШР 7 до ЖД №8 13 | ААШв 4х50 | 0,22 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 141 | от КТПН до ШР 6 | ААШв 4х50 | 0,32 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 142 | от ШР 6 до ЖД №5 6 9 | ААШв 4х50 | 0,16 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 143 | от КТПН до ЖД 3 4 2 10 | ААШв 4х50 | 0,164 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 144 | от КТПН до ШР ЖД 15 | АВВГ 4х95 | 0,45 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 145 | от КТПН до ЖД 12Б | 2 АВВГ 4х70 | 0,13 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 146 | от ШР ЖД 15 до ШР ЖД 20 | АВВГ 4х95 | 0,4 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 147 | от ШР ЖД 15 до ШР 30 | АВВГ 4х35 | 0,09 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 148 | от ШР ЖД 15 до ШР ЖД 31 | АВВГ 4х35 | 0,12 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 149 | от ШР ЖД 15 до ЖД21 | АВВГ 4х35 | 0,13 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 150 | от ШР ЖД 15 до ЖД 7 | АВВГ 4х35 | 0,117 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 151 | от ШР ЖД 15 до ЖД 16 | АВВГ 4х35 | 0,045 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 152 | от ШР ЖД 20 до ЖД 29 | АВВГ 4х35 | 0,05 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 153 | от ШР ЖД 20 до ЖД 18 | АВВГ 4х35 | 0,07 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 154 | от ШР ЖД 20 до ЖД 19 | АВВГ 4х35 | 0,12 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 155 | от КТП до сборки ЖД 5 кв Южный | АВВГ 4х120 | 0,5 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 156 | от сборки ЖД 5 до ЖД 1-10 | АВВГ 4х35 | 0,96 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТПН №10-2802 "Мирный"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 157 | ф.№4 Мирный,20,20А,23, коттедж 24 | АВВГ 4х35 | 0,582 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-12 "Кафе"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 158 | Ф3 к ЖД1 1мкрн второй подъезд | АВБШв 3х120+1х95 | 0,245 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 159 | Ф9 к ЖД 1 5под 1мкр | АВБШв 3х120+1х95 | 0,32 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 160 | Ф11 к маг.Южный | АВБШв 3х95+1х70 | 0,36 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 161 | Ф17 к ЖД 2 1мкрн | АВВГ 4х120 | 0,24 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 162 | Ф19 к ЖД 2 1мкрн | АВВГ 4х120 | 0,34 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 163 | Ф23 к ЖД3 1мкрн | АВВГ4х120 | 0,3 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 164 | Ф12 к ЖД3 1мкрн | АВВГ4х120 | 0,3 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 165 | Ф12 к ЖД3 1мкрн | 2АВВГ 4х70 | 0,3 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 166 | Ф16 к ЖД 2 1мкрн | АВВГ 4х120 | 0,34 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-13 "Пождепо"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 167 | Ф1 Телецентр | АВВГ 3х185+1х120мм2 | 0,62 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 168 | Ф5 КНС 3 | АВВГ 3х120+1х95мм2 | 0,11 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 169 | Ф7 ПЧ 9 | АВВГ3х95+1х70мм2 | 0,195 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 170 | Ф 13 Здание химчистки | АВВГ4х95мм2 | 0,52 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 171 | Ф15 к пер Северный 8 | АВВГ 4х120 | 0,43 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 172 | Ф4 телецентр | АВВГ3х185+1х120мм2 | 0,62 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 173 | Ф6 КНС 3 | АВВГ 3х120+1х95мм2 | 0,11 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 174 | Ф8 ПЧ 9 | АВВГ3х95+1х70мм2 | 0,195 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 175 | Ф10 Дворец правосудия | АВВГ 3х120+1х95 | 0,69 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 176 | Ф12 Дворец правосудия | АВВГ 3х120+1х95 | 0,69 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 177 | Ф14 Здание химчистки | АВВГ3х150+1х120 | 0,52 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 178 | Ф16 к пер Северный 8 | АВВГ 4х120 | 0,43 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТПН №10-1206 "Мед.пункт"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 179 | Ф3 к освещению базы | АВВГ4х50 | 0,13 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТПН №10-1202 "ЮТЭК"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 180 | Ф 1 к опоре 1 ВЛ 04 кВ | АВВГ4х70 | 0,02 | 2006 | АО "ЮРЭСК" |
| 181 | Ф2 к конторе ЮТЭКа | АВВГ4х25 | 0,1 | 2006 | АО "ЮРЭСК" |
| 182 | Ф 3 к РММ | АВВГ4х50 | 0,025 | 2006 | АО "ЮРЭСК" |
| 183 | Ф 4 к стояночному боксу | АВВГ4х35 | 0,03 | 2006 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТПН №10-28 "Бойлерная" (от РУ)** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 184 | ф.№1 и ф.5 к бойлерному щиту ЩО-01 | СБ 4х150 | 0,26 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 185 | Перемычка между РУ и ТП | АВВГ4х185 | 0,6 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
|  | к жилым домам | АВВГ4х50 | 0,56 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 186 | На ВЛ-0,4кВ (к гаражам) | АВВГ4х120 | 0,3 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
|  | от РУ к жилым домам | АВВГ4х95 | 0,16 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 187 | от РУ к жилым домам | АВВГ4х70 | 0,15 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 188 | от РУ к жилым домам | АВВГ4х16 | 0,12 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
|  | КТПН №10-602 "Городок СУ-966" |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 189 | ф.№1 уличное освещение | АВВГ4х35 | 0,18 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
|  | ф. №3 на жилой дом |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 190 | ф.№2 Семейный-1 | АВБШв 4х95 | 0,035 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 191 | ф.№3 Семейный-1 | АВБШв 4х95 | 0,035 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
|  | ф.№4 Пресскомплекс, Гаражи | АВВГ 4х70 | 0,25 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 192 | ф.№5 Котельная | АВВГ 4х70 | 0,04 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 193 | ф.№6 Котельная | АВВГ 4х70 | 0,04 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 194 | ф.№7 СТО, Магазин | АВВГ 4х70 | 0,03 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 195 | ф.№8 Бокс | АВВГ 4х70 |  |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | КТПН №10-1305 "Озерный" |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 196 | Ф1 к ул Лесной | АВВГ4х50 | 0,05 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 197 | Ф 2 к ул Приозерной | АВВГ4х50 | 0,05 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 198 | Ф 3 к ул Водопроводной | АВВГ4х50 | 0,05 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
|  | КТП №10-100 "КЦСОН" |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 199 | Яч 3 Ф 1 4мкрн ЖД 14 | АВВГ4х50 | 0,05 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 200 | Яч 5 Ф 11 КЦСОН | АВБШв 5х95 | 0,115 | 2007 | АО "ЮРЭСК" |
| 201 | Яч 7 Ф 13 ВЛ 04кВ ул Набережная | АВВГ4х50 | 0,07 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 202 | Яч 7 Ф17 4мкрн ЖД17 | АВВГ4х50 | 0,202 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 203 | Яч 4 Ф 6 4мкрн ЖД№17 | АВВГ4х50 | 0,208 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 204 | Яч 6 Ф 10 4мкрн ЖД 14 | АВВГ4х50 | 0,05 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 205 | Яч 8 Ф 20 КЦСОН | АВБШв 5х95 | 0,105 | 2007 | АО "ЮРЭСК" |
|  | Яч 9 Школа | АВБШв 4х150 | 0,125 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
|  | Яч 9 Школа (резерв) | АВБШв 4х150 | 0,125 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
|  | Яч 18 Школа | АВБШв 4х150 | 0,125 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
|  | Яч 18 Школа (резерв) | АВБШв 4х150 | 0,125 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
|  | КТП №10-101 "Березка" |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 206 | Яч 3 Ф 1 ЖД 18А |  |  | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 207 | Яч 3 Ф 3 на ВЛ 04 Лесничество Югралесхоз Авивлесохрана маг Интерьер Вихрь | АВВГ 4х95 | 0,065 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 208 | Яч 3 Ф 5 ЖД 18 | АВВГ 4х50 | 0,125 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 209 | Яч 3 Ф 7 Блочная котельная | АВБбШв 4х50 | 0,11 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 210 | Яч 7 Ф 13 Здание гаражи ГИБДД | АВВГ 4х35 | 0,21 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 211 | Яч 7 Ф 17 4 мкрн ЖД 19 | АВВГ 4х50 | 0,11 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 212 | Яч 7 Ф 19 Детсад Березка | АВВГ 4х50 | 0,125 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 213 | Яч 4 Ф 2 КНС Детсад Березка | АВВГ 4х50 | 0,125 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 214 | Яч 4 Ф 4 Здание ГИБДД | АВВГ 4х35 | 0,21 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 215 | Яч 4 Ф 6 Детсад Березка | АВВГ 4х50 | 0,125 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 216 | Яч 6 Ф 10 ЖД 18А |  |  | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 217 | Яч 6 Ф 12 ЖД 18 | АВВГ 4х35 | 0,48 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 218 | Яч 6 Ф 16 блочная котельная | АВБбШв 4х50 | 0,105 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 219 | Яч 8 Ф 18 4 мкрн ЖД 19 | АВВГ 4х50 | 0,11 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
|  | КТП №10-102 "Гостиница" |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 220 | Яч 3 Ф 1 4мкрн ЖД 21А | АВВГ 4х35 | 0,13 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 221 | Яч 3 Ф 3 4мкрн ЖД 8 | АВВГ 4х95 | 0,26 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 222 | Яч 3 Ф 5 4мкрн ЖД 21 | АВВГ 4х35 | 0,16 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 223 | Яч 3 Ф 7 4мкрн ЖД 22 | АВВГ 4х35 | 0,13 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 224 | Яч 7 Ф 13 ЖД 24 | АВВГ 4х35 | 0,05 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 225 | Яч 6 Ф 12 4мкрн ЖД 8 | АВВГ 4х95 | 0,26 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 226 | Яч 4 Ф 2 4мкрн ЖД 21А | АВВГ 4х35 | 0,16 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 227 | Яч 4 Ф 6 ЖД 24 | АВВГ 4х35 | 0,05 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 228 | Яч 4 Ф 8 4мкрн ЖД 21 | АВВГ 4х35 | 0,16 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 229 | Яч 6 Ф 10 4мкрн ЖД 22 | АВВГ 4х35 | 0,13 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТПН №10-29 "7 микрорайон"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 230 | Яч 2 Ф 1 к ЖД 18 7мкрн | АВВГ 4х95 | 0,26 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 231 | Яч 2 Ф 3 к ЖД 19 7мкрн | АВВГ 4х95 | 0,36 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 232 | Яч 2 Ф 7 к ЖД 3 кв Спортивный | АВВГ 4х120 | 0,27 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 233 | Яч 3 Ф 9 к ЖД 17 7мкрн | ААШв 4х120 | 0,25 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 234 | Яч 3 Ф 11 к ЖД 4 7мкрн | ААШв 4х120 | 0,35 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 235 | Яч 3 Ф 13 к ЖД 16 7мкрн | ААШв 4х120 | 0,16 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 236 | Яч 4 Ф 17 ЖД 24 7мкрн | АВБбШв 4х95 | 0,2 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 237 | Яч 5 Ф 29 к садику Семицветик | АВВГ 4х50 | 0,12 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 238 | Яч 5 Ф 31 7мкрн ЖД 20 и 21 | АВБбШв 4х150 | 0,06 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 239 | Яч 7 Ф 2 к ЖД 18 7мкрн | АВВГ 4х95 | 0,23 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 240 | Яч 7 Ф 4 к ЖД 19 7мкрн | АВВГ 4х95 | 0,32 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 241 | Яч 7 Ф 6 к ЖД 4 7мкрн. | ААШв 4х120 | 0,35 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 242 | Яч 7 Ф 8 к ЖД 3 кв Спортивный | АВВГ 4х120 | 0,27 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 243 | Яч 9 Ф10 к садику Семицветик. | АВВГ 4х50 | 0,12 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 244 | Яч 9 Ф 12 7мкрн ЖД20 и 21 | АВБбШв 4х150 | 0,06 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 245 | Яч9 Ф 14 ЖД 24 мкрн 7 | АВБбШв 4х95 | 0,2 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 246 | Яч 10 Ф 18 к ЖД 16 7мкрн | ААШв 4х120 | 0,16 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 247 | Яч 10 Ф 24 к ЖД 17 7мкрн | ААШв 4х120 | 0,24 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-30 "ЦТП "Геолог""** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 248 | Ф 1 Бойлерная | 2ААШв 4х185 | 0,015 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 249 | Ф 2 Бойлерная | 2ААШв 4х185 | 0,015 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | ф. 7 На ВЛ-0,4 кВ 5-й мкрн. | АВБШв 4х95 | 0,12 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 250 | Ф 10 Ритуальные услуги | АВВГ 4х16 | 0,045 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 251 | Ф 13 Мечеть | АВБШв 4х95 | 0,05 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 252 | Ф 14 магазин Странник | АВВГ 4х10 | 0,1 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 253 | Ф 15 на ВЛ 0 4 кВ 5 мкрн | АВБШв 4х95 | 0,12 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 254 | Ф 16 на гараж №210 | АВВГ 5х6 | 0,18 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 255 | Ф 19 гаражи Форсаж | АВБШв 4х95 | 0,15 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 256 | Ф 22 гаражи Автомобилист | АВВГ 4х35 | 0,15 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 257 | Ф 24 Гаражи | АВВГ 4х95 | 0,15 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 258 | Ф 31 на уличное освещение | АВБШв 4х95 | 0,35 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **РП №10-5 "АЗС""** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 259 | Ф 1 АЗС | ААШв 4х95 | 0,125 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 260 | Ф 2 АЗС | ААШв 4х95 | 0,125 |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №2805 "Частный сектор"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 261 | от КТПН №2805 | АВБбШв 4х50мм2 | 0,515 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **Комарово** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 262 | КЛ - 0,4 кВ | АВБбШв 2х16мм2 | 0,114 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 263 | КЛ - 0,4 кВ | АВБбШв 3х16мм2 | 0,136 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 264 | КЛ - 0,4 кВ | АВБбШв 4х16мм2 | 0,282 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 265 | КЛ - 0,4 кВ | АВБбШв 4х50мм2 | 0,126 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 266 | КЛ - 0,4 кВ | АВБбШв 4х70мм2 | 0,279 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **от КТП "Молокозавод"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 267 | КЛ - 0,4 кВ | АВБбШв 4х35 | 0,14 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
| 268 | КЛ - 0,4 кВ | АВБбШв 4х150 | 0,24 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **от КТП "Хлебзавод"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 269 | КЛ - 0,4 кВ | АВБбШв 4х50 | 0,045 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
| 270 | КЛ - 0,4 кВ | АВБбШв 4х70 | 0,08 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
| 271 | КЛ - 0,4 кВ | АВБбШв 4х95 | 0,16 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
| 272 | КЛ - 0,4 кВ | АВБбШв 4х120 | 0,8 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **от КТП "Пождепо"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 273 | от КТП "Пождепо" маг. "Лига" | АВБбШв 4х95 | 0,342 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 274 | от КТП "Пождепо" маг. "Газпром север" | АВБбШв 4х95 | 0,096 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 275 | Ф.№9 до ж/д №2 ул. Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,092 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 276 | Ф.№10 до ж/д №2 ул. Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,092 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 277 | Ф.№15 до ж/д №3 ул. Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,16 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 278 | Ф.№12 до ж/д №3 ул. Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,16 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 279 | От ВРУ ж/д №2 ул. Сухарева до ВРУ ж/д №4 ул. Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,07 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 280 | От ВРУ ж/д №2 ул. Сухарева до ВРУ ж/д №4 ул. Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,07 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 281 | От ВРУ ж/д №3 ул. Сухарева до ВРУ ж/д №1 ул. Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,06 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 282 | От ВРУ ж/д №3 ул. Сухарева до ВРУ ж/д №1 ул. Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,06 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
|  | Ф.№17 до здания СЭС | АВБбШв 4х35 | 0,089 | 209 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **от КТП №2804-РС "ПММК-14"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 283 | от КТП "ПММК-14" до "Северный" | АВБбШв 4х95 | 0,259 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 284 | от КТП "ПММК-14" | АВБбШв 4х185 | 0,08 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
| 285 | Ф. №9 от КТП "ПММК-14" до ж/д №2 мкрн Мирный | АВБбШв 4х70 | 0,405 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 286 | Ф. №12 от КТП "ПММК-14" до ж/д №2 мкрн Мирный | АВБбШв 4х70 | 0,405 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 287 | Ф. №9 от КТП "ПММК-14" до ж/д №14 мкрн Мирный | АВБбШв 4х70 | 0,278 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 288 | Ф. №12 от КТП "ПММК-14" до ж/д №14 мкрн Мирный | АВБбШв 4х70 | 0,278 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 289 | Ф. №17 от КТП "ПММК-14" до ж/д №6 ул.Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,13 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 290 | Ф. №14 от КТП "ПММК-14" до ж/д №6 ул.Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,13 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 291 | Ф. №17 от КТП "ПММК-14" до ж/д №5 ул.Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,12 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 292 | Ф. №14 от КТП "ПММК-14" до ж/д №5 ул.Сухарева | АВБбШв 4х70 | 0,12 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **от КТП "Молодежный"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 293 | от КТП "Молодежный" | АВБбШв 4х50 | 0,062 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
| 294 | от КТП "Молодежный" до "Торговый центр" ИП Раупов | АВБбШв 4х120 | 0,175 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 295 | от КТП "Молодежный" | АВБбШв 4х25 | 0,274 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП 2х400 "Детский сад"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 296 | до ВРУ ж.д. №103 | АВБбШв 4х70мм2 | 0,125 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 297 | до ВРУ ж.д. №93 | АВБбШв 4х70мм2 | 0,114 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 298 | до ВРУ ж.д. №2 | АВБбШв 4х70мм2 | 0,513 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 299 | до ВРУ ж.д. №98 | АВБбШв 4х70мм2 | 0,366 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 300 | до ВРУ ж.д. №97 | АВБбШв 4х70мм2 | 0,198 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 301 | до ВРУ ж.д. №1 | АВБбШв 4х70мм2 | 0,534 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-35 РС "3А мкрн"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 300 | до ВРУ ж.д. №1 | 2 АВБбШв 4х70мм2 | 0,51 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 301 | до ВРУ ж.д. №2 | 2 АВБбШв 4х70мм2 | 0,63 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10-36 РС "3А мкрн"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 300 | Ф. №9 до ВРУ ж.д. №6 | АВБбШв 4х70мм2 | 0,12 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
|  | Ф. №9 до ВРУ ж.д. №6 (резерв) | АВБбШв 4х70мм2 | 0,12 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
|  | КТП №10-34 РС "Плаза" |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 302 | Сети электроснабжения 3А мкрн (Плаза) | АВБбШв 4х70мм2 | 3,15 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **от КТП "Мирный"** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 303 | от КТП "Мирный" до "БОМЖ" | АВБбШв 4х95 | 0,078 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 304 | от КТП "Мирный" до ООО "Дента" | АВБбШв 4х95 | 0,04 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 305 | от КТП "Мирный" до "Вет. Центр" | АВБбШв 4х35 | 0,097 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 306 | от КТП "Мирный" УКК "Проф. - Плюс" | АВБбШв 4х35 | 0,14 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 307 | от КТП "Мирный" до хлебопекарни | АВБбШв 4х95 | 0,23 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 308 | от КТП "Мирный" до "Технострой" | АВБбШв 4х95 | 0,165 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 309 | от КТП "Мирный" до "СТО" ИП Рашкуев | АВБбШв 4х95 | 0,165 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 310 | от КТП "Мирный" | АВБбШв 4х16 | 0,034 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
| 311 | КЛ от КТП " Мирный" | АВБбШв 4х70 | 0,325 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **д. Казым** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 312 | От опоры 11.5 | АВВГ 4х120 | 0,025 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 313 | КТП "Больница" ф.№1-больница | АВВГ 4х120 | 0,07 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 314 | КТП "Больница" ф.№2-коттеджи | АВВГ 4х120 | 0,07 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 315 | КТП Метеорология Ф 4 метеорология | АВВГ 4х35 | 0,55 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
|  | КТП "Юильск" ф.№4-ВОС | АВВГ 4х120 | 0,245 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
|  | д. Полноват |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП № 10 - 5П2 РММ** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 316 | Ф 1 ул Петрова | АВВГ 4х50 | 0,03 |  | АО "ЮРЭСК" |
| 317 | Ф2 РММ | АВВГ 4х50 | 0,026 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП № 10 - 6П1 Сабянина** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 318 | Ф1 ул Петрова Лесная | АВВГ 4х50 | 0,026 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
|  | КТП № 10 - 6П2 Советская |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 319 | Ф1 ул Советская Собянина | АВВГ 4х50 | 0,023 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП № 10 - 6П3 Котельная 2** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 320 | Ф1 территориальный комитет | АВВГ 4х50 | 0,4 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 321 | Ф2 территориальный комитет | АВВГ 4х50 | 0,4 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 322 | Ф 3 Школа новая | АВВГ 4х50 | 0,09 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 323 | Ф5 Котельная 2 | АВВГ 4х50 | 0,4 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП № 10 - 6П4 Котельная 1** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 324 | Ф3 ул Северная Пермякова | АВВГ 4х50 | 0,047 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10 - 6П5 Речпорт** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 325 | Ф1 ул.Советская Речпорт | АВВГ 4х50 | 0,02 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 326 | Ф2 ул Советская Склад Рыбкооп | АВВГ 4х50 | 0,03 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10 - 6П6 Пермякова** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 327 | Ф1 ул Пермякова Кооперативня | АВВГ 4х50 | 0,025 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 328 | Ф2 ул Кооперативная | АВВГ 4х50 | 0,02 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 329 | Ф3 ул Пермякова Северная Турбаза Аэропорт | АВВГ 4х50 | 0,03 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП № 10-6П7 Больница** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 330 | Ф1 Больница | АВВГ 3х120+1х70 | 0,04 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 331 | Ф2 Больница | АВВГ 3х120+1х70 | 0,04 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 332 | Ф3 Гараж | АВВГ 4х16 | 0,03 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 333 | Ф4 Котельная | АВВГ 3х120+1х70 | 0,06 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10 - 6П8 Лесная** |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 334 | Ф1 на ЖД 3 ул Лесная | АВБШвнг 4х50 | 0,02 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
|  | **КТП №10 - 1200 Триумф** |  |  |  |  |
| 334 | Ф1 на гаражи АГНКС | АВБШвнг 4х50 | 0,02 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| **ИТОГО:** | | | **75,02** |  |  |

**Таблица 20** – **Характеристики КЛ-(6)10 кВ в г.п. Белоярский**

| **№ п/п** | **Наименование объекта (диспетчерское)** | **Марка кабеля** | **Длина, км** | **Год ввода** | **Принадлежность** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
| ПЭС 110/10 кВ "Казым" | | | | | |
|  | КЛ-10 кВ |  |  |  |  |
| 1 | От ГТЭС до ЦГК яч.319 и 119 | ААБШв 3х240 | 1,88 | 1992 | АО "ЮРЭСК" |
| 2 | от ЦРП "Город" до опоры №1 ВЛ-10 кВ ЛЭП №1 | ААБл 3х120 | 0,64 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 3 | отпайка от ВЛ-10кВ РЛНД - 10 до КТПН "ЮРНУ" | ААШв 3х70 | 0,07 | 2005 | АО "ЮРЭСК" |
| 4 | от ЦРП "Город" Яч.№13 до КТП №10-2 "Школа №2" | АСБ 3х120 | 0,544 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 5 | от ЦРП "Город" Яч.№14 до КТП №10-2 "Школа №2" | АСБ 3х120 | 0,544 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 6 | от ЦРП "Город" Яч.№11 до КТП №10-5 "Школа №3" | АСБ 3х120 | 0,84 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 7 | от ЦРП "Город" Яч.№12 до КТП №10-5 "Школа №3" | АСБ 3х120 | 0,84 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 8 | от КТП№10-5 "Школа №3" доКТП №10-4 "Детсад" Ввод №1 | АСБ 3х95 | 0,538 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 9 | от КТП№10-5 "Школа №3" доКТП №10-4 "Детсад" Ввод №2 | АСБ 3х95 | 0,538 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 10 | от КТП №27 "Милиция" до КТП №16 "1мкрн" Ввод №1 | АСБ 3х95 | 0,29 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 11 | от КТП №27 "Милиция" до КТП №16 "1мкрн" Ввод №2 | АСБ 3х95 | 0,29 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 12 | от ЦРП "Город" Яч. №27 до КТП №6 "Клуб" | АСБ 3х95 | 0,325 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 13 | от ЦРП "Город" Яч. №28 до КТП №6 "Клуб" | АСБ 3х95 | 0,325 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 14 | от КТП №10-6 "Клуб" до КТП №10-16 "1 микрорайон" Ввод №1 | АСБ 3х95 | 0,524 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 15 | от КТП №10-6 "Клуб" до КТП №10-16 "1 микрорайон" Ввод №2 | АСБ 3х95 | 0,524 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 16 | от КТП №10-2 "Школа №2" до КТП №10-3 "3мкрн" Ввод №1 | АСБ 3х95 | 0,785 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 17 | от КТП №10-2 "Школа №2" до КТП №10-3 "3мкрн" Ввод №2 | АСБ 3х95 | 0,785 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 18 | от ЦРП "Город" яч. № 9 до КТП №10-7 "2мкрн" | АСБ 3х120 | 0,834 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 19 | от ЦРП "Город" яч. № 10 до КТП №10-7 "2мкрн" | АСБ 3х120 | 0,834 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 20 | от КТП №10-7 "2мкрн" до КТП №10-8 "Бессейн" Ввод №1 | 2 АСБ 3х95 | 0,534 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 21 | от КТП №10-7 "2мкрн" до КТП №10-8 "Бессейн" ввод №2 | 2 АСБ 3х95 | 0,534 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 22 | от КТП №10-8 "Бассейн" до КТП №10-9 "Больн.комплекс" | ААБл 3х70 | 0,4 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 23 | от КТП №10-9 "Больн.компл." до КТП №10-10 "Ст.больница" | ААБл 3х70 | 0,286 | 1996 | АО "ЮРЭСК" |
| 24 | от КТП №10-12 "Кафе" до КТП №10-27 "Милиция" Ввод №1 | АСБ 3х95 | 0,346 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 25 | от КТП №10-12 "Кафе" до КТП №10-27 "Милиция" ввод №2 | АСБ 3х95 | 0,346 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 26 | от ЦРП "Город" Яч.№29 до КТП №10-12 "Кафе" | АСБ 3х95 | 0,4 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 27 | от ЦРП "Город" Яч.№30 до КТП №10-12 "Кафе" | АСБ 3х95 | 0,4 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 28 | от КТП №10-12 "Кафе" до РП №10-13 "Пож.депо" Ввод №1 | АСБ 3х120 | 0,65 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 29 | от КТП №10-12 "Кафе" до РП №10-13 "Пож.депо" ввод №2 | АСБ 3х120 | 0,65 | 1988 | АО "ЮРЭСК" |
| 30 | от ЦРП "Город" до КТП №14 "ОРС-6" | АСБ 3х120 | 0,46 | 1982 | АО "ЮРЭСК" |
| 31 | от КТП №18 "6 мкрн Новая " до КТП №2805 РС | АСБ 3х120 | 0,65 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 32 | от ЦРП "Город" (с яч. №108 и 117) до ЦРП "Строитель" | ААШу 3х240 | 5,2 | 1992 | АО "ЮРЭСК" |
| 33 | от ЦРП "Строителей" до ТП "Строителей" | ААШв 3х95 | 0,05 | 1992 | АО "ЮРЭСК" |
| 34 | от ЦРП "Строителей" до РП "Ледовый дворец" | ААБШу 3х120 | 0,7 | 2002 | АО "ЮРЭСК" |
| 35 | от ЦРП "Строителей" до ТП №100 "КЦСОН" | ААБл 3х95 | 0,72 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 36 | от ЦРП "Строителей" до ТП №102 "Гостиница" | ААБл 3х95 | 0,4 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 37 | от ТП №100 "КЦСОН" до ТП №101 "Березка" | ААБл 3х95 | 1 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 38 | от ТП №102 "Гостиница" до ТП №101 "Березка" | ААБл 3х95 | 0,6 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 39 | от КТП №104 "Геолог" до КТП №105 "5мкрн" | ААБл 3х95 | 0,4 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 40 | от КТП №29 "7мкрн" до КТП №104 "Геолог" | ААБл 3х95 | 1,5 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 41 | от РП "Ледовый дворец" до ТП №29 "7мкрн" | ААБл 3х150 | 0,64 | 2008 | АО "ЮРЭСК" |
| 42 | от КТП №105 "5мкрн" до КТП №4 "Дет.сад" | АСБ 3х95 | 0,75 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 43 | от "ЦГК" до ТП №28 "Бойлерная" | ААШв 3х95 | 2,13 | 2005 | АО "ЮРЭСК" |
| 44 | от ЦРП "ЦГК" до ТП "Гараж.кооператив" | ААШв 3х95 | 0,3 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 45 | от ЦТП "Геолог" до ТП в 5А мкрн. | АПвПг 1х240/50 | 1,8 | 2011 | АО "ЮРЭСК" |
| 46 | от КТП №29 "7мкрн" до ЦТП "Геолог" | ААШв 3х150 | 1,005 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 47 | от ЦРП "Строителей" до КТП №18 "6мкрн.-Новая" | ААБл 3х95 | 2,2 | 2009 | АО "ЮРЭСК" |
| 48 | От реакторов ГТЭС до ЦРП №1 | АПвПг 1х240 | 20,76 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 49 | от ЦРП №1 до мкрн.№5 и 5А | АпВг 1х240 | 11,832 | 2010 | АО "ЮРЭСК" |
| 50 | от КТПН №2805 | АПпПг 3х95 | 0,490 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 51 | от ЦРП №10-1 "Город" | АПпПг 3х75 | 1,338 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
| 52 |  | АПпПг 3х95 | 1,454 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
| 53 |  | АПпПг 3х120 | 1,364 | 2013 | АО "ЮРЭСК" |
| 54 | КЛ 10 кВ от КТП 5А мкрн до КТП 3А мкрн | АПпПг 3х95 | 1,016 | 2012 | АО "ЮРЭСК" |
| 55 | КЛ СП "Белоярский" | АПпПг 3х95 | 0,755 | 2016 | АО "ЮРЭСК" |
| 56 | КЛ до КТП "Детский сад" Лыхма | АПпПг 3х95 | 0,067 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 57 | КЛ от оп. №29 до оп. №30 по ВЛ №1 до КТП № 1011 | АСБл 3х95 | 0,484 | 2019 | АО "ЮРЭСК" |
| 58 | д.Казым от опоры №11.5 | АВВГ 3х140 | 0,025 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
|  | д. Поноват |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 59 | КЛ-10 кВ яч. №5 | ААБШу 3х50 | 0,16 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
| 60 | КЛ-10 кВ яч. №6 | ААБШу 3х50 | 0,16 | 1998 | АО "ЮРЭСК" |
|  | КЛ-6 кВ |  |  |  | АО "ЮРЭСК" |
| 61 | От ПС "Белоярская" яч.№12 до КТПН №1301 "База УПТК" | ААШв 3х120 | 0,29 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 62 | Кабельная вставка от яч.№12 | ААШв 3х95 | 0,22 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 63 | Кабельная вставка в районе ЦРП №3 "ВОС" | ААШв 3х95 | 1,04 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 64 | Кабельная вставка от опоры №24 до оп.№25 КТП "Крановый участок" | ААШв 3х95 | 0,54 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 65 | Кабельная вставка в районе УТТиСТ | ААШв 3х70 | 0,29 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 66 | Кабельная вставка в районе ПСФ | ААШв 3х70 | 0,08 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 67 | Кабельная вставка в районе ФЖК | ААШв 3х70 | 0,12 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 68 | От ПС "Белоярская" яч.№13 | 2ААШв 3х95 | 0,24 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 69 | От ПС "Белоярская" яч.№14 | 2ААШв 3х95 | 0,16 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 70 | От ПС "Белоярская" яч.№13 до ЦРП №3 "ВОС" | ААШв 3х95 | 0,11 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 71 |  | ААШв 3х95 | 0,11 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 72 | От ЦРП №3 "ВОС" яч.№28 до опоры №1 | ААШв 3х70 | 0,15 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 73 |  | ААШв 3х70 | 0,15 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 74 | От КТП №2802 "Мирный" до опоры №56.6 | ААШв 3х70 | 0,06 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 75 | От разъединителя оп.№56.10.5 до разъединителя РВР-10 КТП №2803 "Молодежный" | ААШв 3х95 | 0,05 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 76 | От разъединителя оп.№94 до разъединителя РВР-10 КТП №2805 "6мкрн.частный сектор" | 2ААШв3х95 | 0,04 | 2001 | АО "ЮРЭСК" |
| 77 | От ЦРП №3 "ВОС" яч.№8 до разъединителя оп.№1 ЛЭП-6 | ААШв 3х70 | 0,15 | 2004 | АО "ЮРЭСК" |
| 78 |  | ААШв 3х95 | 0,78 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 79 | От ЦРП №3 "ВОС" яч.№5 до разъединителя оп.№1 ЛЭП-5 | ААШв 3х70 | 0,15 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 80 |  | ААШв 3х95 | 0,79 | 1989 | АО "ЮРЭСК" |
| 81 | От разъединителя оп.№16 ЛЭП-6 до РВР-10 КТПН №605 "Лада 1" | ААШв 3х35 | 0,04 | 2006 | АО "ЮРЭСК" |
| 82 | От оп.№40,1 ЛЭП-27 до КТП №10-1202 "ЮТЭК" | ААБл 3х95 | 0,1 | 2017 | АО "ЮРЭСК" |
| 83 | От КТПН №605 "Лада", "Лада-1" до ВЛ-6кВ ЛЭП №6 | АВВГ3х70+1х50 | 0,3 | 2006 | АО "ЮРЭСК" |
| 84 | КЛ-6 кВ от Ф. №5 Дальний привод РП-5 АЗС | АСБ 3х120 | 0,107 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 85 | КЛ-6 кВ от Ф. №6 Рыбзавод РП-5 АЗС | АСБ 3х120 | 0,501 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 86 | КЛ-6 кВ от Ф. №9 КРБ РП-5 АЗС | АСБ 3х120 | 0,085 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 87 | КЛ-6 кВ от Ф. №13/5 Озерный РП-5 АЗС | АСБ 3х120 | 0,047 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 88 | КЛ 6 кВ на ВЛЗ 6 кВ Ф. № 18 СУ-926 | АСБ 3х120 | 0,047 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 89 | КЛ 6 кВ от ПС "Белоярская" Яч. №15 до РП-5 "АЗС" Яч. №1 | АСБл 3х240(ож)-6 | 1,879 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 90 | КЛ 6 кВ от ПС "Белоярская" Яч. №15 до РП-5 "АЗС" Яч. №1 | ЦАСБнлШнг 3×240(ож)-6 | 0,033 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 91 | КЛ 6 кВ от ПС "Белоярская" Яч. №20 до РП-5 "АЗС" Яч. №2 | АСБл 3х240(ож)-6 | 1,846 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| 92 | КЛ 6 кВ от ПС "Белоярская" Яч. №20 до РП-5 "АЗС" Яч. №2 | ЦАСБнлШнг 3×240(ож)-6 | 0,047 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
|  | КЛ 6 кВ от оп. №21 до КТП №10-1200 "Триумф" | ААБл -10 3х25 | 0,423 | 2018 |  |
|  | КЛ 6 кВ от оп. №34.1 до КТП №10-1207 "Ближний привод" | ААБл -10 3х25 | 0,423 | 2018 | АО "ЮРЭСК" |
| **ИТОГО:** | | | **87,458** |  |  |

Протяженность распределительных ВЛ (6)10 кВ составляет 94,368 км (в том числе ВЛ -6кВ 39,851 км, ВЛ -10кВ 54,517 км).

Протяженность распределительных КЛ (6)10 кВ составляет 87,458 км (в том числе КЛ -6кВ 11,398 км, КЛ -10кВ 76,06 км).

Протяженность ВЛ-0,4кВ составляет 76,27 км, протяженность КЛ-0,4кВ составляет 75,02 км.

3.1.2.3 Анализ зон действия источников и их рациональности

Характеристика существующих источников электроснабжения г.п. Белоярский показана в таблице 13.

Действующие источники обеспечивают 100 % электроснабжения г.п. Белоярский в части зон ответственности Белоярского филиала АО «ЮРЭСК» и АО «ЮТЭК-РС».

Проблем в части рациональности зон действия существующих источников электроснабжения не выявлено.

Фактический баланс электрической энергии по сетям АО "ЮРЭСК" в Белоярском районе за 2019г приведен в таблице 21.

**Таблица 21 – Балансы электрической энергии Белоярского филиала АО «ЮРЭСК»**

| **№ п.п.** | **Показатели баланса** | **Ед. измерения** | **2019 г. (факт)** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** |
| 1. | Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО | кВт∙ч | 67 270 213 | 20 496 812 | 0 | 67 270 213 | 41 209 778 |
| 1.1. | из смежной сети, всего | кВт∙ч | 61 706 590 |  | 0 | 20 496 812 | 41 209 778 |
|  | в том числе из сети: | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
|  | ФСК | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
|  | ВН | кВт∙ч | 20 496 812 |  |  | 20 496 812 |  |
|  | СН1 | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
|  | СН2 | кВт∙ч | 41 209 778 |  |  |  | 41 209 778 |
| 1.2. | от электростанций ПЭ | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| 1.3. | от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка) | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| 1.4. | из сети АО "Тюменьэнерго"  (филиал "Энергокомплекс") | кВт∙ч | 20 496 812 | 20 496 812 |  |  |  |
| 1.5. | из сетей ССО | кВт∙ч | 46 773 401 | 0 |  | 46 773 401 |  |
| 1.5.1. | ПАО "Передвижная энергетика" (филиал ПЭС "Казым") | кВт∙ч | 46 384 074 |  |  | 46 384 074 |  |
| 1.5.2. | АО "Газпромэнерго" п.Лыхма | кВт∙ч | 260 932 |  |  | 260 932 |  |
| 1.5.3. | АО "Аэропорт Белоярский" (опосредованно через сети ПАО "Передвижная энергетика") | кВт∙ч | 128 395 |  |  | 128 395 |  |
| 2. | Потери электроэнергии в сети | кВт∙ч | 8 416 129 |  |  | 3 790 472 | 4 625 657 |
|  | то же в % (п.1.1/п.1.3) | % | 12,51 |  |  | 5,63 | 11,22 |
| 3. | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| 4. | Полезный отпуск из сети | кВт∙ч | 58 854 084 | 20 496 812 |  | 63 479 741 | 36 584 121 |
| 4.1. | в т.ч. собственным потребителям | кВт∙ч | 57 020 731 |  |  | 20 436 610 | 36 584 121 |
|  | из них: | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
|  | потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
|  | потребителям присоединенным к сетям МСК (последняя миля) | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| 4.2. | потребителям оптового рынка | кВт∙ч |  |  |  |  |  |
| 4.3. | сальдо переток в другие организации, в т.ч. | кВт∙ч | 1 833 353 |  |  | 1 833 353 |  |
| 4.3.1 | ООО "Газпромэнерго" | кВт∙ч | 1 833 353 |  |  | 1 833 353 |  |
| 4.3.2 | АО "ЮТЭК-Региональные сети" | кВт∙ч | 0 |  |  | 0 |  |
| 4.4. | сальдо переток в сопредельные регионы | кВт∙ч | 0 |  |  |  |  |

Балансы электрической энергии Белоярского филиала АО «ЮРЭСК» (таблица 16) представлены в целом по Белоярскому району.

Показатели спроса на электрическую энергию за 2019 год по г.п. Белоярский, согласно экспертной оценке, составляют 46233 тыс. кВт·ч, в том числе: реализация 40449 тыс. кВт·ч, потери – 5784 тыс. кВт·ч.

Прогнозируемый спрос на электрическую энергию (2033 г.) составит 67426 тыс. кВт·ч, в том числе: реализация 58990 тыс. кВт·ч, потери – 8436 тыс. кВт·ч.

3.1.2.4 Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Информация о имеющихся резервах и дефицитах мощности по существующим источникам электроснабжения городского поселения Белоярский приведена в таблице 14.

Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2033 г. представлены в таблице 22.

Таблица 22 – Резервы и дефициты мощности по центрам питания (электроснабжения) с перспективой на 2033 г.

| **№№**  **п.п.** | **Наименование ЦП** | **Система**  **напряжений, кВ** | | **Кол-во и мощность**  **тр-ров, МВА** | | **Максимальная нагрузка на шинах 6-10 кВ ЦП**  **(с перспективой на 2033г.), МВт** | | **Располага-емая мощность** | **Профицит (+)/ дефицит(-) мощности** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **сущест-вующая**  **2019 г.** | **проек-тируемая 2033 г.** | **сущест-вующая**  **2019 г.** | **проек-тируемая**  **2033 г.** |
| **6 кВ** | **10 кВ** |
| 1 | ГТЭС «Казым-72» | 10/110 | 10/110 | 3х25,0 | 3х25,0 | - | 22,7 | 41,4 | 18,7 |
| 2 | ПС «Белоярская» | 110/6 | 110/6 | 2х16,0 | 2х16,0 | 4,9 | - | 17,7 | 12,8 |

3.1.2.5 Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Показатели готовности системы электроснабжения рассматриваются для АО «ЮРЭСК».

Электрооборудование предприятия находится в технически исправном состоянии и соответствует нормативным требованиям эксплуатации оборудования. Техническое состояние трансформаторов, масляных баков трансформаторов, расширителей, системы охлаждения, высоковольтных вводов трансформаторов - удовлетворительное. Режим работы трансформаторов - круглогодичный, в летний период при минимальной нагрузке на двухтрансформаторных подстанциях один из трансформаторов выводится из электрической схемы.

Специалистами компании выполняются ремонтные работы на всех подстанциях и линиях электропередачи строго по утвержденному графику. Выполняемые работы регламентируются требованиями нормативно-технической документации и направлены на повышение надёжности электрических сетей. Правила технической эксплуатации предписывают энергетикам производить регулярные осмотры и ремонт электрических сетей.

Сроки осмотров и ремонта на предприятии устанавливаются для различных видов оборудования в зависимости от периода эксплуатации. Ремонт электрических сетей выполняется как собственным персоналом - хозяйственным способом, так и подрядным способом. Отличительной особенностью ремонта электрических сетей АО «ЮРЭСК» является то, что весь процесс производства происходит непосредственно на месте: ремонт опор, поддерживающих конструкций, замена поврежденных изоляторов, сгнивших элементов отдельных опор и т.д.

На предприятии разработаны и выполняются мероприятия по подготовке к работе в осенне-зимний период, по обеспечению надёжности электроснабжения, снижению потерь.

Предприятие обеспечено специальными машинами, механизмами, транспортными средствами, оснасткой, инструментом и приспособлениями, необходимыми для производства работ, связанных с эксплуатацией электрических сетей и электрооборудования, а также средствами связи.

Проблемы в части показателей готовности системы электроснабжения отсутствуют.

3.1.2.6 Воздействие на окружающую среду

В процессе строительства и эксплуатации линий электропередачи и трансформаторных подстанций не оказывается вредного воздействия на окружающую среду. Охрана окружающей среды обеспечивается конструктивными решениями предусмотренными схемами оборудования, материалов и рекомендуемых типовых решений, в связи с чем, дополнительные мероприятия не требуются.

3.1.2.7 Организация учета потребления электроэнергии

Общие сведения о количестве точек поставки, оборудованных приборами учета электроэнергии городского поселения Белоярский представлены в таблице 23.

**Таблица 23 – Сведения по тарифам на электрическую энергию**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование зоны энергоснабжения | Отчетный период | Количество точек поставки | | | Количество вводных устройств в многоквартирных дома | Количество безхозяйственных объектов электросетевого хозяйства | Количество приборов учета с возможностью дистанционного сбора данных |
| точек поставки всего | точек поставки, оборудованных приборами учета электроэнергии | |
| физические лица | юридические лица |
| 1.1. | Централизованная зона  энергоснабжения | по состоянию на 31.12.2018 | 11358 | 10078 | 1280 | 59 |  | 1960 |
| 1.2. | по состоянию на 31.12.2019 | 13507 | 12119 | 1388 | 194 |  | 3724 |

Количество приборов учета с возможностью дистанционного сбора данных за 2019 год увеличилось на 90%, по сравнению с 2018 годом.

3.1.2.8. Анализ финансового состояния

Регулируемые цены (тарифы) для городского поселения Белоярский утверждаются Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Действующие тарифы согласно Распоряжению РЭК ТО, ХМАО - Югры, ЯНАО от 22.11.2019 N 15"Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2020 год" представлена в таблице 24.

**Таблица 24 – Сведения по тарифам на электрическую энергию**

| N п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | I полугодие | II полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1. | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): | | | |
| - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | |
| - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| 1.1. | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| 1.2. | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 1.3. | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 2. | [Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):](file:///C:\Users\Nikita\Desktop\Уточнение%20данных%20ПАО%20Газпром.xlsx#RANGE!Par287) | | | |
| - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | |
| - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,02 | 2,09 |
| 2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,04 | 2,11 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,01 | 1,04 |
| 2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,07 | 2,14 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,02 | 2,09 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,01 | 1,04 |
| 3. | [Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):](file:///C:\Users\Nikita\Desktop\Уточнение%20данных%20ПАО%20Газпром.xlsx#RANGE!Par288) | | | |
| - исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; | | | |
| - юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,02 | 2,09 |
| 3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,04 | 2,11 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,01 | 1,04 |
| 3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,07 | 2,14 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,02 | 2,09 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,01 | 1,04 |
| 4. | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС): | | | |
| 4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | |
| Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. | | | |
| 4.1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| 4.1.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.1.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.](file:///C:\Users\Nikita\Desktop\Уточнение%20данных%20ПАО%20Газпром.xlsx#RANGE!Par289) | | | |
| 4.2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| 4.2.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.2.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.](file:///C:\Users\Nikita\Desktop\Уточнение%20данных%20ПАО%20Газпром.xlsx#RANGE!Par289) | | | |
| 4.3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| 4.3.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.3.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). | | | |
| Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.](file:///C:\Users\Nikita\Desktop\Уточнение%20данных%20ПАО%20Газпром.xlsx#RANGE!Par289) | | | |
| 4.4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| 4.4.2 | Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт.ч | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |
| 4.4.3 | Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт.ч | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | руб./кВт.ч | 1,44 | 1,49 |

Действующие тарифы для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно Распоряжению РЭК ТО, ХМАО - Югры, ЯНАО от 27.12.2019 N 16 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа " представлены в таблице 25.

**Таблица 25 – Сведения по тарифам на услуги по передаче электрической энергии по сетям**

| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | 1 полугодие | 2 полугодие |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,79909 | 0,65717 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,04265 | 0,10398 |
| 1.3 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним: | | | |
| исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,04265 | 0,10398 |
| 1.4 | [Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:](consultantplus://offline/ref=53CCA38B8C4D5E92E23E40C7B8D523EE57D579FBEDAFA0B9BFE9E0B90626005F6B4BE185C6AC9E22FA30467C5657CF43CF2C1032C0J8O7F) | | | |
| 1.4.1 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,79909 | 0,65717 |
| 1.4.2 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,79909 | 0,65717 |
| 1.4.3 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,79909 | 0,65717 |
| 1.4.4 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | |
| [Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <1>.](file:///C:\Users\gopde\Desktop\Таблица.xlsx#RANGE!Par775) | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт-ч | 0,79909 | 0,65717 |

## 3.2. Характеристика состояния и проблем системы теплоснабжения

### 3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

Структура теплоснабжения городского поселения Белоярский представляет собой централизованное производство, передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя, разделенное между разными юридическими лицами, автономное и индивидуальное теплоснабжение.

На территории городского поселения Белоярский в структуре теплоснабжения участвуют:

– Объекты теплоснабжения теплоснабжающих организаций:

* акционерное общество «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания – Белоярский» (далее - АО «ЮКЭК-Белоярский»);
* акционерное общество «Аэропорт Белоярский» (далее - АО «Аэропорт «Белоярский»).

– Объекты теплоснабжения прочих организаций:

* АО «Газпром Центрэнергогаз» (Производственная база);
* АО «КАЛТЭН» (Крышная котельная гостиницы);
* БУ «Белоярский политехнический колледж»;
* Дирекция в г. Белоярский Филиала Западно-Сибирский ПАО Банка «ФК Открытие»;
* Котельная узла связи г. Белоярский, мкр.3 д.38;
* ООО «Автотранспортное предприятие»;
* ООО «Газстройинжиниринг»;
* ООО «КОММАРКЕТ»;
* ООО «НордФиш»;
* ООО «СИТ»;
* ООО «СП «БЕЛОЯРСКОЕ»;
* ООО «СУ-926»;
* Передвижные электростанции «Казым»;
* УМП «УПТК»;
* Филиал №10 АО «ГК «Северавтодор»;
* Филиал ООО СХ «ССИ»;
* Котельная ГАИ, г. Белоярский, 4 мкр. д.20.

Теплоснабжение основной части общественного и жилищного фонда городского поселения Белоярский осуществляет АО «ЮКЭК-Белоярский».

Зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплосетевых организаций представлены на рисунке 12.

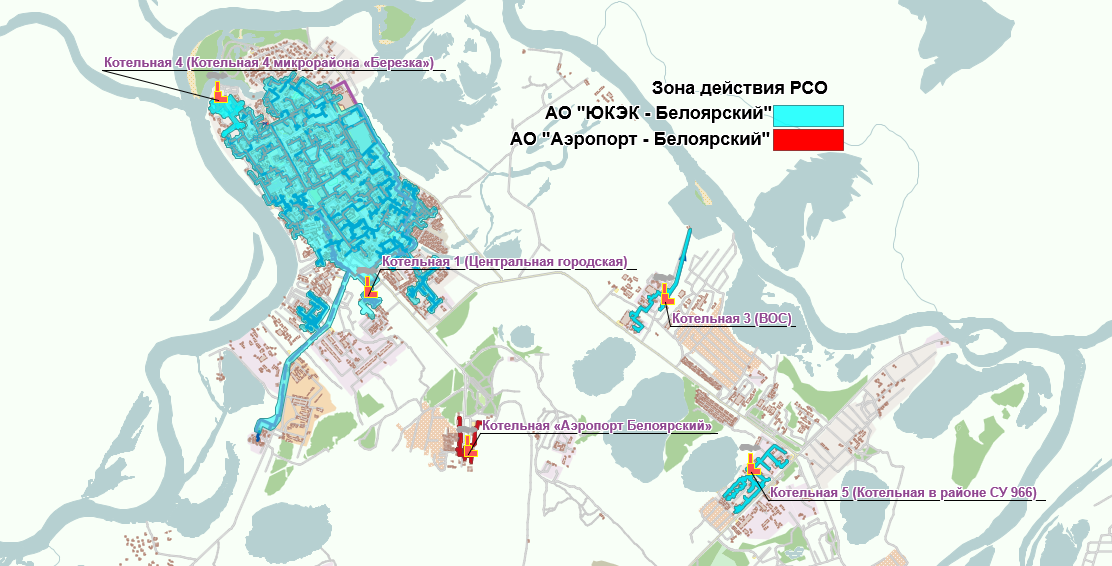


Рисунок 12 – Зоны эксплуатационной ответственности ТСО

### 3.2.2. Анализ существующего технического состояния

3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

На территории городского поселения Белоярский в систему централизованного теплоснабжения входят следующие отопительные котельные:

* Котельная №1 (Центральная городская);
* Котельная №3 (ВОС);
* Котельная №4 (Котельная 4 микрорайона «Березка»);
* Котельная №5 (Котельная в районе СУ 966);
* Котельная ОАО «Аэропорт Белоярский»;
* Крышные котельные:
* Крышная котельная ж/д 12 мкр. 4;
* Крышная котельная ж/д 17 мкр. 4;
* Крышная котельная ж/д 19 мкр. 4;
* Котельные прочих предприятий:
* Котельная ОАО «Автотранспортное предприятие»;
* Котельная базы отдыха «Северянка»;
* Котельная ООО «Монолит»
* Котельная ООО «Стройинвест»;
* Котельная СМУ-5.

Котельные прочих предприятий осуществляют выработку и отпуск тепловой энергии исключительно на собственные нужды и далее не рассматриваются.

Краткая характеристика котельных, осуществляющих теплоснабжение населения, приведена в таблице 26.

Таблица 26 – Краткая информация по источникам тепловой энергии городского поселения Белоярский

| **№ п/п** | **Наименование котельной** | **Отопительная функция** | **Тепловая мощность, Гкал/ч** | **Система теплоснабжения** | **Теплоноситель** | | **Продолжительность работы по периодам, час** | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид** | **Параметры** | **Отопительный** | **Летний** | **Год** |
| **АО «ЮКЭК – Белоярский»** | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1 (Центральная городская) | ОТ, ГВС | 140,0 | закрытая, четырехтрубная | вода | 145/80 | 6552 | 1848 | 8400 |
| 2 | Котельная №3 (ВОС) | ОТ | 5,42 | закрытая, двухтрубная | вода | 95/70 | 6552 | - | 6552 |
| 3 | Котельная № 4 (Котельная 4 микрорайона «Березка») | ОТ, ГВС | 3,12 | закрытая, четырехтрубная | вода | 95/70 | 6552 | 1848 | 8400 |
| 4 | Котельная №5 (Котельная в районе СУ 966) | ОТ | 1,72 | закрытая, двухтрубная | вода | 95/70 | 6552 | - | 6552 |
| 5 | Крышная котельная ж/д 12 мкр. 4 | ОТ, ГВС | 0,465 | наружные тепловые сети отсутсвуют | вода | 90/70 | 6552 | 1848 | 8400 |
| 6 | Крышная котельная ж/д 17 мкр. 4 | ОТ, ГВС | 0,645 | наружные тепловые сети отсутсвуют | вода | 95/70 | 6552 | 1848 | 8400 |
| 7 | Крышная котельная ж/д 19 мкр. 4 | ОТ, ГВС | 0,86 | наружные тепловые сети отсутсвуют | вода | 95/70 | 6552 | 1848 | 8400 |
| 8 | Котельная «Аэропорт Белоярский» | ОТ | 1,721 | закрытая, двухтрубная | вода | 95/70 | 6552 | - | 6552 |

***Котельная №1 (Центральная городская)***

Источником тепловой энергии в центральной части города Белоярский является Центральная городская котельная.

Котельная состоит из первой и второй очередей.

Основное оборудование, установленное в первой очереди котельной:

- три водогрейных котла типа КВГМ-20-150 (номинальная теплопроизводительность – 23,2 МВт, рабочее давление воды – 2,5 МПа, температура воды на входе – 80ºС, температура воды на выходе – 145ºС, гидравлическое сопротивление – 0,25 МПа), оборудование находится в резерве;

- три сетевых насоса типа ЦН 400-105 (G=400 м³/ч, Н=105 м, n=1470 об/мин, N=200 кВт).

Основное оборудование, установленное во второй очереди котельной:

- четыре водогрейных котла типа КВГМ-20-150 (номинальная теплопроизводительность – 23,26 МВт, рабочее давление воды – 2,5 МПа, температура воды на входе – 80ºС, температура воды на выходе – 145ºС, гидравлическое сопротивление – 0,25 МПа);

- два сетевых насоса типа ЦН 400-105 (G=400 м³/ч, Н=105 м, n=1470 об/мин, N=200 кВт);

- два сетевых насоса типа Wilo 250/480-200/4 (G=900 м³/ч, Н=110 м, N=200 кВт).

Установленная мощность котельной составляет 162,64 МВт (140 Гкал/ч).

Основным топливом котельной является природный газ.

Котельная имеет два вывода тепловой сети: один вывод Ду 400 мм первой очереди котельной, второй вывод Ду 400 мм второй очереди котельной.

Подпитка тепловых сетей центральной котельной производится из системы горячего водоснабжения деаэрированной водой в обратный трубопровод в помещении ЦТП №4 («ГВС»).

Отпуск теплоты котельной производится по температурному графику 145/80ºС.

Теплоснабжение собственных нужд котельной (системы отопления и вентиляции производственных, бытовых и административно-вспомогательных помещений котельной; подогреватель горячей воды; подогрев газа) осуществляется сетевой водой от вывода тепловой сети второй очереди.

К котельной подключены тепловая сеть отопления в 2-х трубном исполнении (подающий и обратный трубопроводы) протяженностью 92,386 км (в однотрубном исчислении) и сеть ГВС также в однотрубном исполнении (подающий и циркуляционный трубопроводы) протяженностью 52,582 км. Тепловая сеть отопления - закрытого типа, сеть ГВС – закрытого типа. Сеть отопления функционирует только в отопительный период, сеть ГВС – 8400 ч в год.

***Котельная №3 (ВОС)***

Котельная осуществляет теплоснабжение комплекса водоочистных сооружений г. Белоярский, а также Казымского ПТУ ООО «Газпром Трансгаз Югорск».

В котельной установлены водогрейные котлы SUPERAC 2910 (1 шт.) номинальной мощностью 2,55 Гкал/ч, REX 300 (1 шт.) номинальной мощностью 2,58 Гкал/ч и WITERMO (1 шт.) номинальной мощностью 2,15 Гкал/ч.

Котлы работают в режиме нагрева до температуры 115ºС.

Расчетные параметры теплоносителя Т1=95ºС, Т2=70ºС.

Теплоноситель подается непосредственно от котлов до потребителей. Регулирование температурного режима осуществляется в котельной, тепловая сеть работает по закрытой схеме. Котельной осуществляется подогрев исходной воды перед очисткой с 2ºС до 8ºС.

Насосное оборудование котельной (сетевые насосы):

- АХ 200/150 – 1 шт. (G=200 м³/час, Н=50 м, n=1470 об/мин, N=55 Квт);

- К 100-80-160 – 4 шт. (G=100 м³/час, Н=32 м, n=2900 об/мин, N=15 Квт);

- К 290/30 – 1 шт. (G=290 м³/час, Н=30 м, n=1450 об/мин, N=37 Квт).

К котельной подключены тепловая сеть отопления в 2-х трубном исполнении (подающий и обратный трубопроводы) протяженностью 1,538 км в однотрубном исчислении. Тепловая сеть отопления - закрытого типа. Сеть отопления функционирует только в отопительный период.

***Котельная №4 (котельная 4 микрорайона «Березка»)***

Котельная 4 микрорайона в г. Белоярский осуществляет теплоснабжение и горячее водоснабжение IV микрорайона города. К сетям теплоснабжения котельной подключены пять двухэтажных домов деревянного исполнения, детский сад «Березка» и», административное здание Лесхоза с гаражами, КЦСОН, 1 пятиэтажный жилой дом и школа. В котельной установлены котлы REX 180 (2 шт.) номинальной мощностью 1,56 Гкал/ч каждый.

Нагрев воды на ГВС на 1-ую ступень осуществляется в двух пластинчатых теплообменниках М6-МFG фирмы «Alfa-Laval» мощностью 1,08 МВт каждый (из них один рабочий, один резервный), на 2-ю ступень два теплообменника Е8-Х-100 фирмы ООО «Е8».

Котлы работают в режиме нагрева до температуры 115ºС.

Расчетные параметры теплоносителя Т1=95ºС, Т2=70ºС.

Насосное оборудование котельной включает:

- два сетевых насоса для циркуляции теплоносителя в тепловой сети IL 100/170-22/2 фирмы «WILO» (из них один рабочий, один резервный);

- два циркуляционных насоса котлового контура TOP – S 65/7 фирмы «WILO»;

- два насоса циркуляции для ГВС марки ВL 100/345-22/4 – фирмы «WILO».

К котельной подключены тепловая сеть отопления в 2-х трубном исполнении (подающий и обратный трубопроводы) протяженностью 1,2164 км в однотрубном исчислении и тепловая сеть ГВС также в однотрубном исполнении (подающий и циркуляционный трубопроводы) протяженностью 0,7682 км. Тепловая сеть отопления - закрытого типа, сеть ГВС - закрытого типа. Сеть отопления функционирует только в отопительный период, сеть ГВС – 8400 ч в год.

***Котельная №5 (Котельная в районе СУ 966)***

Котельная №5 в районе СУ 966 в г. Белоярский осуществляет теплоснабжение производственной базы дорожно-строительного управления СУ – 966, а также жилого поселка, представленного одноэтажными домами в деревянном исполнении. В котельной установлены котлы REX 100 (2 шт.) номинальной мощностью 0,86 Гкал/ч каждый.

Котлы работают в режиме нагрева до температуры 115ºС.

Расчетные параметры теплоносителя Т1=95ºС, Т2=70ºС.

Насосное оборудование котельной включает:

- два сетевых насоса для циркуляции теплоносителя в тепловой сети L 50/170 – 7,5/2 фирмы «WILO» (из них один рабочий, один резервный);

-два рециркуляционных насоса котлового контура TOP-S 50/4 фирмы «WILO»;

-два котловых насоса IL 80/160-1,5/4 фирмы «WILO»;

- два подпиточных насоса M7/E204 PN16.

К котельной подключены тепловая сеть отопления в 2-х трубном исполнении (подающий и обратный трубопроводы) протяженностью 4,504 км в однотрубном исчислении. Тепловая сеть отопления - закрытого типа. Сеть отопления функционирует только в отопительный период.

***Крышная котельная ж/д 12 мкр. 4***

Котельная осуществляет теплоснабжение жилого дома №12 в микрорайоне 4 г. Белоярский. В котельной установлены котлы МН-120 (4 шт.) номинальной мощностью 0,093 Гкал/ч каждый. Основным топливом котельной является природный газ. Расчетные параметры теплоносителя Т1=90ºС, Т2=70ºС.

***Крышная котельная ж/д 17 мкр. 4***

Котельная осуществляет теплоснабжение жилого дома №17 в микрорайоне 4 г. Белоярский. В котельной установлены котлы MEGA PREX N 400 (1 шт.) и MEGA PREX N 350 (1 шт.) номинальной мощностью 0,344 Гкал/ч и 0,301 Гкал/ч соответственно. Основным топливом котельной является природный газ. Расчетные параметры теплоносителя Т1=95ºС, Т2=70ºС.

***Крышная котельная ж/д 19 мкр. 4***

Котельная осуществляет теплоснабжение жилого дома №18 в микрорайоне 4 г. Белоярский. В котельной установлены котлы REX 50 «ICI Caldait» (2 шт.) номинальной мощностью 0,43 Гкал/ч каждый. Основным топливом котельной является природный газ. Расчетные параметры теплоносителя Т1=95ºС, Т2=70ºС.

***Котельная «Аэропорт Белоярский»***

Отопительная котельная «Аэропорт Белоярский» является источником теплоснабжения для нужд отопления объектов, находящихся на территории аэропорта Белоярский. Оборудование котельной работает в водогрейном режиме. Котельная находится в собственности и эксплуатируется АО «Аэропорт Белоярский».

Система теплоснабжения от котельной - закрытая. Регулирование отпуска тепловой энергии на котельной - качественно-количественное, сезонное. Применяемый температурный график регулирования - 95-70°С.

Категория надёжности по теплоснабжению – 2, категория надёжности по электроснабжению – 1.

Водоснабжение котельной осуществляется от системы хозяйственно - питьевого городского водопровода. Электроснабжение котельной осуществляется от 2-х вводов ЦРП «Аэропорт Белоярский».

В котельной установлены котлы REX 100 «ICI Caldait» (2 шт.) мощностью 0,86 Гкал/ч каждый. Основным топливом котельной является природный газ.

Для обеспечения технологического процесса выработки тепловой энергии на котельной установлено котельно-вспомогательное оборудование – теплообменное, насосное, ХВО.

В качестве теплообменного оборудования применяются разборные пластинчатые теплообменники системы вода-вода, производства фирмы «Funke».

Для подачи теплоносителя от котельной используются различные типы насосного оборудования фирмы «Wilo».

Информация о сроках ввода в эксплуатацию основного оборудования котельных, а также сведения о их состоянии приведены в таблице 27.

Основными проблемами источников тепловой энергии являются:

– несоответствие состояния котельного оборудования современным требованиям технической оснащенности и уровня надежности;

– недостаток средств автоматики на котельных и центральных тепловых пунктах (далее – ЦТП);

– недостаток приборов учета отпускаемой тепловой энергии;

– отсутствие водоподготовки на многих котельных;

– отсутствие резервного и аварийного топлива;

Для решения данных проблем, необходимо проведение технического обследования и технической инвентаризации источников, сетей и сооружений на них с целью формирования технической документации, содержащей актуальные данные о фактических характеристиках и состоянии объектов системы теплоснабжения.

Таблица 27 – Состояние основного оборудования котельных

| **№ п/п** | **Наименование источника** | **Марка основного оборудования** | **Год ввода в эксплуатацию** | **Износ котельного оборудования** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 (Центральная городская) | I очередь | | |
| КВГМ-20-150 | 1994 | 100 |
| КВГМ-20-150 | 1994 |
| КВГМ-20-150 | 1994 |
| II очередь | | |
| КВГМ-20-150 | 2015 | 45 |
| КВГМ-20-150 | 2015 |
| КВГМ-20-150 | 2004 |
| КВГМ-20-150 | 2004 |
| 2 | Котельная №3 (ВОС) | SUPERAC 2910 | 2006 | 45 |
| REX 300 | 2019 |
| WITERMO | 1998 |
| 3 | Котельная № 4 (Котельная 4 микрорайона «Березка») | REX 180 | 2011 | 24 |
| REX 180 | 2011 |
| 4 | Котельная №5 (Котельная в районе СУ 966) | REX 100 | 2014 | 15 |
| REX 100 | 2014 |
| 5 | Крышная котельная ж/д 12 мкр. 4 | МН-120 | 2010 | 25 |
| МН-120 | 2010 |
| МН-120 | 2010 |
| МН-120 | 2010 |
| 6 | Крышная котельная ж/д 17 мкр. 4 | MEGA PREX N 400 | 2009 | 27 |
| VEGA PREX N 350 | 2009 |
| 7 | Крышная котельная ж/д 19 мкр. 4 | REX 50 | 2014 | 15 |
| REX 50 | 2014 |
| 8 | Котельная «Аэропорт Белоярский» | REX 100 | 2012 | 23 |
| REX 100 | 2012 |

3.2.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

***АО «ЮКЭК – Белоярский»***

Тепловые сети системы теплоснабжения городского поселения Белоярский выполнены в двухтрубном и четырехтрубном (подающий и обратный трубопроводы отопления, подающий и циркуляционный трубопроводы ГВС) исполнении. Прокладка трубопроводов тепловых сетей – надземная на низких и высоких опорах, а также - подземная бесканальная. Приоритетным типом прокладки трубопроводов тепловых сетей является подземная бесканальная прокладка (71,4 % суммарной протяженности всех тепловых сетей).

Тепловые сети выполнены из индустриально-изолированных пенополиуретаном труб с внешней защитной оболочкой из полиэтилена при подземной бесканальной прокладке или из оцинкованной спирально-замковой стали при надземной прокладке. Либо тепловые сети выполнены из труб, изолированных матами минераловатными с последующим покрытием рубероидом, пленкой ПХВ.

Компенсация температурных деформаций трубопроводов тепловой сети осуществляется за счет «П» – образных компенсаторов и углов поворота теплотрассы, на отдельных участках применены сильфонные компенсаторы.

Максимальная разность геодезических отметок местности в пределах района действия тепловых сетей составляет 6 м.

В тепловых сетях АО «ЮКЭК - Белоярский» используются трубопроводы различных диаметров от Ду 57 мм до Ду 530 мм.

Общая протяжённость тепловых сетей от источников тепловой энергии АО «ЮКЭК - Белоярский» до ЦТП (ИТП) жилых кварталов и вводов в промышленные объекты по состоянию на 01.01.2020, составляет 72,484 км в двухтрубном исчислении, при этом большая часть тепловых сетей проложена с диаметром от 273 мм и менее 273 мм, что говорит о разветвлённой системе коммунальных сетей.

В таблице 28 представлены протяжённость и диаметр тепловых сетей «ЮКЭК-Белоярский» по способу прокладки трубопроводов.

Таблица 28 – Распределение тепловых сетей АО «ЮКЭК – Белоярский» по способу прокладки трубопроводов

| **Диаметр трубопровода, мм** | **Протяженность трубопровода в двухтрубном исчислении, м** | |
| --- | --- | --- |
| **Подземная прокладка** | **Надземная прокладка** |
| 57 | 10397 | 2229 |
| 76 | 3542 | 1334 |
| 89 | 5529,6 | 744 |
| 100 | 919 | 0 |
| 108 | 8669,3 | 3877 |
| 159 | 8647,3 | 6653 |
| 219 | 4650,8 | 1142 |
| 273 | 5490 | 1006 |
| 325 | 839 | 1120 |
| 426 | 1594 | 78 |
| 530 | 1464 | 2559 |
| **ИТОГО:** | **51742** | **20742** |

Сведения о протяжённости, материале и годе прокладки сетей теплоснабжения «ЮКЭК-Белоярский» представлены в таблице 29.

Таблица 29 – Сведения о сетях теплоснабжения АО «ЮКЭК – Белоярский»

| **Диаметр трубопровода, мм** | **Длина трубопровода, м** | | **Материальная характеристика, м2** | **Материал труб** | **Год прокладки** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Подземная прокладка** | **Надземная прокладка** |
| **Сети отопления** | | | | | |
| 57 | 45 | 0 | 5,1 | сталь | 1985 |
| 57 | 404 | 19 | 48,2 | сталь | 1988 |
| 57 | 203 | 10 | 24,3 | сталь | 1990 |
| 57 | 6 | 0 | 0,7 | сталь | 1991 |
| 57 | 432 | 0 | 49,2 | сталь | 1993 |
| 57 | 201 | 0 | 22,9 | сталь | 1995 |
| 57 | 840 | 327 | 133,0 | сталь | 1996 |
| 57 | 1549 | 293 | 209,9 | сталь | 1997 |
| 57 | 36 | 0 | 4,1 | сталь | 1998 |
| 57 | 167 | 16 | 20,9 | сталь | 2000 |
| 57 | 1005 | 429 | 163,5 | сталь | 2001 |
| 57 | 155 | 0 | 17,7 | сталь | 2002 |
| 57 | 266 | 30 | 33,7 | сталь | 2003 |
| 57 | 67 | 97 | 18,7 | сталь | 2004 |
| 57 | 374 | 10 | 43,8 | сталь | 2005 |
| 57 | 151 | 143 | 33,5 | сталь | 2006 |
| 57 | 456 | 0 | 51,9 | сталь | 2007 |
| 57 | 79,5 | 0 | 9,1 | сталь | 2011 |
| 76 | 15 | 0 | 2,3 | сталь | 1985 |
| 76 | 18 | 0 | 2,7 | сталь | 1987 |
| 76 | 144 | 24 | 25,5 | сталь | 1988 |
| 76 | 152 | 0 | 23,1 | сталь | 1995 |
| 76 | 167 | 535 | 106,7 | сталь | 1996 |
| 76 | 16 | 55 | 10,8 | сталь | 1997 |
| 76 | 277 | 38 | 47,9 | сталь | 2000 |
| 76 | 342 | 96 | 66,6 | сталь | 2001 |
| 76 | 20 | 90 | 16,7 | сталь | 2002 |
| 76 | 30 | 35 | 9,9 | сталь | 2003 |
| 76 | 37 | 0 | 5,6 | сталь | 2004 |
| 76 | 817 | 50 | 131,8 | сталь | 2005 |
| 76 | 138 | 57 | 29,6 | сталь | 2006 |
| 89 | 575 | 0 | 102,3 | сталь | 2016 |
| 89 | 95 | 18 | 20,1 | сталь | 1988 |
| 89 | 8 | 0 | 1,4 | сталь | 1991 |
| 89 | 110 | 0 | 19,6 | сталь | 1994 |
| 89 | 50 | 16 | 11,7 | сталь | 1995 |
| 89 | 68 | 60 | 22,8 | сталь | 1996 |
| 89 | 202 | 0 | 35,9 | сталь | 1997 |
| 89 | 211 | 18 | 40,8 | сталь | 2000 |
| 89 | 748 | 199 | 168,6 | сталь | 2001 |
| 89 | 66 | 105 | 30,4 | сталь | 2002 |
| 89 | 85 | 9 | 16,7 | сталь | 2003 |
| 89 | 80 | 0 | 14,2 | сталь | 2004 |
| 89 | 329 | 26 | 63,2 | сталь | 2005 |
| 89 | 47 | 30 | 13,7 | сталь | 2006 |
| 89 | 452 | 0 | 80,4 | сталь | 2014 |
| 89 | 414 | 0 | 73,7 | сталь | 2007 |
| 100 | 145 | 0 | 29,0 | сталь | 1985 |
| 100 | 74 | 0 | 14,8 | сталь | 1987 |
| 100 | 618 | 0 | 123,6 | сталь | 1988 |
| 108 | 55 | 0 | 11,9 | сталь | 2016 |
| 108 | 44 | 12 | 12,1 | сталь | 1991 |
| 108 | 15 | 0 | 3,2 | сталь | 1992 |
| 108 | 90 | 14 | 22,5 | сталь | 1994 |
| 108 | 116 | 0 | 25,0 | сталь | 1995 |
| 108 | 521 | 256 | 167,8 | сталь | 1996 |
| 108 | 602 | 48 | 140,4 | сталь | 1997 |
| 108 | 599 | 11 | 131,8 | сталь | 2000 |
| 108 | 33 | 0 | 7,1 | сталь | 1998 |
| 108 | 758 | 425 | 255,5 | сталь | 2001 |
| 108 | 167 | 79 | 53,1 | сталь | 2002 |
| 108 | 303 | 0 | 65,4 | сталь | 2003 |
| 108 | 240 | 580 | 177,1 | сталь | 2004 |
| 108 | 747 | 0 | 161,3 | сталь | 2005 |
| 108 | 359 | 785 | 247,1 | сталь | 2006 |
| 108 | 40 | 0 | 8,6 | сталь | 2007 |
| 108 | 58,3 | 0 | 12,6 | сталь | 2011 |
| 108 | 109 | 0 | 23,5 | сталь | 2014 |
| 159 | 277 | 0 | 88,1 | сталь | 1988 |
| 159 | 66 | 0 | 20,9 | сталь | 1991 |
| 159 | 0 | 67 | 21,3 | сталь | 1991 |
| 159 | 0 | 550 | 174,9 | сталь | 1993 |
| 159 | 102 | 0 | 32,4 | сталь | 1994 |
| 159 | 71 | 0 | 22,6 | сталь | 1995 |
| 159 | 282 | 3931 | 1339,7 | сталь | 1996 |
| 159 | 481 | 20 | 159,3 | сталь | 1997 |
| 159 | 226 | 0 | 71,9 | сталь | 2000 |
| 159 | 1463 | 232 | 539,0 | сталь | 2001 |
| 159 | 322 | 0 | 102,4 | сталь | 2003 |
| 159 | 490 | 0 | 155,8 | сталь | 2004 |
| 159 | 669 | 0 | 212,7 | сталь | 2005 |
| 159 | 93 | 820 | 290,3 | сталь | 2006 |
| 159 | 199,3 | 0 | 63,4 | сталь | 2011 |
| 159 | 44 | 0 | 13,9 | сталь | 2014 |
| 219 | 0 | 20 | 8,8 | сталь | 1985 |
| 219 | 54 | 0 | 23,6 | сталь | 1988 |
| 219 | 87 | 0 | 38,1 | сталь | 1991 |
| 219 | 140 | 0 | 61,3 | сталь | 1994 |
| 219 | 179 | 0 | 78,4 | сталь | 1995 |
| 219 | 330 | 0 | 144,5 | сталь | 1996 |
| 219 | 169 | 0 | 74,0 | сталь | 1998 |
| 219 | 490 | 735 | 536,5 | сталь | 2000 |
| 219 | 378 | 57 | 190,5 | сталь | 2001 |
| 219 | 270 | 0 | 118,3 | сталь | 2003 |
| 219 | 135 | 0 | 59,1 | сталь | 2004 |
| 219 | 406 | 159 | 247,5 | сталь | 2005 |
| 219 | 178 | 6 | 80,6 | сталь | 2006 |
| 219 | 99 | 0 | 43,4 | сталь | 2012 |
| 273 | 479 | 166 | 352,2 | сталь | 1988 |
| 273 | 0 | 0 | 0,0 | сталь | 2000 |
| 273 | 500 | 0 | 273,0 | сталь | 2001 |
| 273 | 57 | 0 | 31,1 | сталь | 2002 |
| 273 | 60 | 437 | 271,4 | сталь | 2004 |
| 273 | 493 | 0 | 269,2 | сталь | 2005 |
| 273 | 2316 | 0 | 1264,5 | сталь | 2007 |
| 325 | 401 | 0 | 260,6 | сталь | 2001 |
| 325 | 126 | 0 | 81,9 | сталь | 2002 |
| 325 | 0 | 560 | 364,0 | сталь | 2004 |
| 325 | 80 | 0 | 52,0 | сталь | 2005 |
| 325 | 26 | 0 | 16,9 | сталь | 2016 |
| 426 | 237 | 0 | 201,9 | сталь | 1988 |
| 426 | 29 | 0 | 24,7 | сталь | 1992 |
| 426 | 289 | 78 | 312,7 | сталь | 2000 |
| 426 | 58 | 0 | 49,4 | сталь | 2002 |
| 426 | 434,5 | 0 | 370,2 | сталь | 2012 |
| 530 | 490 | 40 | 561,8 | сталь | 1988 |
| 530 | 216 | 569 | 832,1 | сталь | 1996 |
| 530 | 0 | 866 | 917,9 | сталь | 1997 |
| 530 | 0 | 0 | 0,0 | сталь | 2003 |
| **ИТОГО:** | **31834,6** | **14358** | **15300,3** | **-** | **-** |
| **Всего протяженность сетей теплоснабжения в двухтрубном исполнении:** | | | | | **46192,6** |
| **Сети горячего водоснабжения** | | | | | |
| 57 | 203 | 10 | 24,3 | сталь | 1990 |
| 57 | 271 | 0 | 30,9 | сталь | 2016 |
| 57 | 6 | 0 | 0,7 | сталь | 1991 |
| 57 | 80 | 0 | 9,1 | сталь | 1995 |
| 57 | 840 | 327 | 133,0 | сталь | 1996 |
| 57 | 766 | 249 | 115,7 | сталь | 1997 |
| 57 | 167 | 8 | 19,9 | сталь | 2000 |
| 57 | 0 | 18 | 2,0 | сталь | 2001 |
| 57 | 155 | 0 | 17,7 | сталь | 2002 |
| 57 | 15 | 0 | 1,7 | сталь | 2003 |
| 57 | 118 | 90 | 23,7 | сталь | 2004 |
| 57 | 28 | 10 | 4,3 | сталь | 2005 |
| 57 | 151 | 143 | 33,5 | сталь | 2006 |
| 57 | 453 | 0 | 51,6 | сталь | 2007 |
| 57 | 79,5 | 0 | 9,1 | сталь | 2011 |
| 57 | 628 | 0 | 71,6 | сталь | 2014 |
| 76 | 70 | 0 | 10,6 | сталь | 1988 |
| 76 | 2 | 0 | 0,3 | сталь | 1995 |
| 76 | 167 | 29 | 29,8 | сталь | 1996 |
| 76 | 16 | 55 | 10,8 | сталь | 1997 |
| 76 | 277 | 38 | 47,9 | сталь | 2000 |
| 76 | 342 | 0 | 51,9 | сталь | 2001 |
| 76 | 20 | 90 | 16,7 | сталь | 2002 |
| 76 | 30 | 35 | 9,9 | сталь | 2003 |
| 76 | 37 | 0 | 5,6 | сталь | 2004 |
| 76 | 276 | 50 | 49,5 | сталь | 2005 |
| 76 | 87 | 57 | 21,9 | сталь | 2006 |
| 79 | 45 | 0 | 7,1 | сталь | 2011 |
| 89 | 55 | 0 | 9,8 | сталь | 1988 |
| 89 | 8 | 0 | 1,4 | сталь | 1991 |
| 89 | 110 | 0 | 19,6 | сталь | 1994 |
| 89 | 200 | 16 | 38,4 | сталь | 1995 |
| 89 | 68 | 60 | 22,8 | сталь | 1996 |
| 89 | 178 | 0 | 31,7 | сталь | 1997 |
| 89 | 211 | 18 | 40,8 | сталь | 2000 |
| 89 | 164 | 9 | 30,8 | сталь | 2001 |
| 89 | 66 | 105 | 30,4 | сталь | 2002 |
| 89 | 85 | 9 | 16,7 | сталь | 2003 |
| 89 | 80 | 0 | 14,2 | сталь | 2004 |
| 89 | 293 | 16 | 55,0 | сталь | 2005 |
| 89 | 47 | 30 | 13,7 | сталь | 2006 |
| 89 | 347 | 0 | 61,8 | сталь | 2007 |
| 89 | 77,6 | 0 | 13,8 | сталь | 2011 |
| 100 | 82 | 0 | 16,4 | сталь | 1988 |
| 108 | 44 | 12 | 12,1 | сталь | 1991 |
| 108 | 15 | 0 | 3,2 | сталь | 1992 |
| 108 | 90 | 14 | 22,5 | сталь | 1994 |
| 108 | 116 | 0 | 25,0 | сталь | 1995 |
| 108 | 521 | 186 | 152,7 | сталь | 1996 |
| 108 | 324 | 0 | 69,9 | сталь | 1997 |
| 108 | 599 | 11 | 131,8 | сталь | 2000 |
| 108 | 290 | 0 | 62,6 | сталь | 2001 |
| 108 | 167 | 79 | 53,1 | сталь | 2002 |
| 108 | 303 | 0 | 65,4 | сталь | 2003 |
| 108 | 133 | 580 | 154,0 | сталь | 2004 |
| 108 | 667 | 0 | 144,0 | сталь | 2005 |
| 108 | 359 | 785 | 247,1 | сталь | 2006 |
| 108 | 135 | 0 | 29,2 | сталь | 2011 |
| 108 | 50 | 0 | 10,8 | сталь | 2012 |
| 159 | 96 | 0 | 30,5 | сталь | 1988 |
| 159 | 66 | 0 | 20,9 | сталь | 1991 |
| 159 | 0 | 67 | 21,3 | сталь | 1991 |
| 159 | 102 | 0 | 32,4 | сталь | 1994 |
| 159 | 71 | 0 | 22,6 | сталь | 1995 |
| 159 | 222 | 146 | 117,0 | сталь | 1996 |
| 159 | 223 | 0 | 70,9 | сталь | 1997 |
| 159 | 226 | 0 | 71,9 | сталь | 2000 |
| 159 | 1183 | 0 | 376,2 | сталь | 2001 |
| 159 | 322 | 0 | 102,4 | сталь | 2003 |
| 159 | 490 | 0 | 155,8 | сталь | 2004 |
| 159 | 669 | 0 | 212,7 | сталь | 2005 |
| 159 | 93 | 820 | 290,3 | сталь | 2006 |
| 159 | 99 | 0 | 31,5 | сталь | 2012 |
| 219 | 175,8 | 0 | 77,0 | сталь | 1996 |
| 219 | 169 | 0 | 74,0 | сталь | 1998 |
| 219 | 254 | 0 | 111,2 | сталь | 2000 |
| 219 | 199 | 0 | 87,2 | сталь | 2001 |
| 219 | 270 | 0 | 118,3 | сталь | 2003 |
| 219 | 135 | 0 | 59,1 | сталь | 2004 |
| 219 | 355 | 159 | 225,1 | сталь | 2005 |
| 219 | 178 | 6 | 80,6 | сталь | 2006 |
| 273 | 307 | 166 | 258,2 | сталь | 1988 |
| 273 | 236 | 0 | 128,9 | сталь | 2000 |
| 273 | 420 | 0 | 229,3 | сталь | 2001 |
| 273 | 57 | 0 | 31,1 | сталь | 2002 |
| 273 | 0 | 237 | 129,4 | сталь | 2004 |
| 273 | 493 | 0 | 269,2 | сталь | 2005 |
| 273 | 46 | 0 | 25,1 | сталь | 2007 |
| 273 | 26 | 0 | 14,2 | сталь | 2014 |
| 325 | 126 | 0 | 81,9 | сталь | 2002 |
| 325 | 0 | 560 | 364,0 | сталь | 2004 |
| 325 | 80 | 0 | 52,0 | сталь | 2005 |
| 426 | 54 | 0 | 46,0 | сталь | 2000 |
| 426 | 58 | 0 | 49,4 | сталь | 2002 |
| 426 | 434,5 | 0 | 370,2 | сталь | 2012 |
| 530 | 490 | 40 | 561,8 | сталь | 1988 |
| 530 | 268 | 268 | 568,1 | сталь | 1996 |
| 530 | 0 | 776 | 822,6 | сталь | 1997 |
| 530 | 0 | 0 | 0,0 | сталь | 2003 |
| **ИТОГО:** | **19907** | **6384** | **8802,8** |  |  |
| **Всего протяженность сетей горячего водоснабжения в двухтрубном исполнении:** | | | | | **26291** |
| **Всего протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении:** | | | | | **72483,6** |

Техническое состояние тепловых сетей в основном удовлетворительное, но отдельные участки, из-за длительных сроков эксплуатации, имеют предельную степень износа трубопроводов. Данные, приведенные в таблице 29 по тепловым сетям АО «ЮКЭК - Белоярский» указывают, что на обслуживаемых ими сетях имеются участки трубопроводов, находящиеся в эксплуатации 25 лет и более и имеющие износ 100 процентов. Отдельные участки тепловых сетей достигнут критического срока эксплуатации в течение расчетного срока до 2033 г.

***АО «Аэропорт Белоярский»***

Тепловые сети «Аэропорт Белоярский» используются для теплоснабжения объектов на территории организации, а также сторонних потребителей. Сведения о тепловых сетях, обслуживаемых «Аэропорт Белоярский» приведены в таблице 30.

Таблица 30 – Сведения о тепловых сетях АО «Аэропорт Белоярский»

| **Тип прокладки** | **Диаметр трубопровода, мм** | | | | | **Материал труб** | **Тип изоляции** | **Год начала эксплуатации** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **40** | **50** | **80** | **150** | **Итого** |
| Надземная | 30 | 292 | - | 490 | 812 | сталь | Маты минераловатные | 2012 |
| Подземная бесканальная | 20 | - | 30 | - | 50 | сталь | Маты минераловатные | 2012 |
| Подземная бесканальная | - | 220 | - | 250 | 470 | сталь | Пенополиуретан | 2012 |
| Итого | 50 | 512 | 30 | 740 | 1332 | - | - | - |

Основной причиной снижения надёжности системы теплоснабжения является большой срок эксплуатации тепловых сетей. Нуждаются в замене не менее 25 % тепловых сетей.

Для решения данных проблем, необходимо:

* диагностическое обследование тепловых сетей;
* новое строительство и реконструкция участков тепловых сетей;
* установка приборов учета тепловой энергии на источниках и у потребителей.

3.2.2.3. Анализ зон действия источников и их рациональности

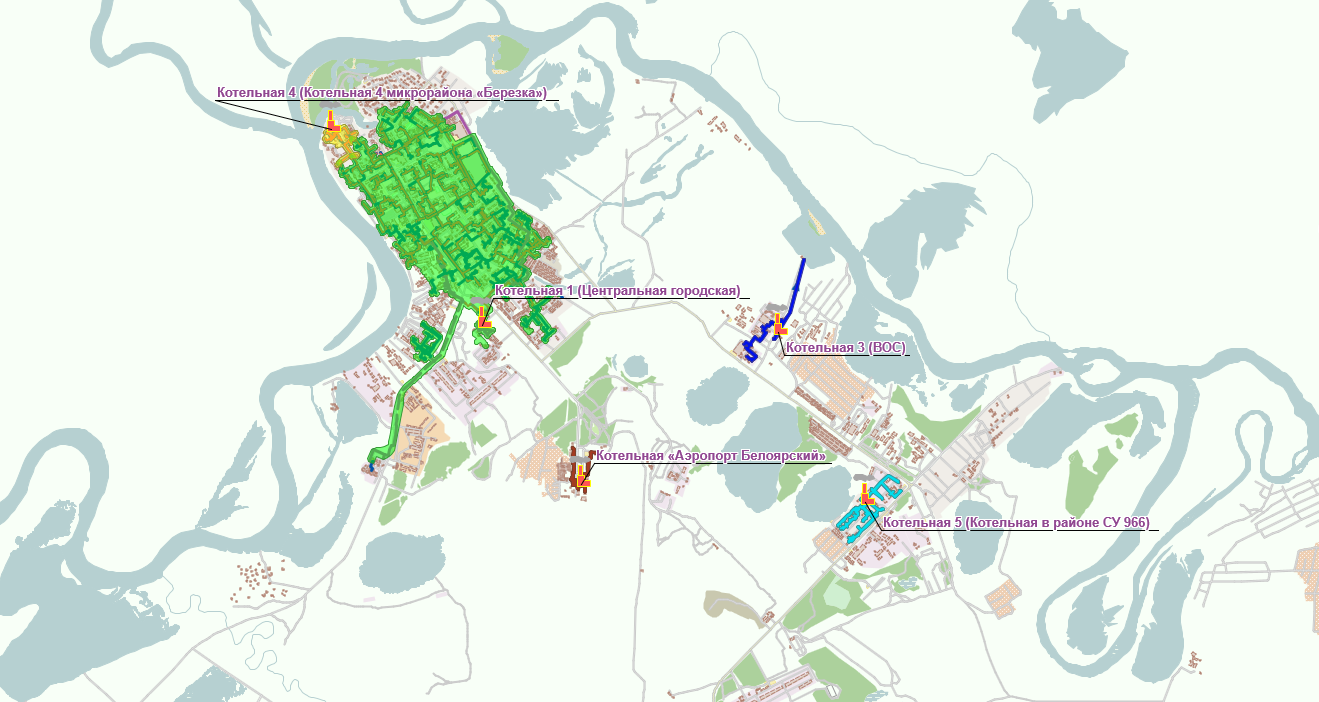
Зоны действия котельных г.п. Белоярский охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Зоны действия источников тепловой энергии системы теплоснабжения городского поселения Белоярский представлены на рисунке 13.

Крышные котельные 4 микрорайона - д.12, 17 и 19 собственных зон действия не имеют и работают на теплоснабжение зданий, на которых они установлены.

Котельная «Аэропорт Белоярский» работает в зоне действия присоединенных сетей к объектам организации.

Зоны действия котельных изолированы друг от друга и перемычками не связаны.



**Рисунок** **13 – Зоны действия котельных**

Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок источников тепловой энергии определяют:

* существующее значение установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
* существующие значения располагаемой тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии с учетом технических ограничений на использование установленной тепловой мощности;
* существующие значения тепловых нагрузок потребителей;
* затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии;
* значения существующих тепловых мощностей источников тепловой энергии НЕТТО (величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды);
* значение потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям;
* значения существующей резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, либо её дефицита.

Балансы тепловых мощностей и тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии г.п. Белоярский представлены в таблице 31.

Таблица 31 – Баланс тепловой мощности котельных

| **Наименование котельной** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая мощность, Гкал/ч** | **Мощность «нетто», Гкал/ч** | **Потери в тепловых сетях, Гкал/ч** | **Присоединенная нагрузка, Гкал/ч** | **Резерв/дефицит, Гкал/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №1 (Центральная городская) | 140 | 128 | 122,815 | 6,059 | 65,104 | 51,652 |
| Котельная №3 (ВОС) | 7,28 | 7,28 | 6,855 | 0,092 | 2,113 | 4,65 |
| Котельная № 4 (Котельная 4 микрорайона «Березка») | 3,12 | 3,08 | 2,983 | 0,047 | 0,951 | 1,985 |
| Котельная №5 (Котельная в районе СУ 966) | 1,72 | 1,72 | 1,655 | 0,111 | 1,691 | -0,147 |
| Крышная котельная ж/д 12 мкр. 4 | 0,465 | 0,451 | 0,451 | 0,0 | 0,322 | 0,128 |
| Крышная котельная ж/д 17 мкр. 4 | 0,645 | 0,563 | 0,563 | 0,0 | 0,355 | 0,208 |
| Крышная котельная ж/д 19 мкр. 4 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,0 | 0,519 | 0,341 |
| Котельная «Аэропорт Белоярский» | 1,72 | 1,72 | 1,714 | 0,029 | 1,607 | 0,078 |
| **Итого по г.п. Белоярский** | **155,81** | **143,67** | **137,9** | **6,338** | **72,662** | **58,895** |

3.2.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Резервы и дефициты мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 32. В целом по городскому поселению Белоярский дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

**Таблица 32 – Резервы и дефициты мощности источников тепловой энергии**

| Год | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная №1 (Центральная городская)** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 122,815 | 122,815 | 122,815 | 122,815 | 122,815 | 122,815 | 122,815 | 122,815 | 122,815 | 122,815 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 6,059 | 5,948 | 5,962 | 6,073 | 6,059 | 6,106 | 6,052 | 6,052 | 6,052 | 6,052 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 65,104 | 63,915 | 64,067 | 65,256 | 65,104 | 65,611 | 65,029 | 65,029 | 65,029 | 65,029 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч | 51,652 | 52,952 | 52,786 | 51,486 | 51,652 | 51,098 | 51,734 | 51,734 | 51,734 | 51,734 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, % | 42,1 | 43,1 | 43 | 41,9 | 42,1 | 41,6 | 42,1 | 42,1 | 42,1 | 42,1 |
| **Котельная №3 (ВОС)** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 | 6,855 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 | 0,092 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 | 2,113 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, % | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 | 67,8 |
| **Котельная № 4 (Котельная 4 микрорайона «Березка»)** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 | 3,12 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 2,983 | 2,983 | 2,983 | 2,983 | 2,983 | 2,983 | 2,983 | 2,983 | 2,983 | 2,983 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч | 1,985 | 1,985 | 1,985 | 1,985 | 1,985 | 1,985 | 1,985 | 1,985 | 1,985 | 1,985 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, % | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 | 66,5 |
| **Котельная №5 (Котельная в районе СУ 966)** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 1,655 | 1,655 | 1,655 | 1,655 | 1,655 | 1,655 | 1,655 | 1,655 | 1,655 | 1,655 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч | -0,147 | -0,147 | -0,147 | -0,147 | -0,147 | -0,147 | -0,147 | -0,147 | -0,147 | -0,147 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, % | -8,9 | -8,9 | -8,9 | -8,9 | -8,9 | -8,9 | -8,9 | -8,9 | -8,9 | -8,9 |
| **Крышная котельная ж/д 12 мкр. 4** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,465 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 | 0,451 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 | 0,128 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, % | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 |
| **Крышная котельная ж/д 17 мкр. 4** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 | 0,645 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 | 0,563 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 | 0,355 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 | 0,208 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, % | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 | 36,9 |
| **Крышная котельная ж/д 19 мкр. 4** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 | 0,519 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0,341 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, % | 39,7 | 39,7 | 39,7 | 39,7 | 39,7 | 39,7 | 39,7 | 39,7 | 39,7 | 39,7 |
| **Котельная «Аэропорт Белоярский»** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 1,714 | 1,714 | 1,714 | 1,714 | 1,714 | 1,714 | 1,714 | 1,714 | 1,714 | 1,714 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 | 1,607 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, % | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 4,55 |
| **Итого по г.п. Белоярский** | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/ч | 155,81 | 155,81 | 155,81 | 155,81 | 155,81 | 155,81 | 155,81 | 155,81 | 155,81 | 155,81 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 137,896 | 137,896 | 137,896 | 137,896 | 137,896 | 137,896 | 137,896 | 137,896 | 137,896 | 137,896 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | 6,338 | 6,227 | 6,241 | 6,352 | 6,338 | 6,385 | 6,331 | 6,331 | 6,331 | 6,331 |
| Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | 72,662 | 71,473 | 71,625 | 72,814 | 72,662 | 73,169 | 72,587 | 72,587 | 72,587 | 72,587 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч | 58,896 | 60,196 | 60,03 | 58,73 | 58,896 | 58,342 | 58,978 | 58,978 | 58,978 | 58,978 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, % | 42,7 | 43,7 | 43,5 | 42,6 | 42,7 | 42,3 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 |

Согласно таблице 32, по городскому поселению Белоярский к 2033 году дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

3.2.2.5. Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Подготовка котельных и тепловых сетей к отопительному периоду начинается с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлического и теплового режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Непосредственная подготовка систем теплоснабжения к эксплуатации в зимних условиях заканчивается не позднее срока, установленного для данной местности с учетом ее климатической зоны.

Существующими проблемами организации качественного теплоснабжения городского поселения Белоярский являются:

– несоответствие состояния котельного оборудования современным требованиям технической оснащенности и уровня надежности;

– недостаток средств автоматики на котельных и центральных тепловых пунктах (далее – ЦТП);

– недостаток приборов учета отпускаемой тепловой энергии;

– отсутствие водоподготовки на многих котельных;

– отсутствие резервного и аварийного топлива;

– изношенность тепловых сетей;

– повышенные потери тепловой энергии в тепловых сетях;

– нарушение гидравлических режимов;

– отсутствие приборов учета у потребителей.

По информации, полученной от АО «ЮКЭК - Белоярский» и АО «Аэропорт Белоярский», основными существующими проблемами организации надежного и безопасного теплоснабжения городского поселения Белоярский в их зоне ответственности являются:

- высокая степень износа котельного оборудования. Большая часть котлов имеет срок эксплуатации более 15 лет;

- отсутствие в установленные сроки проведения капитального ремонта основного оборудования 1 очереди котельной №1;

- высокий уровень износа трубопроводов тепловых сетей. Нуждаются в замене не менее 25 % тепловых сетей;

- отсутствие резервных схем подачи теплоносителя по тепловым сетям от котельной №1 до ЦТП;

- отсутствие системы диспетчерского управления, позволяющей централизовано собирать информацию со всех объектов теплоснабжения и обеспечить контроль и автоматическую регулировку функционирования системы теплоснабжения.

3.2.2.6. Воздействие на окружающую среду

Для определения влияния системы теплоснабжения на окружающую среду устанавливают предельно допустимые выбросы (ПДВ) вредных веществ предприятиями в атмосферу в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями» и предельно допустимые сбросы (ПДС) веществ в водные объекты в соответствии с ГОСТ 17.1.1.01-77 «Охрана природы. Гидросфера. Использование и охрана вод.» и «Методикой расчета предельно допустимых сбросов (ПДС) веществ в водные объекты со сточными водами».

Источники тепловой энергии г.п. Белоярский работают на природном газе. Нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, продукты неполного сгорания углеводородов и др.

Сведения о негативном воздействии деятельности теплоснабжающих предприятий на окружающую среду отсутствуют.

3.2.2.7. Анализ финансового состояния

Показатели хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации АО «Югорская Коммунальная Эксплуатирующая Компания – Белоярский» за 2019 год приведены в таблице 33, АО «Аэропорт Белоярский» - в таблице 34.

Таблица 33 – Показатели хозяйственной деятельности АО «ЮКЭК - Белоярский»

| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Единица измерения** | **Значение параметра** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы | х | 25.03.2020 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 188 191,26 |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 229 513,67 |
| 3.1 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.2 | расходы на топливо | тыс. руб. | 111 162,03 |
| 3.2.1 | газ природный по регулируемой цене | х | х |
| 3.2.1.1 | объем | тыс. м3 | 27 622,95 |
| 3.2.1.2 | стоимость за единицу объема | тыс. руб. | 4,02 |
| 3.2.1.3 | стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.2.1.4 | способ приобретения | х | Прямые договора без торгов |
| 3.2.2 | уголь каменный | х | х |
| 3.2.2.1 | объем | тонны |  |
| 3.2.2.2 | стоимость за единицу объема | тыс. руб. |  |
| 3.2.2.3 | стоимость доставки | тыс. руб. |  |
| 3.2.2.4 | способ приобретения | х |  |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 31 312,04 |
| 3.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности) | руб. | 4,98 |
| 3.3.2 | Объем приобретенной электрической энергии | тыс. кВт·ч | 6 291,5525 |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 2 765,80 |
| 3.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 23 247,84 |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 7 074,83 |
| 3.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 10 396,98 |
| 3.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 3 063,45 |
| 3.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 844,53 |
| 3.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 5 442,43 |
| 3.12 | Общепроизводственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 9 290,70 |
| 3.12.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 9 290,70 |
| 3.12.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.13 | Общехозяйственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 12 563,70 |
| 3.13.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.13.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 0,00 |
| Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | отсутствует |
| 3.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 12 349,33 |
| 3.15.1 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | 4 225,28 |
| 3.15.2 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | тыс. руб. | 526,73 |
| 3.15.3 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | тыс. руб. | 193,36 |
| 3.15.4 | Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции | тыс. руб. | 3 995,81 |
| 3.15.5 | Стоки производственные | тыс. руб. | 3 408,15 |
| 4 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | -8 740,34 |
| 5 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | -17 780,32 |
| 5.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0,00 |
| 6 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 5 577,33 |
| 6.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 5 237,89 |
| 6.1.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс. руб. | 5 237,89 |
| 6.1.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0,00 |
| 6.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 339,44 |
| 7 | Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему | x | [https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=51230cbe-02a8-4842-9a60-868d5989f649](file:///C:\Работа\Белоярский\Фактические%20показатели\АО%20Югорская%20Коммунальная%20Эксплуатирующая%20Компания%20-%20Белоярский\001_FAS.JKH.OPEN.INFO.BALANCE.WARM_Региональная%20служба%20по%20тарифам%20Ханты-Мансийского%20автономного%20округа%20-%20Югры%20(REK).xlsb#RANGE!G81) |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 92,12 |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 57,74 |
| 10 | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 200,8608 |
| 10.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,0000 |
| 11 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 166,0702 |
| 11.1 | Определенном по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 93,2815 |
| 11.1.1 | Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал | тыс. Гкал | 51,3048 |
| 11.2 | Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 72,7887 |
| 12 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | ккал/ч. мес. | 0,00 |
| 13 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 30,12 |
| 13.1 | Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 28,17 |
| 14 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | человек | 58,50 |
| 15 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | человек | 13,43 |
| 16 | Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 160,4000 |
| 17 | Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг усл. топл./Гкал | 160,4000 |
| 18 | Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг усл. топл./Гкал | 161,0700 |
| 19 | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. кВт.ч/Гкал | 0,04 |
| 20 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | куб.м/Гкал | 0,53 |

Таблица 34 – Показатели хозяйственной деятельности АО «Аэропорт Белоярский»

| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Единица измерения** | **Значение параметра** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы | х | 28.02.2020 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 1 467,20 |
| 3 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 9 123,54 |
| 3.1 | расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.2 | расходы на топливо | тыс. руб. | 1 778,29 |
| 3.2.1 | газ природный по регулируемой цене | х | х |
| 3.2.1.1 | объем | тыс м3 | 403,07 |
| 3.2.1.2 | стоимость за единицу объема | тыс. руб. | 3,17 |
| 3.2.1.3 | стоимость доставки | тыс. руб. | 501,02 |
| 3.2.1.4 | способ приобретения | х | Прямые договора без торгов |
| 3.3 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 358,16 |
| 3.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности) | руб. | 4,64 |
| 3.3.2 | Объем приобретенной электрической энергии | тыс. кВт·ч | 77,1090 |
| 3.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 50,12 |
| 3.5 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.6 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 1 865,61 |
| 3.7 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 561,37 |
| 3.8 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 508,87 |
| 3.9 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 134,99 |
| 3.10 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 813,31 |
| 3.11 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 91,88 |
| 3.12 | Общепроизводственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 188,74 |
| 3.12.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 188,74 |
| 3.12.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.13 | Общехозяйственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 102,90 |
| 3.13.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.13.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 3.14 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 480,00 |
| Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | отсутствует |
| 3.15 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 189,29 |
| 3.15.1 | Сырье и материалы | тыс. руб. | 25,12 |
| 3.15.2 | Налог на имущество | тыс. руб. | 150,15 |
| 3.15.3 | Страхование ОС | тыс. руб. | 14,03 |
| 3.15.4 | Прочие расходы | тыс. руб. |  |
| 4 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | -226,70 |
| 5 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 5.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0,00 |
| 6 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 |
| 6.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 0,00 |
| 6.1.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0,00 |
| 6.1.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0,00 |
| 6.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0,00 |
| 7 | Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему | x |  |
| 8 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 1,69 |
| 9 | Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения | Гкал/ч | 1,18 |
| 10 | Объем вырабатываемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 3,4995 |
| 10.1 | Объем приобретаемой тепловой энергии | тыс. Гкал | 0,0000 |
| 11 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. Гкал | 0,6506 |
| 11.1 | Определенном по приборам учета, в т.ч.: | тыс. Гкал | 0,0000 |
| 11.1.1 | Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал | тыс. Гкал | 0,0000 |
| 11.2 | Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг) | тыс. Гкал | 0,6506 |
| 12 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | ккал/ч. мес. | 0,00 |
| 13 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0,17 |
| 13.1 | Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 0,17 |
| 14 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | человек | 3,80 |
| 15 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | человек | 0,80 |
| 16 | Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности | кг у. т./Гкал | 0,0000 |
| 17 | Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг усл. топл. /Гкал | 189,2400 |
| 18 | Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии | кг усл. топл. /Гкал | 132,4400 |
| 19 | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | тыс. кВт.ч/Гкал | 22,03 |
| 20 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям | м3/Гкал | 0,17 |

Регулируемые цены (тарифы) для городского поселения Белоярский утверждаются Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Информация по утвержденным для потребителей тарифам на производство и передачу тепловой энергии по данным постановлений Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа представлены в таблице 35.

Таблица 35 – Динамика утвержденных тарифов за 2018-2020 гг.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | с 1 января по 30 июня | с 1июля по 31 декабря |
| АО «ЮКЭК – Белоярский» | | |
| Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС), руб./Гкал | | |
| 2018 | 1382,38 | 1451,50 |
| 2019 | 1418,58 | 1446,89 |
| 2020 | 1382,67 | 1382,67 |
| Тариф для населения (с учетом НДС), руб./Гкал | | |
| 2018 | 1631,21 | 1712,77 |
| 2019 | 1702,30 | 1736,27 |
| 2020 | 1659,20 | 1659,20 |
| АО «Аэропорт Белоярский» | | |
| Тариф для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС), руб./Гкал | | |
| 2019 | 2215,73 | 2304,34 |
| 2020 | 1633,50 | 1633,50 |

Из анализа таблицы следует, что тарифы на тепловую энергию неуклонно растут. Основной причиной увеличения тарифов на тепловую энергию, производимую источниками тепловой энергии, является постоянное повышение цен на энергоносители, необходимые для производства тепловой энергии, постоянные вложения в ремонт и модернизацию оборудования, общая инфляция.

## 3.3. Характеристика состояния и проблем системы водоснабжения

### 3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

В соответствии с определении данным Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» водоснабжение - водоподготовка, транспортировка и подача питьевой или технической воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем холодного водоснабжения (холодное водоснабжение) или приготовление, транспортировка и подача горячей воды абонентам с использованием централизованных или нецентрализованных систем горячего водоснабжения (горячее водоснабжение).

Городское поселение Белоярский имеет централизованную закольцованную систему хозяйственно-питьевого водоснабжения проектной производительности 15400 м3/сутки. От этой системы снабжается водой все объекты жилой и социальной сферы на хозяйственно- питьевые, противопожарные и производственные нужды.

В качестве источника централизованного водоснабжения используется вода из р. Казым. Комплекс водозаборных сооружений состоит из следующих сооружений: ковшовый водозабор из реки Казым, водозаборное устройство типа РОП, насосная станция 1-го подъема, водоводы 1-го подъема.

Согласно существующей схеме водоснабжения исходная вода забирается из ковшового водозабора на р. Казым через водоприёмное устройство типа РОП и насосами насосной станции 1-го подъёма по двум водоводам технической воды подаётся на водопроводные очистные сооружения, расположенные южнее городского водозабора на 700 м. Речная вода сливается в резервуары речной воды, откуда забирается насосами насосной станции 2-го подъёма и подаётся на фильтры для очистки и обеззараживания. Очищенная вода сливается в РЧВ, откуда забирается насосами 3-го подъёма и подаётся в напорно-разводящие сети города, по которым поступает потребителю.

Хозяйственно-питьевым водоснабжением население обеспечено в полном объеме (100%) через централизованные сети.

Услуги в сфере холодного и горячего водоснабжения на территории городского поселения Белоярский оказывает АО «ЮКЭК-Белоярский».

Данное предприятие осуществляет снабжение водой питьевого качества (добыча, очистка и транспортировка) все объекты жилой и социальной сферы и промышленных объектов городского поселения Белоярский, контроль качества питьевой воды, подаваемой в водопроводную сеть, и эксплуатация водопроводных сетей и сооружений на них.

Городское поселение Белоярский входит в состав Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области. Административным центром городского поселения Белоярский является город Белоярский. Таким образом, единственной эксплуатационной зоной централизованного водоснабжения городского поселения Белоярский является город Белоярский.

АО «ЮКЭК-Белоярский» осуществляет эксплуатацию объектов хозяйственно-питьевого и технологического водоснабжения на территории эксплуатационной зоны города Белоярский.

АО «ЮКЭК-Белоярский»

Юридический адрес: 628162, Ханты-Мансийский Автономный Округ-Югра, г. Белоярский, 3 микрорайон, дом 27а.

Основные виды деятельности Общества:

* сбор очистка и распределение воды;
* удаление сточных вод, отходов и аналогичная деятельность;
* чистка и уборка производственных и жилых помещений, оборудования и транспортных средств;
* производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии) и другие.

### 3.3.2. Анализ существующего технического состояния

3.3.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

Согласно договору водопользования от 14.02.2014 заключенному между Департаментом природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры и АО «ЮКЭК-Белоярский» производит забор воды в г. Белоярский из поверхностного водного объекта – р. Казым. Участок реки Казым (117,7 км от устья) расположен в границах муниципального образования Белоярский район Ханты-Мансийского автономного округа-Югры Тюменской области.

Географические координаты места водозабора – 63о42’40” С.Ш. и 66о44’05” В.Д.

Забор (изъятие) водных ресурсов из реки Казым осуществляется для производственного водоснабжения АО «ЮКЭК-Белоярский» и города Белоярский.

Исходная вода забирается из ковшового водозабора на р. Казым через водоприёмное устройство типа РОП. Комплекс водозаборных сооружений состоит из следующих сооружений:

* ковшовый водозабор из реки Казым;
* водозаборное устройство типа РОП;
* насосная станция I-го подъёма;
* водоводы I-го подъёма.

Исходная вода, подлежащая очистки, из реки Казым через оголовки и береговой колодец по двум всасывающим ниткам стальных трубопроводов диаметром 500мм подается на насосы насосной станции 1-го подъема, а далее насосами I подъема марки Д315/50 в резервуары речной воды.

Оголовки двух всасывающих трубопроводов оборудованы следующими рыбозащитными устройствами:

1. Первый оголовок оборудован рыбозащитными устройствами РОП-175 – 2 шт. Рабочий диапазон подачи -100-200 л/с. Напор на омывание фильтрующей сетки – 20-30 м. Расход воды на омывание фильтрующей сетки от подачи насосной станции составляет не более 5%. Габариты: длина -1600, диаметр – 810 мм, масса – 97 кг.
2. Второй оголовок оборудован рыбозащитными устройствами РОП-300 – 1 шт. Рабочий диапазон подачи – 200-300 л/с. Напор на омывание фильтрующей сетки – 20-30 м. Расход воды на омывание фильтрующей сетки от подачи насосной станции составляет не более 5-2%%. Габариты: длина -2000, диаметр – 1100 мм, масса – 130 кг.

Насосы в количестве 4 единиц работают поочередно: два насоса в течение суток работают около 13 часов, два других насоса выключены. На следующих сутках на 13 часов в работу включаются ранее не работавшие насосы, а работавшие ранее насосы отключаются на сутки (для предотвращения заиливания всасывающих трубопроводов). Состав и характеристика водозаборного оборудования представлен в таблице 36.

Таблица 36 – Состав и характеристика водозаборного оборудования

| **№ п/п** | **Наименование** | **Тип, марка** | **Всего насосов, шт.** | **В работе насосов, шт.** | **Производительность насоса, тыс. м³/час** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **проектная** | **фактическая** |
| 1 | Насос | Д315/50 | 4 | 2 | 0,2988 | 0,160 |

Промывка фильтрующих оголовков осуществляется от напорной линии насосной станции.

Водовод 1-го подъёма выполнен из стальных труб диаметром 400мм, протяжённостью 800м. Водовод I-го подъёма находится в удовлетворительном техническом состоянии и пригоден к дальнейшей эксплуатации.

Продолжительность работы водозабора в течение года составляет 365 дней.

Непосредственно на водозаборе установлен один счетчик «Взлет-РС». С помощью этого счетчик учитывается весь объем забираемых (изымаемых) из водного объекта ресурсов. Сведения о контрольно-измерительных приборах для учета объема забираемых (изымаемых) из водного объекта водных ресурсов представлены в таблице 37.

Таблица 37 – Сведения о контрольно-измерительных приборах

| **№ п/п** | **Наименование прибора** | **Тип, марка прибора** | **Место установки** | **Дата последней поверки** | **Периодичность**  **поверки** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходомер-счётчик ультразвуковой | «Взлёт - РС» УРСВ-010М-001 №307273 паспорт В35.30.-00.00ПС | Водозабор | н/д | 4 года |

Граница первого пояса зоны санитарной зоны водопроводных сооружений совпадает с ограждением площадки. Площадка №1: общая протяженность 512 м, ширина 290 м на восточной границе (выше по течению р. Казым), ширина 215 м на западной границе (ниже по течению р. Казым). Стороны зоны санитарной охраны Площадки №2 расположены в виде пятиугольника с размером – 200м х 200м х 140м х 120м х 90м.

При мощности ВОС 15,4 тыс. м3/сут – загрузка 3,5-5 тыс. м3/сут - степень загрузки порядка 30%, как следствие, неэффективное использование, высокие затраты на содержание и эксплуатацию.

Вода, подаваемая потребителю после очистки, не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования. Контроль качества».

3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

В ведении АО «ЮКЭК-Белоярский», занятой в сфере водоснабжения города Белоярский в составе городского поселения Белоярский, находятся водопроводы различных диаметров и выполненные из различных материалов.

Водопровод оборудован запорной арматурой, пожарными гидрантами и противопожарными резервуарами. Водоразборных колонок нет.

Водовод 1-го подъёма выполнен из стальных труб диаметром 400мм, протяжённостью 800 м. Водовод 2-го подъёма выполнен из стальных труб диаметром 500 мм.

Общая протяженность водоводов составляет 75,976 км.

Характеристика сетей водоснабжения по диаметрам трубопровода, материалам труб, году прокладки и проценту износа находящихся на обслуживании АО «ЮКЭК-Белоярский» представлена в таблице 38.

Таблица 38 - Характеристика водопроводных сетей, находящихся на обслуживании АО «ЮКЭК-Белоярский» по состоянию на 01.01.2020 г. по городу Белоярский

| **Диаметр трубопровода, мм** | **Длина трубопровода, м** | **Материал труб** | **Год прокладки** | **% износа** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 32 |  |  |  |  |
|  | 317 | Сталь | 1993 | 100 |
| 38 |  |  |  |  |
|  | 213 | Сталь | 1990 | 100 |
|  | 143 | Сталь | 2000 | 95 |
|  | 27 | Сталь | 2007 | 60 |
| 45 |  |  |  |  |
|  | 89 | Сталь | 1997 | 100 |
| 57 |  |  |  |  |
|  | 139 | Сталь | 1995 | 100 |
|  | 765 | Сталь | 1996 | 100 |
|  | 304 | Сталь | 2000 | 95 |
|  | 214 | Сталь | 2002 | 85 |
|  | 134 | Сталь | 2001 | 90 |
|  | 488 | Сталь | 2003 | 80 |
|  | 376 | Сталь | 2005 | 70 |
|  | 44,5 | Сталь | 2011 | 40 |
|  | 35 | Сталь | 2013 | 30 |
|  | 233 | Сталь | 2014 | 25 |
|  | 165 | Сталь | 2019 | 0 |
| 76 |  |  |  |  |
|  | 49 | Сталь | 1995 | 100 |
|  | 356 | Сталь | 1996 | 100 |
|  | 1082 | Сталь | 1997 | 100 |
|  | 176 | Сталь | 2000 | 95 |
|  | 270 | Сталь | 2001 | 90 |
|  | 305 | Сталь | 2005 | 70 |
|  | 207 | Сталь | 2014 | 25 |
| 89 |  |  |  |  |
|  | 385 | Сталь | 1997 | 100 |
|  | 1711 | Сталь | 2001 | 90 |
|  | 773 | Сталь | 2004 | 75 |
|  | 591 | Сталь | 2006 | 65 |
|  | 58,3 | Сталь | 2011 | 40 |
|  | 434 | Сталь | 2014 | 25 |
|  | 10 | Сталь | 2019 | 0 |
| 108 |  |  |  |  |
|  | 617 | Сталь | 1985 | 100 |
|  | 2000 | Сталь | 1988 | 100 |
|  | 175 | Сталь | 1990 | 100 |
|  | 173 | Сталь | 1994 | 100 |
|  | 236 | Сталь | 1995 | 100 |
|  | 3497 | Сталь | 1996 | 100 |
|  | 2893 | Сталь | 1997 | 100 |
|  | 238 | Сталь | 1998 | 100 |
|  | 560 | Сталь | 2000 | 95 |
|  | 4401 | Сталь | 2002 | 85 |
|  | 1473 | Сталь | 2004 | 75 |
|  | 844 | Сталь | 2005 | 70 |
|  | 2490 | Сталь | 2006 | 65 |
|  | 1063 | Сталь | 2005 | 70 |
|  | 303,3 | Сталь | 2011 | 40 |
|  | 32 | Сталь | 2012 | 35 |
|  | 88 | Сталь | 2016 | 15 |
|  | 173 | Сталь | 2014 | 25 |
|  | 148 | Сталь | 2013 | 30 |
|  | 628 | Сталь | 2019 | 0 |
| 159 |  |  |  |  |
|  | 2888 | Сталь | 1977 | 100 |
|  | 3900 | Сталь | 1984 | 100 |
|  | 1580 | Сталь | 1985 | 100 |
|  | 275 | Сталь | 1995 | 100 |
|  | 861 | Сталь | 1996 | 100 |
|  | 1308 | Сталь | 2001 | 90 |
|  | 1783 | Сталь | 2003 | 80 |
|  | 264 | Сталь | 2005 | 70 |
|  | 369 | Сталь | 2007 | 60 |
|  | 124 | Сталь | 2001 | 90 |
|  | 99 | Сталь | 2012 | 35 |
|  | 25 | Сталь | 2012 | 35 |
|  | 654 | Сталь | 2014 | 25 |
|  | 630 | Сталь | 2016 | 15 |
|  | 2835 | Сталь | 2014 | 25 |
|  | 343 | Сталь | 2014 | 25 |
|  | 19 | Сталь | 2013 | 30 |
|  | 123,3 | Сталь | 2019 | 0 |
| 219 |  |  |  |  |
|  | 1404 | Сталь | 1985 | 100 |
|  | 370 | Сталь | 1991 | 100 |
|  | 251 | Сталь | 1994 | 100 |
|  | 54 | Сталь | 2000 | 95 |
|  | 964 | Сталь | 2001 | 90 |
|  | 7024 | Сталь | 2004 | 75 |
|  | 440 | Сталь | 2005 | 70 |
|  | 19 | Сталь | 2014 | 25 |
|  | 222 | Сталь | 2015 | 20 |
|  | 94 | Сталь | 2016 | 15 |
|  | 224 | Сталь | 2016 | 15 |
| 273 |  |  |  |  |
|  | 149 | Сталь | 2005 | 70 |
|  | 434,5 | Сталь | 2012 | 35 |
|  | 133 | Сталь | 2016 | 15 |
| 325 |  |  |  |  |
|  | 1825 | Сталь | 1978 | 100 |
|  | 3760 | Сталь | 1984 | 100 |
|  | 325 | Сталь | 1987 | 100 |
|  | 612 | Сталь | 2002 | 85 |
| 426 |  |  |  |  |
|  | 3910 | Сталь | 1987 | 100 |
|  | 210 | Сталь | 1997 | 100 |
|  | 2280 | Сталь | 2002 | 85 |
|  | 1700 | Сталь | 2001 | 95 |
| 530 |  |  |  |  |
|  | 320 | Сталь | 2003 | 80 |
| **Итого:** | **75976** |  |  | **70** |

Перечень источников противопожарного водоснабжения в Белоярском (местном) гарнизоне пожарной охраны представлен в таблице 39.

Таблица 39 – Перечень источников противопожарного водоснабжения в Белоярском (местном) гарнизоне пожарной охраны

| **№**  **п/п** | **№ водоисточника** | **Характеристика водоисточника (диаметр, вид водопровода, емкость водоема)** | **Адрес и месторасположения водоисточника (ориентир для быстрого обнаружения)** | **Организация, отвечающая за техническое состояние водоисточника** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ЖИЛОЙ СЕКТОР г. Белоярский | | | | |
| 6-й микрорайон | | | | |
|  | 24 | ПГ К-150 | 6 м-н между домами № 1/3, 1/4 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 6 м-н между домами № 3/10, 3/12 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 26 | ПГ К-150 | 6 м-н между домами № 3/7, 3/9 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 27 | ПГ К-150 | 6 м-н дом № 4/2 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 28 | ПГ К-150 | 6 м-н дом № 5/0 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 30 | ПГ К-150 | 6 м-н между домами № 5/5, 5/6 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 31 | ПГ К-150 | 6 м-н дом №10 с торца | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 32 | ПГ К-150 | 6 м-н дом №11 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 39 | ПГ К-150 | 6 м-н дом №3.13 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 34 | ПГ К-150 | 6 м-н дом №2/13 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 35 | ПГ К-150 | 6 м-н дом №2/18 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 33 | ПГ К-150 | 6 м-н напротив дома №1.15 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 29 | ПГ К-150 | 6 м-н напротив дома №2.1 через дорогу | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 6 м-н между домами № 4/8, 4/10 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 6 м-н между домами № 1.7, 1.8 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 25 | ПГ К-150 | 6 м-н между домами № 3/14, 3/16 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 29 | ПГ К-200 | За зданием Эко центра «Нуви-Ат» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| 7-й микрорайон | | | | |
|  | б/н | ПГ К-150 | 7 м-н между домами № 20, 21 | АО «ЮКЭК» |
|  | 37 | ПГ К-150 | 7 м-н за домом № 21 вдоль дороги | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 7 м-н между домами № 21, 22(общежитие) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 7 м-н напротив дома №23 на тротуаре | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 7 м-н с торца дома №24 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 7 микрорайон, студенческий бульвар за домом №4 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 7 микрорайон, студенческий бульвар возле дома №17 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 7 микрорайон, студенческий бульвар с торца дома №18 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 7 микрорайон, студенческий бульвар между домами № 4 и №6 за администр. зданием Соц. защиты населения | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 7 микрорайон, на углу дома № 11 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| Квартал Спортивный | | | | |
|  | б/н | ПГ К-150 | Кв-л Спортивный, с торца учебного корпуса Белоярского профессионального колледжа | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | Кв-л Спортивный напротив бассейна «Бригантина» на территории Дворца спорта | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| 4-й микрорайон | | | | |
|  | б/н | ПГ К-150 | За Д/С «Березка», вблизи лодочного кооператива | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 85 | ПГ К-150 | Ул. Строителей, 17 (Авиалесоохрана) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 84 | ПГ К-150 | 4 м-н, возле дома с НПУ №18 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 21 | ПГ К-150 | 4 м-н, между домами с НПУ №21а, 25 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 4 м-н, напротив КЦСОН «Милосердие» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 4 м-н, с торца КЦСОН «Милосердие» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 70 | ПГ К-150 | 4 м-н, напротив дома №14 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-200 | м-н 4а, с торца гостиницы «Карибу» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 100 | ПГ К-150 | 4 м-н, с торца дома №8 (на дороге) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 23 | ПГ К-150 | 4 м-н, напротив дома №3 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 22 | ПГ К-150 | 4 м-н, с торца дома №10 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 86 | ПГ К-150 | 4 м-н, с торца дома №12 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 99 | ПГ К-150 | 4 м-н, вблизи административного здания ГЦТ «Лабаз» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| 3-й микрорайон | | | | |
|  | б/н | ПГ К-150 | 3 м-н с торца дома №29 (на стоянке) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 18 | ПГ К-150 | 3 м-н с торца дома №28а | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 3 м-н с торца дома №9 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 12 | ПГ К-150 | 3 м-н между домами №7, 8 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 15 | ПГ К-150 | 3 м-н с торца дома №17 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 10 | ПГ К-150 | 3 м-н Детская площадка (напротив магазина книги) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 9 | ПГ К-150 | 3 м-н на территории Д/С «Снегирек» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 17 | ПГ К-150 | 3 м-н за домом №24 (напротив управления по образованию) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 20 | ПГ К-150 | 3 м-н напротив 2-го корпуса школы 3 (со стороны детской площадки) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 84 | ПГ К-150 | 3 м-н напротив дома №5а (с торца магазина) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 67 | ПГ К-150 | 3 м-н между Школами №2 и№3 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 3 м-н с торца дома №22 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| 2-й микрорайон | | | | |
|  | 73 | ПГ К-150 | Ул. Набережная напротив адм. РИТЭК | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 72 | ПГ К-150 | Ул. Набережная напротив дома №19 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 19 | ПГ К-150 | Ул. Набережная, за домом №12 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 69 | ПГ К-150 | Ул. Набережная возле аптеки №128 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 105 | ПГ К-150 | Возле Д/К Газовик с торца дома №9 ул. Школьная | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | Ул. Набережная за домом №10 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| Ул. Центральная | | | | |
|  | 93 | ПГ К-200 | Ул. Центральная, с торца дома №13 со стороны ГЦТ «Лабаз» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 94 | ПГ К-200 | Ул. Центральная, между домами №13 и 15 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 95 | ПГ К-200 | Ул. Центральная, между домами №15 и 14 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 96 | ПГ К-200 | Ул. Центральная, между домами №14 и 16 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 98 | ПГ К-200 | Ул. Центральная, с торца дома №9 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 102 | ПГ К-200 | Ул. Центральная, на углу дома №2 со стороны дома №1 ул. Молодости | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 101 | ПГ К-150 | Ул. Центральная, дом 22 (напротив БИЦ «Квадрат») | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| 1-й микрорайон | | | | |
|  | 104 | ПГ К-200 | ЦКиД «Камертон» со стороны м-на «Абрикс» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 1 | ПГ К-200 | ЦКиД «Камертон» со стороны спорт. зала «Олимп» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 66 | ПГ К-200 | ЦКиД «Камертон» со стороны гор. стадиона «Олимп» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | За зданием администрации города Белоярский | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 6 | ПГ К-150 | Спорт. зал «Олимп» (перед входом) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | За трибуной стадиона «Олимп» (на газоне вдоль дороги ул. Молодости) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 2 | ПГ К-150 | 1 м-н дом №11 с торца | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 1 м-н за домом №20 у дороги | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 46 | ПГ К-150 | 1 микрорайон с торца дома №24 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 8 | ПГ К-150 | 1 микрорайон, возле фотосалона «Самолет» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 1 м-н дом №2 с торца | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | 1 м-н, за домом №25 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| Квартал Южный | | | | |
|  | 108 | ПГ К-150 | Кв-л Южный между домами № 6, 7 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 150 | ПГ К-150 | Напротив мини рынка «Таежный» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 106 | ПГ К-150 | Д/С Сказка во дворе между корпусами №1, 2 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 107 | ПГ К-150 | Д/С Сказка на углу со стороны ул. Лысюка | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 111 | ПГ К-150 | Кв-л Южный между домами № 4, 9 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 110 | ПГ К-150 | Кв-л Южный с торца дома №1 (напротив м-на Северный) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 109 | ПГ К-150 | Кв-л Южный с торца дома №1 (со стороны РММ ЮКЭК) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| Квартал Молодежный | | | | |
|  |  | ПВ-200 | За зданием БУАВР | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  |  | ПВ-200 | Кв-л молодежный, напротив дома №18 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | Кв-л Молодежный, за домом №9 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 52 | ПГ К-150 | Кв-л молодежный, на углу дома №7 со стороны дороги (ул. Лысюка) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 53 | ПГ К-150 | Кв-л молодежный, на углу дома №15 со стороны дороги (ул. Лысюка) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 49 | ПГ К-150 | Кв-л молодежный, с торца дома №15 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 50 | ПГ К-150 | Кв-л молодежный, за домом №20 со стороны дороги (ул. Лысюка) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 47 | ПГ К-150 | Кв-л молодежный, за домом №12 со стороны дороги (ул. Южная) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| Микрорайон Мирный | | | | |
|  |  | ПВ-200 | М-н Мирный, возле котельной | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  |  | ПВ-25 | Территория 9 ПЧ ФПС | 9 ПЧ ФПС |
|  | 75 | ПГ К-150 | Переулок Северный, дом 1 (на территории 9 ПЧ ФПС) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 59 | ПГ К-150 | М-н Мирный, возле БПК корпус 2 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 62 | ПГ К-150 | М-н Мирный, возле ТЦ «Фируз» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 61 | ПГ К-150 | М-н Мирный, возле дома 7/8 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 60 | ПГ К-150 | М-н Мирный, за домом №1а | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 56 | ПГ К-150 | М-н Мирный, с торца дома №2а | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 54 | ПГ К-150 | М-н Мирный, с торца дома №12 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 89 | ПГ К-150 | М-н Мирный, с торца общежития №42 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 90 | ПГ К-150 | М-н Мирный, с торца общежития №5 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | М-н Мирный, с торца дома №20 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | М-н Мирный, напротив дома №23 (2-й подъезд) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | М-н Мирный, напротив дома №30 (частный сектор) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | М-н Мирный, напротив Ветеринарной станции | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | б/н | ПГ К-150 | Ул. Сухарева, за домом №3 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| Жилой городок СУ-966 | | | | |
|  | 1 | ПВ-200 | СУ-966 возле остановки | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 1 | ПГ К-150 | СУ-966 с торца дома №5 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 2 | ПГ К-150 | СУ-966 с торца дома №15 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 3 | ПГ К-150 | СУ-966 с торца дома №11 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 4 | ПГ К-150 | СУ-966 с торца дома №1 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 5 | ПГ К-150 | СУ-966 напротив дома №26 | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| Промзона 2 | | | | |
|  | 2 | ПГ К-150 | Промзона 2, в районе КРЭС (возле дороги) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| Район бывшей Автобазы №3 | | | | |
|  | 2 | ПВ -200 | Напротив Центроспас | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 1 | ПГ Т-150 | С торца от м-на «1000 мелочей» | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| УАТ ЮКЭК (АТХ) | | | | |
|  | 1 | ПГ К-150 | Территория базы напротив РММ | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 2 | ПГ К-150 | Территория базы напротив РММ | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| КОС | | | | |
|  | 1 | ПВ-200 | Территория КОС перед корпусом 2-й очереди | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 1 | ПГ К-150 | Территория КОС за корпусом 2-й очереди | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 2 | ПГ К-150 | Территория КОС за корпусом 2-й очереди | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
| ВОС | | | | |
|  | 1 | ПВ-200 | Территория ВОС | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 1 | ПГ К-150 | Территория ВОС с торца здания АБК | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 2 | ПГ К-150 | Территория ВОС на углу производственного корпуса (северо-восточная сторона) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 3 | ПГ К-150 | Территория ВОС на углу производственного корпуса (северо-западная сторона) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 4 | ПГ К-150 | Территория ВОС на углу производственного корпуса (юго-западная сторона) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |
|  | 5 | ПГ К-150 | Территория ВОС на углу производственного корпуса (юго-восточная сторона) | АО «ЮКЭК-Белоярский» |

Сведения о количестве инцидентов, технологических и аварийных отказов системы водоснабжения (ХВС и ГВС), а также информация о продолжительности их устранения (журнал аварийности) представлены в таблице 40.

Таблица 40 – Сведения о количестве инцидентов, технологических и аварийных отказов системы водоснабжения, а также информация о продолжительности их устранения (журнал аварийности)

| **дата** | **адрес неисправности** | | **Ресурс** | **отключение** | | **включение** | | **адрес отключаемых объектов** | | **вид неисправности** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **улица** | **№ дома** | **дата** | **время откл.** | **дата** | **время вкл.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | | **10** | |
| 05.02.2019 | 4 микрорайон | 12 | ГВС | 05.02.2019 | 09.00 | 05.02.2019 | 12.30 | 4 микрорайон д.12. | | Замена обратного клапана. | |
| 26.02.2019 | ул.Центральная | 15а | ХВС | 26.02.2019 | 14.45 | 26.02.2019 | 17.05 | Центральная д.15а "Горизонт". | | Устранение порыва в т/камере (задвижка) | |
| 09.07.2019 | ул.Центральная | 27а | ХВС | 09.07.2019 | 09.00 | 09.07.2019 | 19.00 | ГТС,УСК,Югорскэлектрогаз,Казымское ЛПУ. | | Замена запорной арматуры. | |
| 16.07.2019 | ул.Молодости | 1 | ГВС | 16.07.2019 | 09.00 | 16.07.2019 | 15.30 | ул.Молодости 1,4а. | | Замена участка трубопровода. | |
| 17.07.2019 | ул.Молодости | 1 | ХВС | 17.07.2019 | 08.45 | 17.07.2019 | 17.00 | ул.Молодости 1,4а. | | Замена участка трубопровода. | |
| 15.07.2019 | ул.Набережная | 10 | ГВС | 15.07.2019 | 10.00 | 15.07.2019 | 19.00 | ул. Набережная д.10,11,12,19, муз.школа, школа №1,ДК "Газовик", бассейн "Дельфин" | | Замена участка трубопровода. | |
| 23.07.2019 | ул. Школьная | 3 | ГВС | 23.07.2019 | 09.30 | 23.07.2019 | 16.00 | ул.Школьная д.3,9. бассейн "Дельфин", ДК "Газовик", ул. Набережная д.19, ул. Молодости " Дом быта", Налоговая инспекция, | | Замена участка трубопровода. | |
| 25.07.2019 | ул. Центальная | 2 | ХВС | 25.07.2019 | 22.00 | 26.07.2019 | 01.00 | ул. Центральная д.2,13,14,15,16,15а. | | Замена запорной арматуры. | |
| 31.07.2019 | кв. Молодежный |  | ХВС | 31.07.2019 | 08.30 | 31.07.2019 | 16.00 | все дома кв. Молодежный,мкр. Мирный, ул. Сухарева, 1 мкр. д.29,30,31,32,33,34,35. | | Замена участка трубопровода. | |
| 01.08.2019 | мкр. Мирный | 9 | ГВС | 01.08.2019 | 09.40 | 01.08.2019 | 15.08 | мкр. Миный д.9,14 а. | | Замена участка трубопровода. | |
| 02.08.2019 | кв. Таежный |  | ГВС | 02.09.2019 | 15.10 | 02.09.2019 | 19.30 | кв. Таежный,1 мкр. д.1, кв. Южный д.8, ДЮЦ, д/с "Сказка", д/с "Светлячок", ПЧ-9, Горгаз. | | Устранение порыва трубопровода. | |
| 13.08.2019 | ул. Школьная | 3 | ГВС | 13.08.2019 | 08.50 | 13.08.2019 | 16.50 | ул. Школьная д.3,9, ул. Набережная д.10,11,12,19. Школа искусств, Школа №1,ДК "Газовик", бассейн "Дельфин" | | Замена участка трубопровода. | |
| 05.09.2019 | 4 микрорайон | 18 | ГВС | 05.09.2019 | 08.00 | 05.09.2019 | 13.20 | 4 микрорайон д.11,18,18а,21,21а,22,д/с "Березка",Милосердие,Лесхоз. | | Ремонтные работы | |
| 13.09.2019 | 6 микрорайон | 10 | ГВС | 13.09.2019 | 09.00 | 13.09.2019 | 14.30 | 6 мкр. д.10,11,12,19, 4 мкр. д.1,3,6,10,11,12,17,19 | | Устранение порыва трубопровода по основной трассе | |
| 23.10.2019 | кв. Спортивный | 3 | ГВС | 23.10.2019 | 10.30 | 23.10.2019 | 16.30 | кв. Спортивный д.3 | | Устранение порыва трубопровода | |
| 18.12.2019 | 1 микрорайон | 31 | ГВС | 18.12.2019 | 09.30 | 18.12.2019 | 14.15 | 1 мкр. д.31,32,33,34,35, кв. Молодежный д.7,14,15. | | Замена участка трубопровода | |
| 27.12.2019 | мкр. Мирный | 1/2. | ГВС | 27.12.2019 | 09.20 | 27.12.2019 | 12.00 | мкр. Мирный д.1/2,3/4,5/6,7/8,9/10. Общежитие №4,2,43,44. м-н "Самара" | | Устранение порыва трубопровода в ТК. | |
| 05.02.2019 | 4 микрорайон | 12 | ГВС | 05.02.2019 | 09.00 | 05.02.2019 | 12.30 | | 4 микрорайон д.12. | | Замена обратного клапана |
| 26.02.2019 | ул. Центральная | 15а | ХВС | 26.02.2019 | 14.45 | 26.02.2019 | 17.05 | | Центральная д.15а "Горизонт". | | Устранение порыва в т/камере (задвижка) |

Водопроводные сети находятся в удовлетворительном техническом состоянии и пригодны для дальнейшей эксплуатации. Требуется локальная перекладка некоторых сетей с большим процентом износа.

В результате технического обследования сетей водоснабжения установлено:

* большой износ сетей негативно сказывается на работе системы водоснабжения, увеличивает затраты на эксплуатацию, приводит к увеличению себестоимости услуг водоснабжения.

Для решения данных проблем, необходимо:

* диагностическое обследование водопроводных сетей;
* новое строительство и реконструкция участков водопроводных сетей;
* установка приборов учета воды на источниках и у каждого потребителя.

Структурированная схема водоснабжения в г.п. Белоярский представлена на рисунке 14.

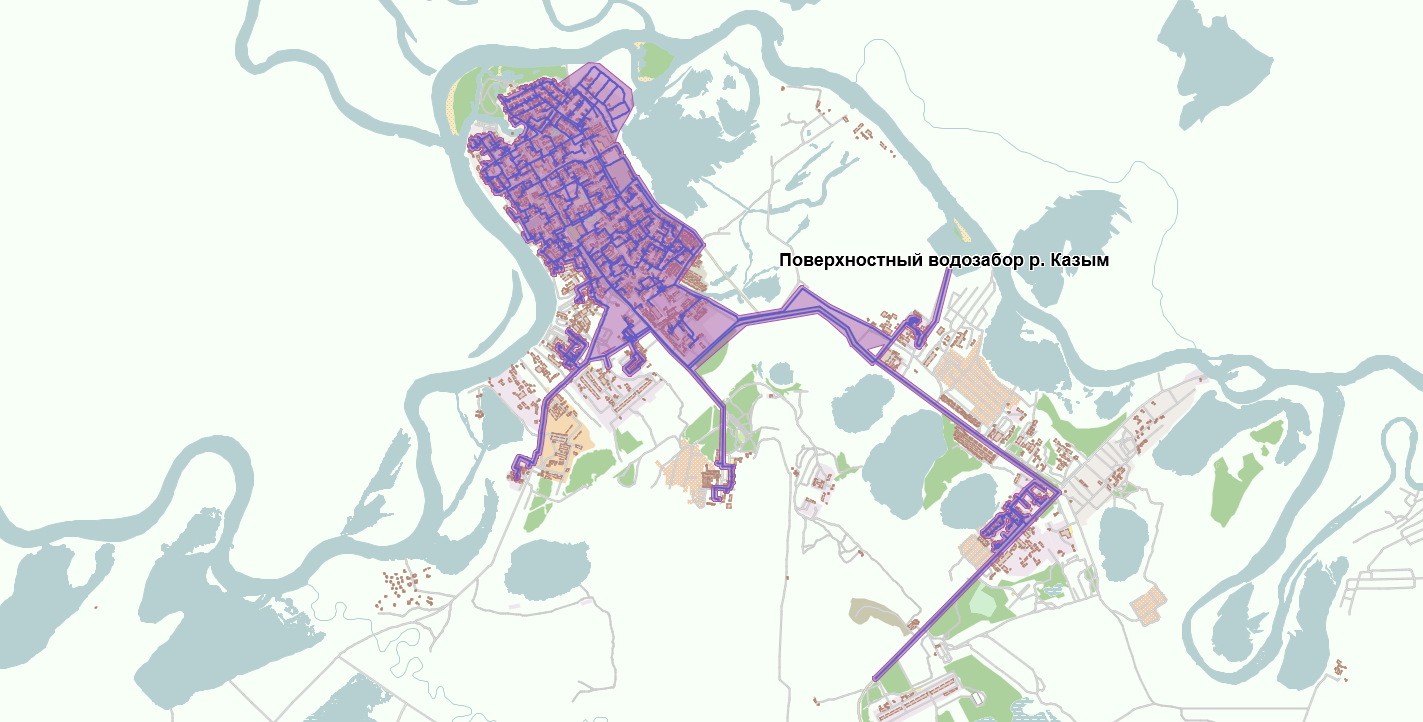


Рисунок 14 – Структурированная схема водоснабжения в г.п. Белоярский

3.3.2.3. Анализ зон действия источников и их рациональности

Зоны действия источников водоснабжения в г.п. Белоярский охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Общий баланс подачи и реализации воды, с учетом потерь воды при ее транспортировке за 2017-2019 гг. в г.п. Белоярский, представлен в таблице 41.

**Таблица 41** **– Общий баланс подачи и реализации воды в г.п. Белоярский, м3**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Показатель** | **Факт 2016** | | **Факт 2017** | | **Факт 2018** | | **факт 2019** | |
| ***Забрано воды, всего:*** | **1 679943,04** | | **1 590560,98** | | **1 623554,71** | | **1 443 998,20** | |
| Расход на собственные нужды ВОС | 178 251,64 | | 170 497,36 | | 171 660,42 | | 155 254,04 | |
| *то же в процентах* | 10,61 | | 10,72 | | 10,57 | | 10,75 | |
| **Отпуск в сеть:** | **1 501691,40** | | **1 420063,62** | | **1 451894,29** | | **1 288744,16** | |
| *потери воды:* | | 410 667,80 | | 376 855,92 | | 472 177,00 | | 279 843,44 |
| *то же в процентах* | 27,35 | | 26,54 | | 32,52 | | 21,71 | |
| ***Реализовано воды потребителям, всего:*** | **1 091023,60** | | **1 043207,70** | | **979 717,29** | | **1 008900,72** | |
| населению: | 733 746,75 | | 695 981,45 | | 672 687,73 | | 709 516,85 | |
| *в том числе:* |  | |  | |  | |  | |
| *АО "ЮКЭК-Белоярский"* | *116 866,29* | | *19 066,42* | | *192 366,37* | | *605 481,46* | |
| *Прочие управляющие компании:* | *592 006,20* | | *651 214,02* | | *460 244,58* | | *89 591,73* | |
| *ТСЖ:* | *24 874,26* | | *25 701,01* | | *20 076,78* | | *14 443,66* | |
| бюджетникам: | 85 695,79 | | 85 964,89 | | 77 755,15 | | 75 846,66 | |
| производственным потребителям: | 80 025,32 | | 77 311,49 | | 67 944,72 | | 79 154,56 | |
| прочим потребителям: | 38 685,14 | | 50 740,23 | | 48 916,69 | | 50 137,98 | |
| объектам АО "ЮКЭК-Белоярский": | 152 870,60 | | 133 209,64 | | 112 413,00 | | 94 244,67 | |

Общий объем реализации хозяйственно-питьевой и горячей воды в 2019 году всего по городскому поселению составил 1008,9 тыс. м3. Потери составили 21,7%

Для сокращения и устранения непроизводительных затрат и потерь воды ежемесячно производится анализ структуры, определяется величина потерь воды в системах водоснабжения, оцениваются объемы полезного водопотребления, и устанавливается плановая величина объективно неустранимых потерь воды.

Неучтенные и неустранимые расходы и потери из водопроводных сетей можно разделить на:

полезные расходы, в том числе:

- расходы на технологические нужды водопроводных сетей, в том числе:

- чистка резервуаров;

- промывка тупиковых сетей;

- на дезинфекцию, промывку после устранения аварий, плановых замен;

- расходы на ежегодные профилактические ремонтные работы, промывки;

- промывка канализационных сетей;

- тушение пожаров;

- испытание пожарных гидрантов;

организационно-учетные расходы, в том числе:

- не зарегистрированные средствами измерения;

- не учтенные из-за погрешности средств измерения у абонентов;

- не зарегистрированные средствами измерения квартирных водомеров;

- не учтенные из-за погрешности средств измерения НС II подъема;

- расходы на хозбытовые нужды;

потери из водопроводных сетей, в том числе:

- потери из водопроводных сетей в результате аварий;

- скрытые утечки из водопроводных сетей;

- утечки из уплотнения сетевой арматуры;

- утечки через водопроводные колонки;

- расходы на естественную убыль при подаче воды по трубопроводам;

- утечки в результате аварий на водопроводных сетях, которые находятся на балансе абонентов до водомерных узлов.

Наибольшую сложность при выявлении аварийности представляет определение размера скрытых утечек воды из водопроводной сети. Их объемы зависят от состояния водопроводной сети, возраста, материала труб, грунтовых и климатических условий, и ряда других местных условий.

3.3.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Резервы и дефициты мощности существующих источников водоснабжения на период до 2033 г. представлены в таблице 42.

Приведенные в таблице 42 данные показывают, что резерв мощности скважинного водозабора в перспективе до 2033 года достаточный для развития г.п. Белоярский.

Таблица 42 – Резервы и дефициты мощности существующих источников водоснабжения г.п. Белоярский на период до 2033 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование параметра | Ед. измерения | городское поселение Белоярский | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| 1 | Максимальный разрешенный водоотбор | м3/ сут | 8300 | 8300 | 8300 | 8300 | 8300 | 8300 | 8300 | 8300 | 8300 | 8300 |
| 2 | Перспективная производительность ВОС | м3/ сут | 15400 | 15400 | 15400 | 15400 | 15400 | 15400 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 |
| 3 | Объем воды, пропущенный через очистные сооружения (в сутки максимального потребления) | м3/ сут | 4747 | 4405 | 4403 | 4297 | 4247 | 4220 | 4160 | 4151 | 4134 | 4134 |
| 4 | Резервные мощности | м3/ сут | 10653 | 10995 | 10997 | 11103 | 11153 | 11180 | 2840 | 2849 | 2866 | 2866 |
| 5 | Резерв (+)/дефицит (-) мощности | % | 69,18 | 71,40 | 71,41 | 72,10 | 72,42 | 72,60 | 40,57 | 40,70 | 40,94 | 40,94 |

3.3.2.5. Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Развитие систем водоснабжения на расчетный период учитывает увеличение размера застраиваемой территории и улучшение качества жизни населения.

Водоснабжение на территории г.п. Белоярский осуществляет АО «ЮКЭК-Белоярский».

В связи с предельным сроком эксплуатации водопроводных сетей в городском поселении Белоярский ежегодно фиксируется большое количество повреждений на водоводах, что вызывает постоянный рост утечек и увеличивает непроизводительные потери питьевой воды.

При мощности ВОС 15,4 тыс. м3/сут – загрузка 3,5-5 тыс. м3/сут - степень загрузки порядка 30%, как следствие, неэффективное использование, высокие затраты на содержание и эксплуатацию.

Вода, подаваемая потребителю после очистки, не соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования. Контроль качества».

*Основные проблемы, которые влияют на качество водоснабжения потребителей являются:*

большой износ оборудования, установленного на насосных станциях;

отсутствуют частотные приводы;

нет возврата промывной воды. Необходимо организовать возврат промывных вод в «голову» очистных сооружений, что снизит потери воды на технологические нужды;

отсутствие приборов технологического учёта воды;

через существующую запорную арматуру происходят значительные утечки;

большой износ технологического оборудования и трубопроводов реагентного хозяйства;

автоматизация работы насосных установок не на должном техническом уровне;

большой износ сетей (среднее 70 %) негативно сказывается на работе системы водоснабжения, увеличивает затраты на эксплуатацию, приводит к увеличению себестоимости услуг водоснабжения.

**Насосная станция 1-го подъёма.** Надземная часть здания насосной станции находится в неудовлетворительном техническом состоянии Насосное оборудование морально устарело. Отсутствует автоматизация работы насосных установок на должном техническом уровне.

**Насосная станция 2-го подъёма.** Насосное оборудование морально устарело. Отсутствует автоматизация работы насосных установок на должном техническом уровне

**Микрофильтры.** Микрофильтры находятся в нерабочем состоянии, не происходит освобождения речной воды от планктона, крупных плавающих и взвешенных веществ. Требуется автоматизировать промывку микрофильтров без их остановки.

**Напорная фильтрация (I, II, III ступень).** Трубопроводы и арматура обвязки фильтров, распределительные устройства фильтров находятся в неудовлетворительном техническом состоянии. Требуется замена ручной арматуры на электрифицированную и автоматизация работы систем промывки фильтров.

**Насосная станция 3-го подъёма.** Насосное оборудование морально устарело. Отсутствует автоматизация работы насосных установок на должном техническом уровне. Нет регулирования объёма воды, подаваемой в город

**Насосы подачи воды на промывку и насосы перекачки осветлённой промывной воды.** Автоматизация работы насосных установок не на должном техническом уровне. Отсутствует узел учёта промывной воды. Забор воды на промывку осуществляется по одному всасывающему трубопроводу. Не производится возврат осветлённой промывной воды в резервуары речной воды очистных сооружений. Насосное оборудование перекачки осветлённой промывной воды морально устарело.

**Насосы перекачки осадка промывных вод.** Насосное оборудование морально устарело. Отсутствует автоматизация работы насосных установок на должном техническом уровне.

**Реагентное хозяйство:**

Электролизная: технологическое оборудование, арматура, трубопроводы находятся в неудовлетворительном техническом состоянии. Система дозирования гипохлорита натрия не автоматизирована.

Цех приготовления и дозирования известкового раствора: цех не работает, технологическое оборудование и диаметры трубопроводов не соответствуют нормативным требованиям. Отсутствует стабилизационная обработка воды раствором известкового раствора.

Цех приготовления и дозирования коагулянта: технологическое оборудование, арматура, трубопроводы находятся в неудовлетворительном техническом состоянии. Система дозирования раствора коагулянта не автоматизирована на должном техническом уровне.

Цех приготовления и дозирования флокулянта: система не автоматизирована на должном техническом уровне.

Цех приготовления и дозирования перманганата: система не автоматизирована на должном техническом уровне.

Для решения проблем в системе водоснабжения , необходимо:

* реконструкция и строительство водоводов и магистральных сетей;
* реконструкция ВОС.

3.3.2.6. Воздействие на окружающую среду

Реализация проектов реконструкции и технического перевооружения систем водоснабжения г.п. Белоярский повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

* загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;
* образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;
* образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

Для предотвращения влияния на компоненты окружающей среды в течение строительного периода предлагается осуществлять мероприятия:

* работы производить минимально возможным количеством строительных механизмов и техники, что позволит снизить количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
* предусмотреть организацию рационального режима работы строительной техники;
* при длительных перерывах в работе запрещается оставлять механизмы и автотранспорт с включёнными двигателями, исключить нерабочий отстой строительной техники с включенным двигателем;
* не допускать отстоя на строительной площадке «лишнего» транспорта и механизмов (строгое соблюдение графика работ);
* для уменьшения токсичности и дымности отходящих газов дизельной строительной техники применять каталитические и жидкостные нейтрализаторы, сажевые фильтры;
* организовать подъезды к строительной площадке таким образом, чтобы максимально снизить шумовое воздействие на жилую застройку;
* для звукоизоляции двигателей строительных машин применить защитные кожуха и звукоизоляционные покрытия капотов, предусмотреть изоляцию стационарных строительных механизмов шумозащитными палатками, контейнерами и др.;
* предусматривать организацию сбора, очистки и отведения загрязненного поверхностного стока со строительной площадки с целью исключения попадания загрязнителей на соседние территории, в поверхностные и подземные водные объекты;
* для предотвращения попадания загрязнения с участка строительных работ на окружающую территорию предусмотреть установку мойки колес строительного автотранспорта, оборудованную системой оборотного водоснабжения;
* запрещается захоронение на территории ведения работ строительного мусора, захламление прилегающей территории, слив топлива и масел на поверхность почвы;
* запрещается сжигание отходов на строительной площадке;
* строительный мусор должен складироваться в специально отведенных местах на стройплощадке для вывоза специализированной организацией к месту переработки или размещения.

К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:

* изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;
* изменение гидрогеологических характеристик местности;
* изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;
* нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;
* развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

Данные последствия минимизируются экологически обоснованным подбором площадки под размещение объекта, проведением комплексных инженерно-экологических изысканий и развертыванием системы мониторинга за состоянием опасных природных процессов, оценкой экологических рисков размещения объекта.

Разработка «Оценки воздействия на окружающую среду» (ОВОС) на стадии обоснования инвестиций позволит свести к минимуму негативное воздействие на компоненты окружающей среды в ходе реализации проектов в рамках разработанной схемы водоснабжения.

Реализация решений по развитию системы водоснабжения г.п. Белоярский в рамках разработанной «Схемы водоснабжения г.п. Белоярский» должна проводиться при строгом соблюдении норм строительства и эксплуатации в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями законодательства.

Иного вредного воздействия на водный бассейн в районе г.п. Белоярский от предлагаемых к строительству и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения при сбросе (утилизации) промывных вод - не предвидится.

3.3.2.7. Анализ финансового состояния

Показатели финансового состояния АО «ЮКЭК-Белоярский» представлены в таблице 43.

Таблица 43 – Показатели финансового состояния АО «ЮКЭК-Белоярский»

| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Выручка от регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 46 788,47 |
| 2 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 61 648,94 |
| 3 | Расходы на оплату холодной воды, приобретаемой у других организаций для последующей подачи потребителям | тыс. руб. | 0 |
| 4 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе: | тыс. руб. | 7 379,57 |
| 5 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности) | руб. | 5,49 |
| 6 | Объем приобретения электрической энергии | тыс. кВт·ч | 1 344,59 |
| 7 | Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 5 611,54 |
| 8 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе: | тыс. руб. | 12 763,98 |
| 9 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 9 818,56 |
| 10 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 2 945,42 |
| 11 | Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе: | тыс. руб. | 7 747,52 |
| 12 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 5 984,26 |
| 13 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 1 763,25 |
| 14 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 415,48 |
| 15 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 14 356,76 |
| 3 | Общепроизводственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 2 373,35 |
| 4 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 2 234,56 |
| 1. | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 16 | Общехозяйственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 11 000,75 |
| 17 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 18 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 19 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 0 |
| Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | отсутствует |
| 20 | Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса | тыс. руб. | 0 |
| Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | отсутствует |
| 21 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 0 |
| 22 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | -2 910,45 |
| 23 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0 |
| 24 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 216 |
| 25 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 0 |
| 26 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 |
| 27 | Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 |
| 28 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 216 |
| 29 | Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | -165,97 |

Динамика тарифов в сфере холодного водоснабжения на территории городского поселения Белоярский представлена в таблице 44.

Таблица 44 – Динамика тарифов в сфере холодного водоснабжения на территории городского поселения Белоярский

| **Наименование тарифа** | **Категория потребителей** | **2020** | | **2021** | | **2022** | | **2023** | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** | **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** | **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** | **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** |
| Тариф на питьевую воду (подъем воды, водоподготовка), руб./куб.м | Для прочих потребителей (без НДС) | 63,29 | 63,29 | 63,29 | 63,29 | 63,29 | 64,33 | 64,33 | 64,33 |
| Для населения (с учетом НДС) | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 75,95 | 77,20 | 77,20 | 77,20 |
| Тариф на питьевую воду (подъем воды, водоподготовка, транспортировка воды), руб./куб.м | Для прочих потребителей (без НДС) | 74,43 | 74,43 | 74,43 | 74,43 | 74,43 | 76,62 | 76,62 | 76,63 |
| Для населения (с учетом НДС) | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 89,32 | 91,94 | 91,94 | 91,96 |

## 3.4. Характеристика состояния и проблем системы водоотведения

### 3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

В соответствии с определением, данным Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», водоотведение - прием, транспортировка и очистка сточных вод с использованием централизованной системы водоотведения. Система водоотведения – необходимый и важный элемент современной инженерной инфраструктуры поселения.

Канализация – составная часть системы водоснабжения и водоотведения, предназначенная для удаления твёрдых и жидких продуктов жизнедеятельности человека, хозяйственно-бытовых и дождевых сточных вод с целью их очистки от загрязнений и дальнейшей эксплуатации или возвращения в водоём.

В городском поселении Белоярский существует централизованная система водоотведения сточных вод. Сточные воды от жилой и общественной застройки собираются внутриквартальными самотечными сетями и по магистральным коллекторам поступают на канализационные насосные станции (далее - КНС). Далее, по системе напорных и самотечных коллекторов сточные воды подаются на канализационную насосную станцию № 3. От канализационной насосной станцией № 3 сточные воды по двум напорным коллекторам подаются на канализационные очистные сооружения (далее - КОС), где после полной биологической очистки сбрасываются в реку Казым.

Сбор и отведение сточных вод путем эксплуатации сетей и сооружений водоотведения на территории городского поселения Белоярский осуществляет организация АО «ЮКЭК-Белоярский».

На обслуживании АО «ЮКЭК - Белоярский» находятся:

* 15 шт. канализационных насосных станций Q = 19,51 тыс. м3 /сут.;
* 66,531 км сетей водоотведения, в т. ч.:

• магистральных сетей 30,09 км;

• внутриквартальных сетей 21,441 км;

• главный коллектор 15,0 км;

* суточное водоотведение по факту 2019 года - 2,837 тыс. м3/сутки, в том числе с неучтенным притоком (без договорных объемов стоков, поступающих на очистные сооружения);
* проектная производительность очистных сооружений Q = 12,0 тыс. м3/сут.

К централизованным системам водоотведения также относятся централизованные ливневые системы водоотведения, предназначенные для водоотведения поверхностных сточных вод с территории поселений или городских округов.

Для целей отнесения централизованной ливневой системы водоотведения, предназначенной для отведения поверхностных сточных вод с территории поселения или городского округа, к централизованной системе водоотведения организация ВКХ представляет в орган, уполномоченный на утверждение схемы водоснабжения и водоотведения, копии одного или нескольких имеющихся у такой организации документов, подтверждающих, что централизованная система водоотведения является централизованной ливневой системой водоотведения, предназначенной для отведения поверхностных сточных вод с территории поселения или городского округа, из числа документов, перечень которых устанавливается Минстроем России.

Система централизованного водоотведения городского поселения Белоярский удовлетворяет критериям отнесения её к централизованным системам водоотведения поселений или городских округов.

Дождевая канализация в городском поселении Белоярский – не предусмотрена. В систему водоотведения, обслуживаемую АО «ЮКЭК-Белоярский» - неорганизованный сток не попадает.

Организационная структура систем водоотведения г.п. Белоярский представлена в таблице 45.

**Таблица 45 – Организационная структура системы водоотведения г.п. Белоярский**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Организации, предоставляющие услуги водоснабжения** | **Функции организации** | **Система расчётов** | **Потребители водоснабжения** |
| АО «ЮКЭК-Белоярский» | 1.Сбор и отвод сточных вод  2.Работа КНС  3.Подключение потребителей  4.Обслуживание сетей водоотведения | Прямые договора с УК, ТСЖ, предприятиями , собственниками индивидуальных жилых домов | Жилые и общественные здания, производственные объекты |

### 3.4.2. Анализ существующего технического состояния

3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся источников

В соответствии с определением, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», техническое обследование централизованных систем водоотведения - оценка технических характеристик объектов централизованных систем водоотведения.

Техническое обследование системы водоотведения городского поселения Белоярский проводилось:

* изучением и анализом исходных данных, полученных от организаций, занятых в сфере водоотведения, по техническому состоянию объектов систем водоотведения;
* оценкой результатов непосредственного посещения специалистами объектов водоотведения;
* анализом исполнения и соблюдения на объектах водоотведения требований нормативных документов;
* сопоставлением текущего состояния систем водоотведения с состоянием объектов аналогов, учитывая практический опыт эксплуатации аналогичных объектов.

При проведении технического обследования объектов в эксплуатационной зоне водоотведения АО «ЮКЭК-Белоярский» в городском поселении Белоярский установлено:

В эксплуатационной зоне водоотведения АО «ЮКЭК-Белоярский» в городском поселении Белоярский централизованной хозяйственно-бытовой системой водоотведения охвачены многоквартирные дома, общественные объекты и производственные объекты АО «ЮКЭК-Белоярский». Система водоотведения в городском поселении Белоярский имеет чёткую логику – стоки собираются в каждом микрорайоне на местные КНС и передаются по напорным коллекторам на более крупные КНС, в итоге, все стоки поступают на очистные сооружения.

АО «ЮКЭК-Белоярский» в городском поселении Белоярский эксплуатирует 15 КНС.

Общая протяженность сетей водоотведения по всему населенному пункту составляет 66,531 км сетей водоотведения, в т. ч.:

* магистральных сетей 30,09 км;
* внутриквартальных сетей 21,441 км;
* главный коллектор 15,0 км.

Самотечные и напорные коллектора выполнены из стальных труб. Износ канализационных сетей составляет 91 %.

Канализационные очистные сооружения состоят из 2-х блоков заводской готовности общей производительностью 12000 м3/сутки:

* 1-ая очередь (КОС-1)- 5000 м3/сутки запущена в эксплуатацию в 1985 году;
* 2-ая очередь-(КОС-2)- 7000 м3/сутки запущена в эксплуатацию в 2000 году.

Фактическая производительность существующей системы водоотведения 2840 м3/сутки.

В настоящее время КОС работают, как единый комплекс, находятся в хорошем техническом состоянии и пригодны к дальнейшей эксплуатации. Требуется доработка системы обеззараживания - электролизной станции, оборудование которой морально и физически устарело, находится в плохом техническом состоянии и требуется его замена.

Сброс очищенных и обеззараженных сточных вод осуществляется в р. Казым (109 км от устья, географические координаты 63о42’35” с.ш., 66о39’00” в.д.). В меженный период высота сброса от поверхности воды 30 см. и на расстоянии от береговой линии 2 м. Место сброса оборудовано железобетонным настилом.

Выпуск очищенных вод осуществляется через сосредоточенный оголовок сбросного коллектора (металлическая труба D=325 мм длиной 0,381 км) КОС-2.

Ввод в эксплуатацию: КОС-1 – 1985 г., КОС-2 – 1999 г. Пуско-наладочные работы начаты 12.2006 г.

Продолжительность работы в течение года: 365 дней/год.

Способ очистки – механическая и биологическая очистка сточных вод.

Состав КОС представлен следующими технологическими блоками:

* усреднитель сточных вод с камерой гашения напора, механическими решётками и песколовками (оборудованы в 1-м металлическом резервуаре);
* аэротенки с вторичными отстойниками (оборудованы в 6-и металлических резервуарах);
* блок доочистки очищенных сточных вод;
* стабилизатор активного ила;
* контактные резервуары;
* электролизная станция;
* реагентное хозяйство;
* иловые площадки;
* песковые площадки;
* инженерные коммуникации.

Состав и характеристика оборудования, установленного на КОС городского поселения Белоярский представлен в таблице 46.

Таблица 46 *-* Состав и характеристика оборудования КОС г. Белоярский

| **№п/п** | **Наименование оборудования** | **Количество насосов** | | **Суммарная установленная мощность, (кВт)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **рабочих** | **резервных** |
| **Канализационные очистные сооружения КОС-12000 м3/сут** | | | | |
| **Участок №1 (1 очередь)** | | | | |
|  | *Хлораторная* |  |  |  |
| 1 | Электролизные №1, №2 | 1 | 1 | 20 |
| 2 | Насос-дозатор | 0 | 1 | 3 |
| 3 | Насос-дозатор хлора№1 | 1 |  | 3 |
| 4 | Насос перекачивания солевого раствора АХ 65/25 | 1 |  | 3 |
| 5 | Насос гидроэлеватора АР100,150,170 "GRUNDFOS" | 1 | 1 | 17 |
| 6 | Насос усреднителя сточных вод S1.100,125,125 "GRUNDFOS" | 1 | 1 | 15 |
| 7 | Насос перемешивания сточных вод S1.100,125,125 "GRUNDFOS" | 2 |  | 15 |
| 8 | Резервуар аэротенк 5000м3 №3 | 2 |  |  |
| 9 | Погружная мешалка FLYGT SP 4630.410GP (705 об/мин) | 4 |  | 1,5 |
| 10 | Погружная мешалка FLYGT SP 4630.410GP (1350 об/мин) | 2 |  | 1,5 |
| 11 | Насос циркуляционный S1.044HS50V «GRUNDFOS" | 2 |  | 5,3 |
| 12 | Механизированная решетка РС500 | 4 | 1 | 0,37 |
| 13 | Ленточный транспортер ТЛЗ-760 | 1 |  | 1,5 |
| 14 | Пресс гидравлический ПТГ300 | 1 |  | 5,5 |
|  | *Компрессорный участок* |  |  |  |
| 15 | Воздуходувка Q=0,5966м3 «KAESER" НВ950Р | 1 | 3 | 160 |
| 16 | Насос типа WILO Q=12м³/час | 1 | 1 | 1,5 |
| 17 | Насос погружной AP100.100.115EX Q=110м3, Н -18м | 1 | 1 | 11,5 |
| **Итого участок №1** | | **26** | **10** | **264,67** |
| **Участок №2 (2-очередь)** | | | | |
| 1 | Электролизная №1, №2 |  | 2 | 20 |
| 2 | Насос-дозатор |  | 1 | 3 |
| 3 | Насос-дозатор хлора №1 |  | 1 | 3 |
| 4 | Центрифуга | 1 | 1 | 55 |
| 5 | Насос КНС | 1 | 2 | 22 |
| **Итого участок №2** | | **2** | **7** | **103** |

Обеззараживание очищенных сточных вод осуществляется гипохлоритом натрия. Гипохлорит натрия приготовляется электролизом поваренной соли на электролизной станции.

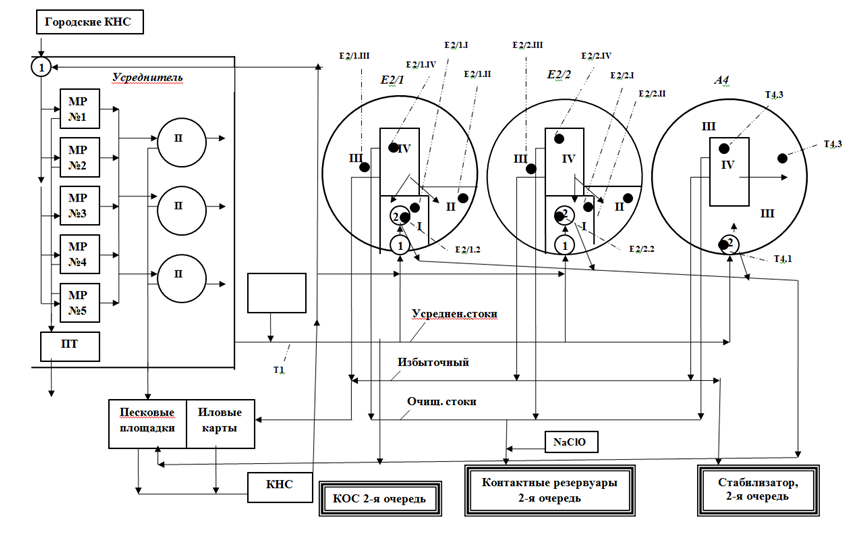
Из песколовок осадок отводится на песковые площадки.

Избыточный активный ил из вторичных отстойников отводится в стабилизатор активного ила, где проходит термическую обработку, после чего поступают на механическое обезвоживание осадка с последующим складированием на иловых площадках.

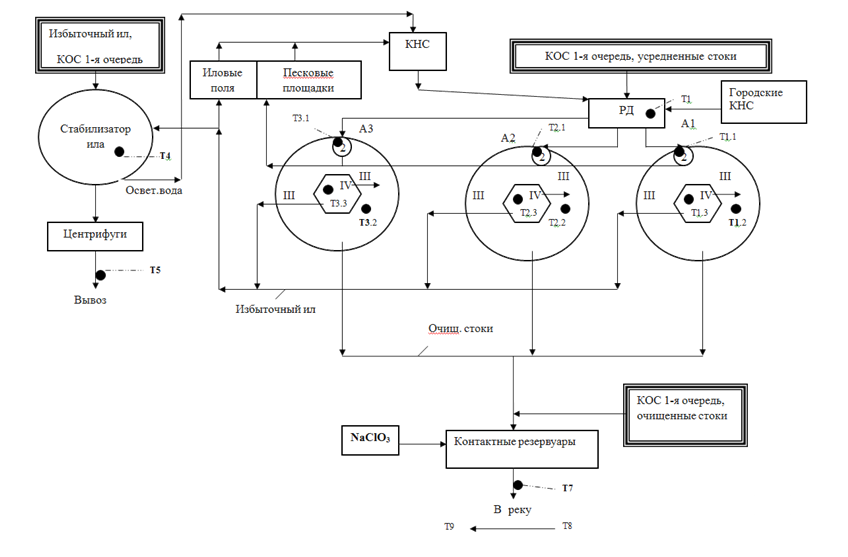
Очищенные сточные воды отводятся в р. Казым (выпуск – береговой) по сбросному коллектору Ду=300мм. В меженный период высота сброса от поверхности воды 30см и на расстоянии от береговой линии 2м. Место сброса оборудовано железобетонным настилом.

Доочистка очищенных сточных вод в настоящее время не выполняется, поэтому качество очищенной сточной воды по азотной группе не соответствует нормативным требованиям, остальные показатели соответствуют расчётным ПДК для сброса в рыбохозяйственный водоём I категории- р. Казым.

Технологические схемы КОС-1 очередь и КОС-2 очередь городского поселения Белоярский представлены на рисунках 15-16.



**Рисунок 15 – Технологическая схема КОС 12000 м3/сут г. Белоярский 1-я очередь**



**Рисунок 16– Технологическая схема КОС 12000 м3/сут г. Белоярский 1-я очередь**

Мониторинг результатов очистки сточных вод на очистных сооружениях и сброса стоков в водный объект на территории городского поселения Белоярский осуществляется АО «ЮКЭК-Белоярский».

Отбор проб и проведение анализов сточных вод с КОС АО «ЮКЭК-Белоярский» для ведения мониторинга сброса в водный объект выполняется аттестованной производственной лабораторией.

При сопоставлении результатов анализа с НДС зафиксировано превышение нормативов по содержанию:

- ионов аммония в 3,3 раза;

- железа общего в 11 раз;

- фосфат-ионов в 10 раз;

- марганца в 2,4 раза;

- нитрит-ионов 66 раз.

Значения других исследуемых показателей с учетом погрешности не превышают установленных допустимых концентраций веществ.

С учетом того, что действующие очистные сооружения морально и физически устарели, не удовлетворяют требованиям действующего природоохранного законодательства, необходимо строительство новых очистных сооружений с применением современных технологий очистки.

3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся сетей

Все технологические зоны системы централизованного водоотведения городского поселения Белоярский спроектированы и эксплуатируются в полном комплексе или с применением отдельных объектов системы водоотведения: канализационных коллекторов и сетей, сооружений на них, очистных сооружений.

Отвод и транспортировка хозяйственно - бытовых стоков от абонентов в городском поселении осуществляются через систему самотечных и напорных коллекторов (трубопроводов) с установленными на них канализационными насосными станциями.

Общая протяженность канализационных сетей в городском поселении Белоярский составляет 66,531 км, в т. ч.:

- магистральных сетей 30,09 км;

- внутриквартальных сетей 21,441 км;

- главный коллектор 15,0 км;

Характеристика канализационных сетей городского поселения Белоярский представлена в прилагаемой таблице 47.

Таблица 47 *-* Характеристика канализационных сетей на обслуживании АО "ЮКЭК-Белоярский" по состоянию на 01.01.2020 г.

| №  п/п | Диаметр, (мм) | Длина трубо­провода, м | Материал труб | Год прокладки | % износа |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 159 |  |  |  |  |
|  |  | 1050 | сталь | 1989 | 103 |
|  |  | 1162 | сталь | 1987 | 110 |
|  |  | 358 | сталь | 1975 | 150 |
|  |  | 270 | сталь | 1974 | 153 |
|  |  | 1084 | сталь | 1988 | 107 |
|  |  | 244 | сталь | 1976 | 147 |
|  |  | 9988 | сталь | 1983 | 123 |
|  |  | 380 | сталь | 1986 | 113 |
|  |  | 2080 | сталь | 1985 | 117 |
|  |  | 278 | сталь | 1990 | 100 |
|  |  | 1786 | сталь | 1984 | 120 |
|  |  | 484 | сталь | 1994 | 87 |
|  |  | 230 | сталь | 1991 | 97 |
|  |  | 490 | сталь | 1998 | 73 |
|  |  | 190 | сталь | 2001 | 63 |
|  |  | 404 | сталь | 1999 | 70 |
|  |  | 951 | сталь | 2004 | 53 |
|  |  | 648 | сталь | 2003 | 57 |
|  |  | 150 | сталь | 2005 | 50 |
|  |  | 186 | сталь | 2016 | 13 |
|  |  | 468 | сталь | 2006 | 47 |
| 2 | 160 |  |  |  |  |
|  |  | 126 | ПЭ | 2006 | 47 |
| 3 | 200; 219 |  |  |  |  |
|  |  | 320 | сталь | 1974 | 153 |
|  |  | 534 | сталь | 1976 | 147 |
|  |  | 194 | сталь | 1976 | 147 |
|  |  | 608 | сталь | 1977 | 143 |
|  |  | 492 | сталь | 1979 | 137 |
|  |  | 280 | сталь | 1980 | 133 |
|  |  | 1096 | сталь | 1981 | 130 |
|  |  | 23720 | сталь | 1983 | 123 |
|  |  | 270 | сталь | 1984 | 120 |
|  |  | 568 | сталь | 1985 | 117 |
|  |  | 544 | сталь | 1986 | 113 |
|  |  | 666 | сталь | 1987 | 110 |
|  |  | 654 | сталь | 1988 | 107 |
|  |  | 698 | сталь | 1989 | 103 |
|  |  | 254 | сталь | 1990 | 100 |
|  |  | 208 | сталь | 1992 | 93 |
|  |  | 110 | сталь | 1993 | 90 |
|  |  | 354 | сталь | 1995 | 83 |
|  |  | 548 | сталь | 1996 | 80 |
|  |  | 214 | сталь | 1998 | 73 |
|  |  | 722 | сталь | 2000 | 67 |
|  |  | 190 | сталь | 2001 | 63 |
|  |  | 904 | сталь | 2003 | 57 |
|  |  | 417 | сталь | 2006 | 47 |
|  |  | 346 | сталь | 2016 | 13 |
|  |  | 374 | сталь | 2007 | 43 |
| 4 | 225 |  |  |  |  |
|  |  | 5009 | ПЭ | 2002 | 60 |
|  |  | 592 | ПЭ | 2003 | 57 |
|  |  | 490 | ПЭ | 2004 | 53 |
| 5 | 273 |  |  |  |  |
|  |  | 120 | сталь | 1983 | 123 |
|  |  | 134 | сталь | 1989 | 103 |
|  |  | 184 | сталь | 2016 | 13 |
|  |  | 388 | сталь | 2018 | 7 |
|  |  | 30 | сталь | 2005 | 50 |
| 6 | 300 |  |  |  |  |
|  |  | 232 | сталь | 2006 | 47 |
| 7 | 315 |  |  |  |  |
|  |  | 346 | ПЭ | 2006 | 47 |
| 8 | 400 |  |  |  |  |
|  |  | 136 | сталь | 2005 | 50 |
| 9 | 500 |  |  |  |  |
|  |  | 156 | асбестоцемент | 1987 | 110 |
|  |  | 422 | сталь | 1983 | 123 |
|  | ИТОГО: | 66531 |  |  | 91 |

Износ сетей составляет в среднем 91%.

Количество канализационных насосных станций (КНС) в городском поселении составляет 15 единиц.

Система водоотведения в городском поселении Белоярский имеет чёткую логику - стоки собираются в каждом микрорайоне на местные КНС и передаются по напорным коллекторам на более крупные КНС, в конечном итоге, все стоки поступают на очистные сооружения.

Характеристика канализационных насосных станций приведена в прилагаемой таблице 48.

Таблица 48 *-* Характеристика канализационных насосных станций городского поселения Белоярский

| **№ п/п** | **Место установки** | **Наименование оборудования** | **Тип оборудования** | **Производительность** | **Кол** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
|
| 1 | КНС №10 ж.г. СМУ-25 | Насос ЦМФ 50/10 | ЦМФ | 50 м³/ч | 1 |
| 2 | КНС №2 мик-он №3 | Насос №1 СД 160/45 | СД 160/45 | 160 м³/ч | 1 |
| 3 | Насос №2 СД 160/45 | СД 160/45 | 160 м³/ч | 1 |
| 4 | Насос №3 СД 160/45 | СД 160/45 | 160 м³/ч | 1 |
| 5 | "Гном " 10 м.куб | Гном 10х10 | 10 м³/ч | 1 |
| 6 | КНС №3. пер. Северный | Насос №1 СД 250/22,5 | СД 250/22,5 | 250 м³/ч | 1 |
| 7 | Насос№2 СД250-205-500 | СД250 | 250 м³/ч | 1 |
| 8 | Насос№3 СД250-205-500 | СД 250 | 250 м³/ч | 1 |
| 9 | "Гном " 10 м.куб час | Гном 10х10 | 10 м³/ч | 1 |
| 10 | КНС №4 ("Запсибгазторг") | Иртыш ПФ2 65/200.195-30/2-016 | ПФ2 | 100 м³/ч | 1 |
| 11 | КНС №5 (Уралсвязьинфоррм) | Насос№1, 1ЦМК 16/27 | ЦМК 16х27 | 16 м³/ч | 1 |
| 12 | "Гном " 10 м.куб час | Гном 10х10 | 10 м³/ч | 1 |
| 13 | КНС №6 мик-он №6 | Насос №1 СД 160/45 | СД 160/45 | 160 м³/ч | 1 |
| 14 | Насос №2 СД 160/45 | СД 160/45 | 160 м³/ч | 1 |
| 15 | Насос №3 СД 160/45 | СД 160/45 | 160 м³/ч | 1 |
| 16 | "Гном " 10 м.куб час | Гном 10х10 | 10 м³/ч | 1 |
| 17 | КНС №1 мик-он №1 | Насос Grundfos |  | 50 м³/ч | 1 |
| 18 | Насос Grundfos |  | 50 м³/ч | 1 |
| 19 | КНС 3А мик-он | Насос "GRUNDFOS" | "GRUNDFOS" | 50 м³/ч | 1 |
| 23 | КНС №12 мик-он Мирный | ЦМФ 50/10 | ЦМФ | 50 м³/ч | 1 |
| 24 | КНС №9. ул. Строителей | Насос №1 СД 160/45 | СД 160/45 | 160 м³/ч | 1 |
| 25 | Насос №2 СД 160/45 | СД 160/45 | 160 м³/ч | 1 |
| 26 | КНС №7 кв. Спортивный | Насос №1 СД 160/45 | СД 160/45 | 160 м³/ч | 1 |
| 27 | Насос №2 СД 160/45 | СД 160/45 | 160 м³/ч | 1 |
| 28 | Насос №3 СД 160/45 | СД 160/45 | 160 м³/ч | 1 |
| 29 | "Гном " 10 м.куб час | Гном 10х10 | 10 м³/ч | 1 |
| 30 | КНС №13 ФЖК | Насос ЦМФ 50/10 | ЦМФ | 50 м³/ч | 1 |
| 31 | КНС №11 кв. Молодежный | Насос ЦМФ 50/10 | ЦМФ | 50 м³/ч | 1 |
| 32 | КНС №14 д\с. Березка | Насос ЦМК 25\20 | ЦМК | 25 м³/час | 1 |
| 33 | КНС 15 мик-он 3А | Насос KSB KRTF 80-251/172 UG-S | KSB KRTF 80-251/172 UG-S | 250 м³/час | 2 |

Износ канализационных сетей является одним из основных факторов, оказывающих влияние на энергоемкость производства. Неудовлетворительное состояние канализационных сетей приводит к частым возникновениям аварийных ситуаций. Реализация мероприятий по реконструкции канализационных сетей позволит сократить затраты на их эксплуатацию и устранения аварий.

Для решения данных проблем, необходимо:

* диагностическое обследование канализационных сетей;
* реконструкция существующих участков канализационных сетей;
* строительство канализационных сетей для отведения сточных вод с отдельных территорий, не имеющих централизованного водоотведения с целью обеспечения доступности услуг водоотведения для всех жителей поселений
* создание системы управления канализацией поселений с целью повышения качества предоставления услуги водоотведения за счет оперативного выявления и устранения технологических нарушений в работе системы.

Структурированная схема водоотведения в городском поселении Белоярский представлена на рисунке 17.



Рисунок 17 – Структурированная схема водоотведения г.п. Белоярский

3.4.2.3. Анализ зон действия источников и их рациональности

В соответствии с определением, данным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: технологическая зона водоотведения - часть канализационной сети, принадлежащей организации, осуществляющей водоотведение, в пределах которой обеспечиваются прием, транспортировка, очистка и водоотведение сточных вод или прямой (без очистки) выпуск сточных вод в водный объект.

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» централизованная система водоотведения (канализации) - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоотведения.

В соответствии с существующим положением, в системе водоотведения городского поселения Белоярский сложилась единственная технологическая зона централизованного водоотведения:

- технологическая зона КОС – 12000 (КОС-1 очередь и КОС-2 очередь).

АО «ЮКЭК-Белоярский» осуществляется прием, транспортировку и очистку хозяйственно-бытовых сточных вод с использованием централизованной системы водоотведения: от населения, проживающего в многоквартирных домах, общественных и коммунально-бытовых зданий. В указанной зоне для водоотведения организованы канализационные сети, КНС и КОС биологической очистки, выпуск очищенных и обеззараженных сточных вод в реку Казым.

Баланс поступления сточных вод за 2019 г. по технологической зоне г.п. Белоярский представлен в таблице 49.

Таблица 49 – Баланс поступления сточных вод за 2019 г. по технологической зоне г.п. Белоярский

| **№ п/п** | **Статья расхода** | **Единица измерения** | **Показатель** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Пропущено и очищено сточных вод всего, всего: | м3 | **1 035 565,80** |
|  | Неорганизованный приток | м3 | *51 576,08* |
|  | То же в процентах | % | *4,98* |
| 2 | Принято сточных вод от потребителей с учетом собственных нужд КОС | м3 | **983 989,72** |
| 2.1. | Собственные нужды КОС, в т.ч. | м3 | 4 065,00 |
|  | то же в процентах | % | *0,393* |
| 2.1.1 | технические нужды лаборатории | м3 | *125,04* |
| 2.1.2 | хоз.быт | м3 | *49,44* |
| 2.2.3 | технологические нужды | м3 | *3 890,52* |
| 2.2. | Принято сточных вод от потребителей: | м3 | **979 924,72** |
| 2.2.1 | население | м3 | 710 494,06 |
| 2.2.2 | бюджетные | м3 | 80 150,51 |
| 2.2.3 | производственные | м3 | 47 232,13 |
| 2.2.4 | прочие потребители | м3 | 48 718,92 |
| 2.2.5 | объекты АО "ЮКЭК-Белоярский" | м3 | 93 329,10 |

3.4.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов мощности и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Резервы и дефициты мощности существующих источников водоотведения на период до 2033 года представлены в таблице 50.

**Таблица 50 - Расчет требуемой мощности очистных сооружений**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Наименование параметра** | **Ед. измерения** | **2019** | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2033** |
| 1 | Проектная производительность КОС | м3/ сут | 12000 | 12000 | 12000 | 12000 | 12000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 |
| 2 | Фактическая производительность КОС | м3/ сут | 2840 | 2840 | 2840 | 2840 | 2840 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 | 7000 |
| 3 | Принято сточных вод | м3/ сут | 2837,167 | 2946,307 | 2951,159 | 2951,159 | 2951,159 | 2953,786 | 2956,385 | 2958,984 | 2961,583 | 2961,583 |
| 4 | Резерв мощности | м3/ сут | 2,833 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4046,214 | 4043,615 | 4041,016 | 4038,417 | 4038,417 |
| 5 | Резерв мощности | % | 0,1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 57,8 | 57,8 | 57,8 | 57,7 | 57,7 |

Система водоотведения городского поселения Белоярский не обладает достаточным резервом мощности КОС для подключения перспективных потребителей. Исходя из запаса мощности, не имеется возможность принять на очистку дополнительные объемы стоков. На перспективу развития необходимо строительство новых КОС мощностью 7000 м3/сут.

3.4.2.5. Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Сбор и отведение сточных вод путем эксплуатации сетей и сооружений централизованного водоотведения на территории города Белоярский, входящее в состав городского поселения Белоярский осуществляет организация АО «ЮКЭК- Белоярский».

Основные проблемы действующей системы водоотведения АО «ЮКЭК- Белоярский»:

*- канализационные насосные станции:*

• высокий износ оборудования насосных станций;

• высокий удельный расход электрической энергии.

- *очистные сооружения канализации:*

• недостаточное качество очистки сточных вод (необходимо улучшить качество сбрасываемых сточных вод в водоемы);

• морально устаревшее оборудование и высокий износ технологического оборудования очистных сооружений;

• отсутствие автоматизации;

• высокий удельный расход электрической энергии.

*- сети:*

• высокий процент засоров на сетях;

• высокий уровень износа сетей - 91% и требуют реконструкции.

Основной проблемой в водоотведении городского поселения Белоярский является значительный износ канализационных сетей – порядка 91%; морально устаревшее оборудование, отсутствие автоматизации в системе водоотведения.

Для повышения надежности работы необходимо решение следующих задач:

- реконструкция изношенных канализационных сетей.

- реконструкция насосных станций, включающую в себя замену насосного оборудования с установкой систем частотного регулирования (оборудование насосных станций морально устарело, имеет высокий износ, низкие показатели энергоэффективности).

- строительство новых канализационных очистных сооружений

3.4.2.6. Воздействие на окружающую среду

Необходимые меры по предотвращению вредного воздействия на водный бассейн при сбросе сточных вод в черте населенного пункта – это снижение массы сброса загрязняющих веществ и микроорганизмов до наиболее жестких нормативов качества воды из числа установленных.

Для снижения сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в поверхностные водные объекты, подземные водные объекты и водозаборные площади на территории городского поселения Белоярский предлагается:

* осуществить строительство новых очистных сооружений канализации мощностью 7000 м3/сут.

Реализация указанных мероприятий позволит повысить экологическую безопасность территории поселения. При этом реализация мероприятия даст положительный эффект только при строгом соблюдении норм строительства и эксплуатации в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями законодательства, с учетом уникальности и экологической ценности района.

Традиционные физико-химические методы переработки сточных вод на очистных сооружениях приводят к образованию значительного количества твердых отходов. Некоторая их часть накапливается уже на первичной стадии осаждения, а остальные обусловлены приростом биомассы за счет биологического окисления углеродсодержащих компонентов в сточных водах. Твердые отходы изначально существуют в виде различных суспензий с содержанием твердых компонентов от 1 до 10%. По этой причине процессам выделения, переработки и ликвидации ила стоков следует уделять особое внимание при эксплуатации комплекса канализационных очистных сооружений.

В централизованной системе водоотведения на территории городского поселения Белоярский действуют одна КОС производительностью 12000 м3/сутки, обслуживаемая АО «ЮКЭК-Белоярский», осуществляющие прием и очистку сточных вод поступающих из города Белоярский и компрессорной станции.

Осадки сточных вод, в соответствии с применяемой технологией очистки, образуются на всех существующих КОС. На указанных сооружениях имеется техническая возможность и осуществляется утилизация осадков сточных вод и ила образовавшихся при очистке стоков. Утилизация осадков осуществляется путем их вывоза автомобильным транспортом по мере накопления на полигон ТКО.

В Правилах установления для абонентов организаций, осуществляющих водоотведения, нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в водные объекты через централизованные системы водоотведения и лимитов на сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.04.2013 №393 «Об установлении правил установления для абонентов организаций, осуществляющих водоотведения, нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в водные объекты через централизованные системы водоотведения и лимитов на сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов», определен порядок установления нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в водные объекты через централизованные системы водоотведения (нормативы допустимых сбросов) и лимитов на сбросы загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов (лимиты на сбросы) для абонентов организаций, осуществляющих водоотведение.

3.4.2.7. Анализ финансового состояния

Показатели финансового состояния АО «ЮКЭК-Белоярский» представлены в таблице 51.

Таблица 51 – Показатели финансового состояния АО «ЮКЭК-Белоярский»

| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Значение |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 42 688,84 |
| 2 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 65 850,26 |
| 3 | Расходы на оплату услуг по приему, транспортировке и очистке сточных вод другими организациями | тыс. руб. | 0 |
| 4 | Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе: | тыс. руб. | 8 817,87 |
| 5 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности) | руб. | 4,07 |
| 6 | Объем приобретаемой электрической энергии | тыс. кВт·ч | 2 168,95 |
| 7 | Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 1 045,21 |
| 8 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 13 118,26 |
| 9 | Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала | тыс. руб. | 4 098,81 |
| 10 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 6 208,77 |
| 11 | Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 1 829,40 |
| 12 | Расходы на амортизацию основных производственных средств | тыс. руб. | 1 157,51 |
| 13 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 2 137,55 |
| 14 | Общепроизводственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 4 042,95 |
| 15 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 4 042,95 |
| 16 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 17 | Общехозяйственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 8 446,51 |
| 18 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 19 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 20 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств | тыс. руб. | 0 |
| Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | отсутствует |
| 21 | Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса | тыс. руб. | 0 |
| Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | отсутствует |
| 22 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 14 947,43 |
| 23 | Тепловая энергия | тыс. руб. | 1 980,58 |
| 24 | Прочие производственные расходы | тыс. руб. | 10 586,42 |
| 25 | Налоги, сборы, платежи | тыс. руб. | 310,65 |
| 26 | Прочие административные расходы | тыс. руб. | 2 069,79 |
| 27 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 9 926,67 |
| 28 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0 |
| 29 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 934 |
| 30 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 0 |
| 31 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 |
| 32 | Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 |
| 33 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 934 |
| 34 | Валовая прибыль (убытки) от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | -19 491,87 |

Информация по утвержденным для потребителей тарифам на услуги водоотведения АО «ЮКЭК-Белоярский» за период с 2020 г. по 2023 г. представлены в таблице 52.

Таблица 52 – Утвержденные тарифы на водоотведения за период с 2020 г. по 2023 г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование тарифа** | **Категория потребителей** | **2020** | | **2021** | | **2022** | | **2023** | |
| **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** | **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** | **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** | **с 01.01. по 30.06** | **с 01.07. по 31.12.** |
| Одноставочный тариф на водоотведение, руб./куб.м | Для прочих потребителей (без НДС) | 48,51 | 50,43 | 50,43 | 52,42 | 52,42 | 54,47 | 54,47 | 54,92 |
| Для населения (с учетом НДС) | 58,21 | 60,52 | 60,52 | 62,9 | 62,9 | 65,36 | 65,36 | 65,9 |

## 3.5. Характеристика состояния и проблем системы утилизации ТКО

### 3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между организациями, а также с потребителями

В соответствии с Правилами, утвержденными Постановлением Правительством РФ от 12 ноября 2016 года № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25 августа 2008 г. № 641», обращение с твердыми коммунальными отходами на территории субъекта Российской Федерации обеспечивается региональными операторами в соответствии с региональной программой в области обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, и территориальной схемой обращения с отходами на основании договоров на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенных с потребителями. Территориальная схема обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в ХМАО-Югре утверждена Распоряжением правительства ХМАО-Югры от 21 октября 2016 г. № 559-рп «О территориальной схеме обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами, в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре и признании утратившими силу некоторых распоряжений правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры».

Для реализации новой системы по обращению с отходами Правительством автономного округа определен Региональный оператор, который обеспечивает весь комплекс услуг в сфере обращения с ТКО.

С 1 февраля 2019 года между Департаментом промышленности Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и АО «Югра-Экология» действует прямое соглашение об организации деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами сроком до 31 декабря 2019 года.

Задачи АО «Югра-Экология»:

- обеспечение перехода на новое обращение с ТКО в округе,

- снижение объемов захоронения отходов на полигонах через внедрение системы раздельного накопления ТКО с целью дальнейшей переработки,

- налаживание экологически чистой и экономически эффективной системы обращения с ТКО,

- создание условий для организации в регионе перерабатывающих производств,

- ликвидация несанкционированных мест размещения отходов,

- стабилизация роста платы населения за услугу.

Региональным оператором на территории городского поселения Белоярский является АО «Югра-Экология».

### 3.5.2. Анализ существующего технического состояния

3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности имеющихся объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО

Данные по состоянию объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО г.п. Белоярский Белоярского района представлены в таблице 53.

Таблица 53 – Объекты, используемые для захоронения (утилизации) ТКО г.п. Белоярский

| **Наименование (статус) объекта** | **Юридические лица, эксплуатирующие**  **объект** | **Номер объекта в ГРОРО** | **Проектная вместимость, т** | **Количество размещенных отходов всего, т** | **Процент заполнения, %** | **Остаточная мощность, т** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полигон ТКО в г. Белоярский | АО «ЮКЭК-Белоярский» 628162, г.Белоярский, 3 мкрн., дом 27-А | 86-00658-З-00905-121115 | 247136 | 94600 | 38 | 152536 |

Объемы захоронений ТКО с 2017 по 2020 год составили - 28 тыс. тонн.

На полигон принимаются отходы из жилых домов, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный смет, строительный мусор и некоторые виды промышленных отходов 4-5 классов опасности, а также неопасные отходы, класс которых устанавливается экспериментальными методами.

Учет образования ТКО ведется.

3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности имеющихся схем движения ТКО. Реестр мест (площадок) накопления ТКО

Вывозом ТКО на территории населенных пунктов Белоярского района занимается АО «Югра-Экология» по прямым договорам с УК, ТСЖ, собственниками индивидуальных жилых домов. Периодичность вывоза отходов – от ежедневного (1 раз в день) до еженедельного (1 раз в неделю).

Реестр мест (площадок) накопления ТКО в г.п. Белоярский приведен в таблице 54.

Таблица 54 – Реестр мест (площадок) накопления ТКО г. Белоярский

| № п/п | Адрес площадки | Данные о технических характеристиках мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов | | | | | Данные об источниках образования твердых коммунальных отходов, которые складируются в местах (на площадках) накопления твердых коммунальных отходов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Покрытие | Площадь площадки, м2 | Количество размещенных контейнеров, бункеров, шт. | Объем размещенных контейнеров, бункеров, м3 | Количество планируемых к размещению контейнеров, бункеров, шт., их объем, м3 |
| 1 | г. Белоярский 1 мкр, 25 | асфальт | 42,18 | 7 | 0,75 |  | г. Белоярский 1 мкр. дом 24,25,29,30,31,32, магазины |
| 2 | г. Белоярский 1 мкр. 15/1 | асфальт | 38,44 | 6 | 0,75 |  | г. Белоярский 1 мкр. дом 11,15,15/1, 18,19,20 |
| 3 | г. Белоярский 1 мкр. д. 2 | бетон | 27,04 | 5 | 0,75 |  | г. Белоярский 1 мкр. дом 1,1а,2, ДЮЦ, маг. Топос хаус |
| 4 | г. Белоярский 1 мкр. дом 7 | бетон | 41,6 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский 1 мкр. дом 3,5,6,7 |
| 5 | г. Белоярский 1 мкр., дом 9 | бетон | 8 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский 1 мкр., дом 9, ОМВД России по Белоярскому району |
| 6 | г. Белоярский 1 мкр. дом 26 | бетон | 19,44 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский 1 мкр. дом 26,27,28,частный сектор |
| 7 | г. Белоярский 1 мкр. дом 35 | бетон | 20 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский 1 мкр. дом 33,34,35 |
| 8 | г. Белоярский, 2 Промзона, 4-1 | ж/б плита | 6 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, 2 Промзона, 4-1, АО "ЮКЭК-Белоярский", водоочистные сооружения, Котельная |
| 9 | г. Белоярский Промзона 2, д. 19 Центральная база Белоярского УТТиСТ | бетонная плита | 30 | 1 | 0,5 |  | г. Белоярский, Промзона 2, д. 19 Центральная база Белоярского УТТиСТ |
| 10 | г. Белоярский 2 Промзона дом 2-20 | бетон | 6 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский 2 Промзона дом 2-20 |
| 11 | г. Белоярский 2 Промзона дом 2/22 | бетон | 8 | 2 | 1 |  | г. Белоярский 2 Промзона дом 2/22 |
| 12 | г. Белоярский 2 Промзона дом 3 | бетон | 10 | 2 | 2,7 |  | г. Белоярский 2 Промзона дом 3 |
| 13 | г. Белоярский 2 Промзона дом 21 | асфальт | 6 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, 2 Промзона, дом 21 Старое кладбище |
| 14 | г. Белоярский 2 Промзона дом 21/2 | асфальт | 12 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, 2 Промзона, дом21/2 Новое кладбище |
| 15 | г. Белоярский 3 мкр. Центральная детская площадка | асфальт | 8 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский 3 мкр. Центральная детская площадка |
| 16 | г. Белоярский 3 мкр. д. 23 | асфальт | 19,2 | 6 | 0,75 |  | г. Белоярский 3 мкр. дом 15,19,21,22,23,24,25,26,27,дирекция по эксплуатации служебных зданий, ООО "СТЭП", ИП Эшонов Э. Д., ГУРУ ФСС РФ, Филиал ПАО СК "Россгосстрах" ИП Талипов И. М., маг. Продукты ИП Раупов Р. А., парикмахерская "Хамелеон" ИП Хасаева Д. Г., ИП Калашни |
| 17 | г. Белоярский 3 мкр. дом 4 | асфальт | 32,3 | 5 | 0,75 |  | г. Белоярский 3 мкр. дом 3,4,ООО "Ремстройсервис" |
| 18 | г. Белоярский 3 мкр. дом 9 | асфальт | 31,3 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский 3 мкр. дом 9,ООО "Ремстройсервис" |
| 19 | г. Белоярский 3 мкр. дом 10 | асфальт | 29 | 6 | 0,75 |  | г. Белоярский 3 мкр. дом 10,ООО"Ремстройсервис" |
| 20 | г. Белоярский 3 мкр. дом 20 | асфальт | 40,7 | 5 | 0,75 |  | г. Белоярский 3 мкр. дом 20,ООО "Ремстройсервис" |
| 21 | г. Белоярский, 3 мкр., дом 32 | бетон | 12 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, 3 мкр. дом 32, Детский сад комбинированного вида "Снегирек" |
| 22 | г. Белоярский, 3 мкр., дом 34 | бетон | 5 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский 3 мкр., дом 34, Средняя общеобразовательная школа № 2 |
| 23 | г. Белоярский, 3 мкр., дом 33 | асфальт | 8 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский 3 мкр. дом 33, Средняя общеобразовательная школа №3, корпус 2 |
| 24 | г. Белоярский 3 мкр., дом 36 | бетон | 12 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, 3 мкр., дом 36, Средняя общеобразовательная школа №3, корпус 1 |
| 25 | г. Белоярский 3а мкр. дом 1 | бетон | 12 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский 3а мкр. дом 1,2,,ООО "ГСК" |
| 26 | г. Белоярский 3а мкр. дом 5 | асфальт | 6 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский 3а мкр. дом 5 |
| 27 | г. Белоярский 3а мкр. дом 8 | грунт | 3 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский 3а мкр. дом 8 |
| 28 | г. Белоярский 4 мкр. д. 1 | асфальт | 43,5 | 5 | 0,75 |  | г. Белоярский 4 мкр. дом 1,3,6,10,11,ИП Бабаев М. И., ИП Быков В. Н., Фонд занятости, Юношеская библиотека, ИП Абдураимова Р. Б., ИП Алибатирова С. М., ИП Абзаева А. Ш., ИП Хрупин Д. Н, ИП Киселева Е. Г., ИП Хоменок О. А., ИП Машегулов А. И., ИП Иванченко А. В., ИП Мат |
| 29 | г. Белоярский 4 мкр. дом 12 | бетон | 21,8 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский 4 мкр. дом 12 |
| 30 | г. Белоярский 4 мкр. дом 17 | асфальт | 66 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский 4 мкр. дома 17,19, ГИБДД ОМВД России по Белоярскому району (4 мкр., д. 20), отдел службы природнадзора ЮГРЫ (4 мкр., д. 19) |
| 31 | г. Белоярский 4 мкр. дом 18 | бетон | 3,2 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский 4 мкр. дом 18,18а |
| 32 | г. Белоярский 4 мкр. дом 21 | асфальт | 19 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский 4 мкр. дом 21,21а,22,25 |
| 33 | г.Белоярский, микрорайон 5, уч.28 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, микрорайон 5 |
| 34 | г.Белоярский, микрорайон 5а, уч.72 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, микрорайон 5а |
| 35 | г.Белоярский, микрорайон 5а, уч.67 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, микрорайон 5а |
| 36 | г.Белоярский, гаражный кооператив «Самара» | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, гаражный кооператив «Самара» |
| 37 | г. Белоярский, 6 мкр., Лыжная база | бетон | 2,88 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, 6 мкр., Лыжная база |
| 38 | г. Белоярский 6 мкр. дом 9 | асфальт | 28,5 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский 6 мкр. дом 6,9,10 |
| 39 | г. Белоярский 6 мкр. дом 12 | асфальт | 31,35 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский 6 мкр дом 7,11,12,ДЮЦ |
| 40 | г. Белоярский 6 мкр. дом 13/4 | земля | 2 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский 6 мкр. дом 13/4 |
| 41 | г.Белоярский, квартал Семейный | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, квартал Семейный |
| 42 | г.Белоярский, микрорайон 6, уч.4.2 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, микрорайон 6 |
| 43 | г.Белоярский, микрорайон 6, уч.2.24 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, микрорайон 6 |
| 44 | г. Белоярский 7 мкр. д 3 | асфальт | 39,46 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский мкр. 7 дом 2,3,4мкр. Геолог дом 2,ЗАО "УК Нимбус", ДУ ЗПИФ недвижимости "Югра-Рантье", ПАО "ФК Открытие" |
| 45 | г. Белоярский 7 мкр. д. 6 | бетон | 9,6 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский мкр. 7 дом 6,ИП Лемтюгин В. А. |
| 46 | г. Белоярский 7 мкр. дом 11 | асфальт | 7 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский 7 мкр. дом 11 |
| 47 | г. Белоярский 7 мкр. дом 17 | бетон | 49 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский 7 мкр. дом 17,18,19 |
| 48 | г. Белоярский 7 мкр. дом 21 | асфальт | 41 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский 7 мкр. дом 16,20,21 |
| 49 | г. Белоярский 7 мкр. дом 23 | бетон | 37,8 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский 7 мкр. дом 23,24,общежитие "Белоярский колледж" |
| 50 | г.Белоярский, гаражи в районе Аварийного восстановительного поезда, уч.18 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, гаражи в районе Аварийного восстановительного поезда |
| 51 | г.Белоярский, гаражи «Чайка», уч.601 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, гаражи «Чайка» |
| 52 | г.Белоярский, гаражи «Чайка», проезд Гаражный, уч.1 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, гаражи «Чайка» |
| 53 | г. Белоярский Гаражный кооператив "Лада 2", участок №301 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский, Гаражный кооператив "Лада 2" |
| 54 | г. Белоярский Гаражный кооператив "Лада 2", участок №501 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский Гаражный кооператив "Лада 2" |
| 55 | г. Белоярский, гаражный кооператив "Лада" | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский, гаражный кооператив "Лада" |
| 56 | г.Белоярский, Промзона-2, уч.-12Б | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, Промзона-2, территория СУ-966 |
| 57 | г.Белоярский, территория СМУ-25, уч. 8 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, территория СМУ-25 |
| 58 | г.Белоярский, гаражи «Нива», уч.17А | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, гаражи «Нива» |
| 59 | г. Белоярский Мирный мкр. дом 9 | асфальт | 13 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский Мирный мкр. дом 9,общежитие Новая строительная компания |
| 60 | г. Белоярский Мирный мкр. дом 15б | земля | 3 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский Мирный мкр. дом 15б |
| 61 | г. Белоярский Мирный мкр. дом 18 | асфальт | 12 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский Мирный мкр. дом 18 |
| 62 | г. Белоярский Молодёжный кв. дом 4 | бетон | 39 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский Молодёжный кв. дом 2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,Юношеская библиотека, ФГУП "Почта России", ООО "Эдельвейс" |
| 63 | г. Белоярский, кв-л Молодёжный, дом 18 | асфальт | 21 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский, кв-л Молодёжный, дома 13,14,15,16,17,18,19,20, спортзал ОМВД России по Белоярскому району (мкр. Мирный дом 21) |
| 64 | г.Белоярский, территория Кислор, уч.120 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, территория Кислор |
| 65 | г.Белоярский, территория Кислор, уч.517 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, территория Кислор |
| 66 | г.Белоярский, территория «Трассовик» | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, территория «Трассовик» |
| 67 | г. Белоярский, СОТ "Луч", ул.Садовая, уч.5 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский, СОТ "Луч" |
| 68 | г. Белоярский СНТ "Ромашкино", проезд Кедровый, участок 16 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский, СНТ "Ромашкино" |
| 69 | г. Белоярский СНТ "Ромашкино", проезд Березовый, участок 1 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский, СНТ "Ромашкино" |
| 70 | г.Белоярский, СОТ «Сосновый бор», уч.49 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, СОТ «Сосновый бор» |
| 71 | г. Белоярский СУ 966 дом 13 | бетон | 12 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский СУ 966 дом 13 |
| 72 | г. Белоярский СУ 966 дом 22 | бетон | 16 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский СУ 966 дом 22,9 |
| 73 | г.Белоярский, территория Спецгородок, д.51 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, территория Спецгородок |
| 74 | г.Белоярский, территория Спецгородок, д.69 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, территория Спецгородок |
| 75 | г. Белоярский Спортивный кв. дом 3 | бетон | 40,8 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский Спортивный кв. дом 3,4/1, ООО "Ремстройсервис" |
| 76 | г. Белоярский кв. Южный дом 6 | бетон | 43,5 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский кв. Южный дом 1,2,3,6,7,8,9,10 |
| 77 | г. Белоярский мкр. Мирный 41 | бетон | 24 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский мкр. Мирный дом 41,43,44, 1/2,3/4,5/6,7/8,9/10 |
| 78 | г. Белоярский мкр. Мирный д. 3а | бетон | 20,3 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский мкр. Мирный дом 2,3,3а,4,8,14,17 |
| 79 | г. Белоярский мкр. Мирный дом 2а | бетон | 3 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский мкр. Мирный дом 1а,2а |
| 80 | г. Белоярский мкр. Мирный дом 19 | бетон | 4,5 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский мкр. Мирный дом 19 |
| 81 | г.Белоярский, мкр. Мирный дом 23 | бетон | 42,7 | 4 | 0,75 |  | мкр. Мирный дом 23,20,20а |
| 82 | г.Белоярский, микрорайон Мирный, уч.39 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, микрорайон Мирный |
| 83 | г. Белоярский озеро Выргимлор | бетон | 5 | 1 | 6 |  | г. Белоярский озеро Выргимлор летний период |
| 84 | г. Белоярский, пер. Северный дом 8 | асфальт | 16,4 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, пер. Северный дом 8,ощежитие училища, горгаз, ул. Сухарева дом 1а,2а,3а |
| 85 | г. Белоярский, ул. Ратькова, проезд 16, №4, стр. 1 база ГСМ Белоярского УТТиСТ | бетонная плита | 3,5 | 1 | 0,2 |  | г. Белоярский, ул. Ратькова, проезд 16, №4, стр. 1, база ГСМ, Белоярское УТТиСТ |
| 86 | г. Белоярский, пр. Ратькова, 2 | асфальт | 9 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, пр. Ратькова, 2 здание РММ 12\*48, Белоярское УАВР |
| 87 | г. Белоярский, пр. Ратькова дом 4 | бетон | 3 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, пр. Ратькова дом 4 |
| 88 | г. Белоярский, ул. Ратькова, проезд 5 | бетон | 12 | 1 | 0,7 |  | г. Белоярский, ул. Ратькова, проезд 5, Административное здание, ООО "Газпром трансгаз Югорск", Югорское УМТСиК |
| 89 | г. Белоярский, пр. Ратькова дом 10 площадка 1 | грунт | 8 | 2 | 1 |  | г. Белоярский, пр. Ратькова дом 10 |
| 90 | г. Белоярский, пр. Ратькова дом 10 площадка 2 | бетон | 3 | 1 | 1 |  | г. Белоярский, пр. Ратькова дом 10 |
| 91 | г. Белоярский, стр. 1/1 база отдыха "Северянка" | асфальт | 10 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, стр. 1/1 база отдыха "Северянка" |
| 92 | г. Белоярский, ул. Барсукова дом 6 | асфальт | 12 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Барсукова, 6 Белоярская районная больница |
| 93 | г. Белоярский, ул. Геологов 2б | асфальт | 4 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Геологов 2б |
| 94 | г. Белоярский, ул. Лысюка, дом 11/2 | ж/б плита | 12 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Лысюка, дом 11/2, АО "ЮКЭК-Белоярский", диспетчерская |
| 95 | г. Белоярский, ул. Лысюка дом 3 | асфальт | 12 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Лысюка дом 3, "Детский сад "Сказка" г.Белоярский" |
|
| 96 | г. Белоярский, ул. Лысюка дом 5 | асфальт | 6 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Лысюка дом 5, "Детский сад "Сказка" г.Белоярский" |
|
| 97 | г. Белоярский, ул. Лысюка, 8 | асфальт | 4,5 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Лысюка, 8, Административное здание, Белоярское УАВР |
| 98 | г. Белоярский, ул. Мира дом 1 | бетон | 10 | 5 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Мира дом 1, "АСМ ГРУПП", торговый комплекс "Оазис Плаза" |
| 99 | г. Белоярский, ул. Молодости 8 | бетон | 2 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Молодости, дом 8 Межрайонная ИФНС России №8 по ХМАО - Югре. |
| 100 | г. Белоярский, ул. Молодости 11 | асфальт | 2 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Молодости 11 |
| 101 | г. Белоярский, ул. Набережная 11 | бетон | 43,3 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Набережная дом 10,11,12,маг. Шалунья |
| 102 | г. Белоярский, ул. Набережная 19 | бетон | 16,2 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Набережная дом 19, РИТЭК |
| 103 | г. Белоярский, ул. Набережная дом 16 | бетон | 6 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Набережная дом 16 |
| 104 | г. Белоярский, ул. Ратькова, дом 14 | ж/б плита | 6 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Ратькова, дом 14, АО "ЮКЭК-Белоярский", Канализационные очистные сооружения |
| 105 | г. Белоярский, СОТ "ОКА", уч.26 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский, СОТ "ОКА" |
| 106 | г. Белоярский, территория СУ-966, д.9 | бетон | 20 | 5 | 0,75 |  | г. Белоярский, территория СУ-966 |
| 107 | г. Белоярский, ул. Строителей, дом 20 | бетон | 12 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Строителей, дом 20, Детский сад комбинированного вида "Березка" |
|
| 108 | г. Белоярский, ул. Строителей, дом 30 | ж/б плита | 4 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Строителей, дом 30, КУ ХМАО-Югры "Белоярский лесхоз" |
| 109 | г. Белоярский, ул. Сухарева 4а | асфальт | 15 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Сухарева дом 4а,ООО "Ремстройдвор" |
| 110 | г. Белоярский, ул. Центральная 19 | бетон | 2 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Центральная 19 ИП Гаджихалилов |
| 111 | г. Белоярский, ул. Центральная 20 | ж/б плита | 3,72 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Центральная 20, АО "ЮКЭК-Белоярский", база АТХ |
| 112 | г. Белоярский, ул. Центральная 27 | металл | 2 | 1 | 0,3 |  | г. Белоярский, ул. Центральная 27 |
| 113 | г. Белоярский, ул. Центральная 27 ("Югорскэлектрогаз") | бетон | 8 | 2 | 1 |  | г. Белоярский, ул. Центральная 27 ("Югорскэлектрогаз") |
| 114 | г. Белоярский, ул. Центральная 27а | ж/б плита | 6 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Центральная дом 27а, АО "ЮКЭК-Белоярский", Центральная городская котельная №1 |
| 115 | г. Белоярский, ул. Центральная, дом 3 | бетон | 4 | 1 | 0,75 |  | г.Белоярский, ул.Центральная, дом 3, МАУ физической культуры и спорта Белоярского района "Дворец спорта", арендаторы |
| 116 | г. Белоярский, ул. Центральная дом 4 | асфальт | 24,5 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Центральная дом 4, УМП ГЦТ "Городской центр торговли" |
| 117 | г. Белоярский, ул. Центральная дом 7 | бетон | 12 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Центральная, дом 7, общежитие "Сибирь", Казымское ЛПУ МГ |
| 118 | г. Белоярский, ул. Центральная дом 9 | земля | 5 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Центральная, дом 9, Администрация Белоярского района; ул. Центральная, д. 11, Комитет муниципальной собственности администрации Белоярского района |
| 119 | г. Белоярский, ул. Центральная, дом 10 | асфальт | 2 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Центральная, дом 10, МАУК Белоярского района "Центр культуры и досуга, концертный зал "Камертон" |
| 120 | г. Белоярский, ул. Центральная дом 12 | земля | 2 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Центральная 12 Ростелеком |
| 121 | г. Белоярский, ул. Центральная дом 15 | бетон | 22 | 3 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Центральная дом 14,15 |
| 122 | г. Белоярский, ул. Центральная дом 21 | асфальт | 6 | 1 | 1 |  | г. Белоярский, ул. Центральная дом 21 |
| 123 | г. Белоярский, ул. Центральная, дом 31 | бетон | 24 | 3 | 0,7 |  | г. Белоярский, ул. Центральная, дом 31, филиал ПЭС "Казым" ПАО "Передвижная энергетика" |
| 124 | г. Белоярский, ул. Школьная, дом 3 | асфальт | 43,9 | 5 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Школьная, дом 3, ООО "Западно-Сибирское агентство воздушных сообщений" (ул.Молодости, д. 2а) |
| 125 | г. Белоярский, ул. Школьная, д. 6 | бетон | 6 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул.Школьная, д. 6, "Средняя общеобразовательная школа № 1 |
| 126 | г. Белоярский, ул. Школьная дом 9 | бетон | 41,6 | 4 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул. Школьная, дом 9 |
| 127 | г. Белоярский, пр. Ратькова, 6 | бетон | 12 | 1 | 2 |  | г. Белоярский, пр. Ратькова, 6, Компрессорная станция "Казымская", ООО "Газпром трансгаз Югорск", Казымское ЛПУ МГ |
| 128 | г. Белоярский, Промзона 2, №24 | бетон | 12 | 2 | 1,36 |  | г. Белоярский, Промзона 2, №24, Компрессорная станция "Новоказымская", ООО "Газпром трансгаз Югорск", Казымское ЛПУ МГ |
| 129 | г.Белоярский, п. Озерный, ул. Водозаборная, уч.11 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, п. Озерный |
| 130 | г.Белоярский, п. Озерный, ул. Водозаборная, уч.23 | бетон | 20 | 4 | 0,75 |  | г.Белоярский, п. Озерный |
| 131 | г.Белоярский, ул.Аэропорт | бетон | 4 | 1 | 1,1 |  | АО "Аэропорт Белоярский", ул.Аэропорт, дом 5, строения 1-3, 7-10, 17, 18 |
| 132 | г.Белоярский, ул.Центральная, д. 30 | бетон | 12 | 1 | 0,75 |  | г.Белоярский, ул.Центральная, д. 30, Фонд поддержки предпринимательства Югры |
| 133 | г.Белоярский, ул.Ратькова, сооружение 16/3 | бетон | 2 | 1 | 0,75 |  | г.Белоярский, ул.Ратькова, сооружение 16/3, склад ГСМ |
| 134 | г.Белоярский, Промзона-2, участок 9 | бетон | 24 | 1 | 0,75 |  | г.Белоярский, Промзона-2, участок 9, Производственная база УМП "УПТК" |
| 135 | г.Белоярский, Промзона-2, участок 17А | бетон | 2 | 1 | 0,75 |  | г.Белоярский, Промзона-2, участок 17А, автозаправочный комплекс УМП "УПТК" |
| 136 | г.Белоярский, микрорайон 7, дом 25 | бетон | 21,6 | 2 несорт ТКО, 1 - макулатура, 1 - пластик | 2\*0,75, 2\*1,25 |  | МАДОУ Белоярского района "Детский сад "Семицветик" г.Белоярский" |
| 137 | г.Белоярский, микрорайон 4а, дом 2 | бетон | 4 | 1 | 0,75 |  | БУ ХМАО-Югры "Природный парк "Нумто", МАУК Белоярского района "Этнокультурный центр", Архивный отдел администрации Белоярского района |
| 138 | г. Белоярский, микрорайон 1, дом 8 | бетон | 1,44 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, микрорайон 1, дом 8, Спортивный зал и стадион "Олимп" |
| 139 | г. Белоярский, Аэропорт, строение 4 | бетон | 1 | 1 | 1 |  | г. Белоярский, Аэропорт, строение 4, Белоярский участок Инженерно-технического центра ООО "Газпром трансгаз Югорск" |
| 140 | г. Белоярский, Промзона 2, участок 8 | бетон | 12 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, Промзона 2, участок 8, ООО «Автотранспортное предприятие» |
| 141 | г. Белоярский, микрорайон 5, стр 35 | бетон | 6 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, микрорайон 5, стр 35, АО "ЮКЭК-Белоярский", ЦТП "Геолог" |
| 142 | г. Белоярский, 2 Промзона, 4-1 | ж/б плита | 6 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, 2 Промзона, 4-1, АО "ЮКЭК-Белоярский", водоочистные сооружения |
| 143 | г. Белоярский, 2 Промзона, 4-1 | ж/б плита | 12 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, 2 Промзона, 4-1, АО "ЮКЭК-Белоярский", водоочистные сооружения, водозабор |
| 144 | г. Белоярский, микрорайон 4а, строение 1 | асфальт | 20 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, микрорайон 4а, строение 1, гостиница "Карибу" |
| 145 | г. Белоярский, 4 мкр., дом 16 | асфальт | 6,9 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, 4 мкр., дом 16, БУ "Белоярский комплексный центр социального обслуживания населения" |
| 146 | г. Белоярский, ул.Школьная, стр. 1а | бетон | 10 | 1 | 1,1 |  | г. Белоярский, ул.Школьная, стр. 1а, Торговый центр общей площадью 1601,3 кв.м. |
| 147 | г. Белоярский, ул.Школьная, стр. 1а | бетон | 10 | 1 | 1,1 |  | г. Белоярский, ул.Молодости, 9, административное здание (офисные помещения) |
| 148 | г. Белоярский, Промзона 2, строение 18 | асфальт | 6 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, Промзона 2, строение 18, минизавод по переработке рыбы |
| 149 | г. Белоярский, ул.Центральная, д. 23, строение 1 | ж/б плита | 4,5 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул.Центральная, д. 23, строение 1, здание аппаратной |
| 150 | г. Белоярский, ул.Центральная, д. 28А | ж/б плита | 4,5 | 1 | 0,81 |  | г. Белоярский, ул.Центральная, д. 28А, производственное здание ООО "Спецтехнология" |
| 151 | г. Белоярский, ул.Лысюка, д.2 | бетон | 4 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул.Лысюка, д.2, магазин ТОПОС-ХАУЗ |
| 152 | г. Белоярский, ул.Центральная 33, стр. 5 | ж/б плита | 6 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул.Центральная 33, стр. 5, магазин "Стройдвор" |
| 153 | г. Белоярский, ул.Центральная 33 | ж/б плита | 4 | 2 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул.Центральная 33, база АО "ЮТЭК-Белоярский" |
| 154 | г. Белоярский, квартал Южный, дом 11 | ж/б плита | 2,5 | 1 | 0,75 |  | Магазин "Мотор" ИП Свищев Н.Н., магазин "Домовой" ИП Талипов И.М., магазин "Мясорубка" ИП Афонин Д.В. |
| 155 | г. Белоярский, ул.Центральная, дом 34/1 | ж/б плита | 12 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, ул.Центральная, дом 34/1, база |
| 156 | г. Белоярский, микрорайон Геолог, строение 2а | ж/б плита | 2 | 1 | 0,75 |  | г. Белоярский, микрорайон Геолог, строение 2а, магазин Фэмели |

На сегодняшний день сбор вторичного сырья и опасных отходов на территории г.п. Белоярский ведется по адресам, представленным в таблице 55.

**Таблица 55 – Реестр пунктов сбора вторичного сырья и опасных отходов**

| № п/п | Муниципальное образование | Вид вторичного ресурса (отходы резины, в том числе старые шины, бумага, полимерные материалы) или опасного отхода (отработанные люминесцентные лампы, аккумуляторы) | Адрес пункта приема (сбора) вторичного сырья или опасного отхода | Кол-во пунктов приема (сбора) вторичного сырья или опасного отхода | Адрес расположения спец. контейнера для сбора вторичного сырья или опасного отхода | Кол-во спец. контейнеров сбора вторичного сырья или опасного отхода |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Белоярский район | Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные и брак | - | - | г.Белоярский, 3 мкр., д.4 | 1 |
| 2 | Белоярский район | Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные и брак | - | - | г.Белоярский, кв-л Спортивный, д.3 | 1 |
| 3 | Белоярский район | Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные и брак | - | - | г.Белоярский, 3 мкр., д.15 | 1 |
| 4 | Белоярский район | Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные и брак | - | - | г.Белоярский, 1 мкр., д.2 | 1 |
| 5 | Белоярский район | Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные и брак | - | - | г.Белоярский, мкр.Южный, д.5 | 1 |
| 6 | Белоярский район | Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные и брак | г. Белоярский, II – Промзона, пресскомплекс (ж/г Су-966) | 1 | - | - |
| 7 | Белоярский район | Масла отработанные | г. Белоярский, II – Промзона, пресскомплекс (ж/г Су-966) | 1 | - | - |
| 8 | Белоярский район | Бумага | г.Белоярский, ул.Ратькова, база БНГРЭ | 1 | - | - |
| 9 | Белоярский район | Полимерные материалы (ПЭТ-бутылка, пленка из ПВД, ящики пластиковые и др.) | г.Белоярский, ул.Ратькова, база БНГРЭ | 1 | - | - |
| 10 | Белоярский район | Банка алюминиевая | г.Белоярский, ул.Ратькова, база БНГРЭ | 1 | - | - |

При эксплуатации площадок для складирования и захоронения ТКО требования противопожарных и санитарных норм выполняются в соответствии с существующим законодательством.

Прием отходов на территорию полигона ТКО осуществляется в соответствии с перечнем разрешенных отходов размещения, согласно приложениям к лицензиям.

Анализ показал, что г.п. Белоярский полностью охвачен системой централизованного сбора и вывоза отходов.

3.5.2.3. Анализ зон действия объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО

Зоны действия объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО на территории муниципального образования г.п. Белоярский представлены в таблице 56.

Таблица 56 – Зоны действия объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО на территории муниципального образования г.п. Белоярский

| **Наименование** | **Объект размещения отходов** | **Ближайший населенный пункт** | **Расстояние до объекта, км** |
| --- | --- | --- | --- |
| **г.п. Белоярский** | полигон ТКО  АО «ЮКЭК-Белоярский» | г. Белоярский | 17,0 |

3.5.2.4. Анализ имеющихся резервов и дефицитов объектов, используемых для захоронения(утилизации) ТКО и ожидаемых резервов и дефицитов на перспективу

Данные о заполнении полигона ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский» на момент разработки программы представлены в таблице 57.

Таблица 57 – Данные о заполнении полигона ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский»

| **Наименование (статус) объекта** | **Юридические лица, эксплуатирующие объект** | **Площадь УЗО, га** | **Мощность, т/г** | **Количество размещенных отходов всего, т** | **Процент заполнения, %** | **Год окончания эксплуатации, данные ГРОРО**  **(по остаточной вместимости)** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Полигон ТКО в г. Белоярский | АО «ЮКЭК-Белоярский» | 13,05 | 247136 | 94600 | 38 | 2039г |

Анализ показал, что при эксплуатации полигона ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский» дефицита объектов, используемых для захоронения (утилизации) ТКО на расчетный период до 2033 года не ожидается. Вместе с тем имеется решение Белоярского городского суда о запрете эксплуатации полигона твердых коммунальных отходов в г. Белоярский с 1 декабря 2022 года.

3.5.2.5. Анализ показателей готовности, имеющиеся проблемы и направления их решения

Система обращения с твердыми бытовыми отходами в г.п. Белоярский организована в части сбора и транспортирования. Для сбора отходов используется 385 металлических контейнера. Периодичность вывоза отходов – от ежедневного (1 раз в день) до еженедельного (1 раз в неделю). Вывоз ТКО осуществляется через мусороперегрузочную станцию (пресс-комплекс ПК 622М).

Целевые показатели (баланс) по обезвреживанию, утилизации и размещению ТКО приведены в таблице 58.

Таблица 58 – Целевые показатели (баланс) по обезвреживанию, утилизации и размещению ТКО

|  |  |
| --- | --- |
| **Целевые показатели по обращению с отходами** | **Процент от общего количества**  **отходов, %** |
| Доля ТКО, направленных на обработку, в общем объеме ТКО | 0 |
| Доля утилизированных, а так же обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО | 0 |
| Доля ТКО, направляемых на захоронение, в общем объеме ТКО | 100 |

Анализ системы обращения с муниципальными отходами показал, что потоки отходов образующиеся у населения, в настоящее время большей частью отправляются на захоронение.

Переработка ТКО не развита.

В настоящее время для размещения отходов используется полигон ТКО АО «ЮКЭК-Белоярский».

Основными проблемами системы захоронения (утилизации) ТКО являются:

- отсутствие раздельного сбора отходов и недостаточно мощностей объектов переработки отходов различных категорий, являющихся вторичным сырьем.

- захоронение несортированных отходов на объектах размещения отходов, что ведет к безвозвратной потере вторичного сырья. Захороненные твердые коммунальные отходы содержат значительное количество токсичных соединений. Так же на полигоны попадают отходы, которые могут быть возвращены в рецикл и после соответствующей обработки использоваться в качестве вторичных материальных ресурсов.

Развитие в дальнейшем эксплуатируемого в настоящий момент полигона ТКО в г.п. Белоярский не перспективно по следующим причинам:

* объект расположен на землях населенного пункта,
* объект размещается на удалении 7 км (по прямой) от контрольной точки аэродрома г.Белоярский;
* решение Белоярского городского суда о запрете эксплуатации полигона твердых коммунальных отходов в г. Белоярский с 1 декабря 2022 года.

Для решения данных проблем, необходимо:

* установка дополнительных контейнеров сбора ТКО
* организация раздельного сбора отходов:
* сбор вторичного сырья у населения;
* проектирование и строительство Белоярского межпоселенческого полигона твердых коммунальных отходов Белоярский;
* рекультивация полигона ТКО в г.Белоярский.

3.5.2.6. Воздействие на окружающую среду

С целью уменьшения вредного влияния на окружающую среду для полигонов ТКО должны разрабатываться системы мониторинга.

Система мониторинга должна включать устройства и сооружения по контролю состояния подземных и поверхностных вод, атмосферного воздуха, почвы и растений и шумового загрязнения в зоне возможного влияния полигона.

Для контроля за состоянием грунтовых вод, в зависимости от глубины их залегания, проектируются контрольные шурфы, колодцы или скважины в зеленой зоне полигона. Одно контрольное сооружение закладывается выше полигона по потоку грунтовых вод с целью отбора проб воды, на которую отсутствует влияние фильтрата с полигона.

В отобранных пробах обычно определяется содержание аммиака, нитритов, нитратов, гидрокарбонатов, кальция, хлоридов, железа, сульфатов, лития, ХПК, БПК, органического углерода, магния, кадмия, хрома, цианидов, свинца, ртути, мышьяка, меди, кадмия, бария, сухого остатка и др. Если содержание определяемых веществ превысит ПДК, необходимо принять меры по снижению концентрации загрязняющих веществ до уровня ПДК.

Необходимо осуществлять постоянное наблюдение за состоянием воздушной среды. Для этого ежеквартально проводят анализы проб атмосферного воздуха над отработанными участками свалки и на границе санитарно-защитной зоны.

Таблица 59 – ПДК основных загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу воздуха на свалках ТКО

| **Вещество** | **ПДК, мг/м3** | |
| --- | --- | --- |
| **Максимально разовая** | **Среднесуточная** |
| Пыль нетоксичная | 0,5 | 0,15 |
| Сероводород | 0,008 | - |
| Окись углерода | 5,0 | 3,0 |
| Окись азота | 0,4 | 0,06 |
| Ртуть металлическая | - | 0,0003 |
| Метан | - | 50,0 |
| Аммиак | 0,2 | 0,04 |
| Бензол | 1,5 | 0,1 |
| Трихлорметан | - | 0,03 |
| 4-хлористый углерод | 4,0 | 0,7 |
| Хлорбензол | 0,1 | 0,1 |

**Таблица 60 –ПДК основных загрязняющих веществ (рабочая зона), выделяющихся в атмосферный воздух на свалках ТКО в зоне работы персонала**

| **Вещество** | **ПДК р.з. мг/м3** |
| --- | --- |
| Пыль нетоксичная | 4,0 |
| Сероводород | 10,0 |
| Окись углерода | 20,0 |
| Окись азота | 5,0 |
| Ртуть металлическая | 0,01 |
| Метан | - |
| Аммиак | 5,0 |
| Бензол | 15,0 |
| Трихлорметан | - |
| 4-хлористый углерод | 20,0 |
| Хлорбензол | 100,0 |

В случае загрязнения атмосферного воздуха выше ПДК на границе санитарно-защитной зоны и в пределах рабочей зоны необходимо принять меры, учитывающие характер и уровень загрязнения.

Необходимо постоянно вести наблюдение за состоянием почвы в зоне возможного влияния полигона. Качество почвы контролируется на содержание в ней экзогенных химических веществ (ЭХВ), которые не должны превышать ПДК в почве. В результате длительной (более 20 лет) эксплуатации полигона ТКО происходит интенсивное биохимическое разложение накопленных твердых коммунальных отходов, что вызывает генерацию биогаза.

Свободное распространение биогаза в окружающей среде вызывает отрицательные последствия, а именно:

* биогаз горюч, взрывоопасен и токсичен. Показатели токсичности определяются наличием ряда микропримесей, таких как сероводород (Н2S);
* способствует возгоранию твердых коммунальных отходов в зонах их складирования и возникновению внутренних очагов горения, подавление которых требует существенных затрат;
* биогаз может накапливаться в приземном слое атмосферы в концентрациях, опасных для здоровья людей, животных и растительности.

Одновременное присутствие в отходах разнообразных растворимых или диспергированных в воде неорганических, органических и биологически активных компонентов приводит к постоянному загрязнению влаги, поступающей из природных осадков, и образованию большого объема сильно токсичных сточных вод (фильтрата). Фильтрат является наиболее опасным фактором влияния полигона на окружающую среду, в 1 г/л раствора обнаруживаются хлориды, карбонаты и аммонийный азот.

3.5.2.7. Анализ финансового состояния

Оценка финансового состояния предприятия произведена на основе фактических бухгалтерских отчетных данных о финансово-экономической деятельности, представленных за 2019 год в целом по предприятию.

Показатели финансового состояния АО «Югра-Экология» представлены в таблице 42.

Таблица 42 – Показатели финансового состояния АО «Югра-Экология»

| **№ п/п** | **Наименование параметра** | **Единица измерения** | **Значение** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы | х | 19.03.2020 |
| 2 | Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности | тыс. руб. | 1 666 135,98 |
| 3 | Себестоимость оказываемых услуг по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 1 837 100,15 |
| 4 | Производственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 1 675 809,63 |
| 5 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 0 |
| 6 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 0 |
| 7 | Ремонтные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 0 |
| 8 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 9 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0 |
| 10 | Административные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 132 044,61 |
| 11 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 64 795,63 |
| 12 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 18 818,38 |
| 13 | Расходы на амортизацию основных средства и нематериальных активов: | тыс. руб. | 1 142,92 |
| 14 | Расходы на амортизацию основных средств | тыс. руб. | 1 142,92 |
| 15 | Расходы на амортизацию нематериальных активов | тыс. руб. | 0 |
| 16 | Расходы на арендную плату | тыс. руб. | 8 837,00 |
| 17 | Расходы на лизинговые платежи | тыс. руб. | 0 |
| 18 | Расходы на концессионную плату | тыс. руб. | 0 |
| 19 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 19 265,99 |
| 20 | Расходы на банковскую гарантию | тыс. руб. | 3 277,08 |
| 21 | Услуги банков | тыс. руб. | 417,45 |
| 22 | Резерв по сомнительным долгам | тыс. руб. | 15 571,46 |
| 23 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | -160 984,00 |
| 24 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 0 |
| 25 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 0 |
| 26 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) | тыс. руб. | 0 |
| 27 | Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 |
| 28 | Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию | тыс. руб. | 0 |
| 29 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0 |

Тарифы на услуги регионального оператора в области обращения с ТКО на территории г.п. Белоярский на период с 2020 г. по 2022 г. представлены в таблице 43.

**Таблица 43 – Тарифы на услуги регионального оператора в области обращения с ТКО на территории г.п. Белоярский**

| Наименование муниципального  образования | Ед. изм. | Категории  потребителей | Единый тариф на услугу регионального оператора в области обращения с твердыми коммунальными отходами | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | |
| с 1 января по 30  июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30  июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30  июня | с 1 июля по 31 декабря |
| Белоярский район | руб./мЗ | Для прочих потребителей (без учета НДС) | 581,26 | 587,49 | 587,49 | 621,57 | 621,57 | 630,64 |
| Для населения (с учетом НДС\*) | 697,51 | 704,99 | 704,99 | 745,88 | 745,88 | 756,77 |
| руб./тонна | Для прочих потребителей (без учета НДС) | 5644,98 | 5705,49 | 5705,49 | 6036,46 | 6036,46 | 6124,46 |
| Для населения (с учетом НДС\*) | 6773,98 | 6846,59 | 6846,59 | 7243,75 | 7243,75 | 7349,35 |

## 3.6. Характеристика состояния и проблем системы газоснабжения

Газоснабжение г. Белоярский – централизованное, от двух независимых газораспределительных станций ГРС-1 и ГРС-2, расположенных на территории компрессорных станций КС «Верхнеказымская» и КС «Новоказымская». Кроме того, в восточной части населённого пункта установлена ГРС «Северянка».

Система газоснабжения смешанная, состоящая из кольцевых газопроводов высокого давления и тупиковых газопроводов низкого давления.

По числу ступеней давления - система газоснабжения 2-х ступенчатая.

От ГРС отходят газопроводы высокого давления диаметром 159 мм, подводящие газ к газорегуляторным пунктам (ГРП) котельных и жилой застройки. Материал газопровода высокого давления – сталь.

От ГРП отходят газопроводы низкого давления, подающие газ потребителям жилой застройки. Материал газопровода низкого давления – полиэтилен.

Управление режимом работы системы газоснабжения осуществляется газорегуляторными пунктами (ГРП), которые автоматически поддерживают постоянное давление газа в сетях, независимо от интенсивности газопотребления.

Материал газопроводов высокого давления - сталь, способ прокладки – подземный.

Материал газопроводов низкого давления - сталь; способ прокладки – подземный, надземный.

Протяженность газопроводных сетей надземного исполнения – 20,341 км.

Протяженность газопроводных сетей подземного исполнения – 60,193 км.

Анализируя существующее состояние системы газоснабжения, выявлено наличие следующих особенностей:

* существующая схема газопроводов низкого давления тупиковая;
* питание газом тупиковых сетей происходит только в одном направлении, что вызывает затруднения при ремонтных работах;
* отсутствуют газовые сети в районах перспективной застройки.

# 4. Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсоснабжения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

## 4.1. Анализ состояния энергоресурсосбережения

Постановлением администрации Белоярского района от 31.10.2018 года №1055 утверждена муниципальная программа Белоярского района "Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Белоярском районе на 2019 – 2024 годы".

Целевые показатели муниципальной программы:

1. Удельный вес проб воды, отбор которых произведен из водопроводной сети, не отвечающих гигиеническим нормативам по санитарно-химическим показателям, процент;

2. Удельный вес проб воды, отбор которых произведен из водопроводной сети, не отвечающих гигиеническим нормативам по микробиологическим показателям, процент;

3. Привлечение частных инвестиций в жилищно-коммунальный комплекс Белоярского района, контракт;

4. Объем реализации сжиженного газа населению на территории сельских поселений Белоярского района, кг;

5. Объем реализации электрической энергии в зоне децентрализованного электроснабжения, тыс. кВт/ч;

6. Обеспечение компенсацией транспортных расходов, предусмотренной в соответствии с государственной поддержкой досрочного завоза продукции (товаров) от потребности, процент;

7. Количество заключенных энергосервисных договоров (контрактов) органами местного самоуправления и муниципальными учреждениями Белоярского района, ед.;

8. Доля отремонтированных многоквартирных домов в г. Белоярский от общего количества МКД, требующих капитального ремонта, процент;

9. Обеспечение текущего содержания объектов благоустройства на территории городского поселения Белоярский, процент;

10. Обеспечение энергоснабжения сети уличного освещения, процент;

11. Количество обслуживаемых мест захоронений, зданий и сооружений похоронного назначения, единиц;

12. Обеспечение оказания услуг по погребению согласно гарантированному перечню, процент;

13. Доля населенных пунктов Белоярского района, в которых проведены мероприятия в связи с наступившими юбилейными датами, процент;

14. Доля электроэнергии, реализуемой в зоне децентрализованного электроснабжения, процент;

15. Протяженность ветхих инженерных сетей газораспределения, теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, прошедших капитальный ремонт (замену), метр

16. Количество ветхого, аварийного или вышедшего из строя оборудования, в отношении которого произведен капитальный ремонт (замена), единиц

Программа состоит из пяти подпрограмм:

[Подпрограмма 1](#P1687) «Модернизация и реформирование жилищно-коммунального комплекса Белоярского района»;

[Подпрограмма 2](#P1993) «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»;

[Подпрограмма 3](#P2014) «Проведение капитального ремонта многоквартирных домов»;

[Подпрограмма 4](#P2098) «Обеспечение благоустройства территории городского поселения Белоярский».

Источники финансирования реализации мероприятий муниципальной программы "Развитие жилищно-коммунального комплекса и повышение энергетической эффективности в Белоярском районе на 2019 – 2024 годы" - бюджет Белоярского района, бюджет Белоярского района сформированного за счет средств бюджета Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в виде межбюджетных трансфертов.

Общий объем финансирования муниципальной программы на 2019 - 2024 годы составляет 1 875 349,1 тыс. рублей.

## 4.2. Анализ состояния учета потребления ресурсов

Данные по наличию приборов учёта у потребителей электрической, тепловой энергии и холодного водоснабжения г.п. Белоярский представлены в таблице 63.

**Таблица 63 – Данные по наличию приборов учёта у потребителей электрической, тепловой энергии и холодного водоснабжения**

| **Оснащенность приборами**  **учёта электрической энергии** | **Оснащенность приборами**  **учёта тепловой энергии** | **Оснащенность приборами**  **учёта холодного водоснабжения** |
| --- | --- | --- |
|
| 100 % потребителей оснащены приборами учета | 58,5 % потребителей оснащены приборами учета | 96,7 % потребителей оснащены приборами учета |

# 5. Обоснование целевых показателей развития по каждой системе коммунальной инфраструктуры

Результатом реализации "Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Белоярский" будет являться достижение целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры.

Данные показатели по каждой системе определены "Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса", утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 г. №48 "Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса":

* критерии доступности для населения коммунальных услуг;
* показатели спроса на коммунальные ресурсы;
* показатели степени охвата потребителей приборами учета;
* показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения;
* показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения;
* показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса.

Целевые показатели устанавливаются по каждой системе коммунальной инфраструктуры и периодически корректируются.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета характеризуют сбалансированность систем.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризуется оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Целевые показатели развития по каждой системе коммунальной инфраструктуры представлены в таблицах 64-68.

**Таблица 64 – Целевые показатели развития системы электроснабжения г.п. Белоярский**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Индикатор | Ед.изм. | Значения по периодам | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| Доступность услуг электроснабжения | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к системе электроснабжения | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения | % | 1,11 | 1,13 | 1,16 | 1,20 | 1,24 | 1,29 | 1,33 | 1,38 | 1,42 | 1,42 |
| Индекс нового строительства электрических сетей | ед. | 0 | 0,075 | 0,090 | 0,062 | 0,029 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Удельное электропотребление | тыс.кВт\*ч/чел. | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| Спрос на услуги электроснабжения | Прирост нагрузок всех потребителей | тыс. кВт\*ч | 0 | 2647 | 2647 | 2647 | 2647 | 2647 | 2647 | 2647 | 2662 | 2662 |
| Обеспеченность приборами учета жилых домов | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Надежность (бесперебойность) электроснабжения потребителей | Уровень потерь электрической энергии | % | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 8,00 | 8,00 |

**Таблица 65 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения г.п. Белоярский**

| Показатель | Индикатор | Ед.изм. | Значения по периодам | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| Доступность услуг теплоснабжения | Доля расходов на оплату услуг теплоснабжения в совокупном доходе населения | % | 1,26 | 1,30 | 1,30 | 1,41 | 1,35 | 1,36 | 1,45 | 1,42 | 1,39 | 1,39 |
| Индекс нового строительства тепловых сетей | ед. | 0 | 0,005 | 0,014 | 0,012 | 0,004 | 0,004 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| Удельное теплопотребление | Гкал/чел. | 4,44 | 4,53 | 4,46 | 4,76 | 4,59 | 4,52 | 4,71 | 4,52 | 4,34 | 4,34 |
| Спрос на услуги теплоснабжения | Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск) | тыс.Гкал | 169,370 | 166,062 | 163,177 | 160,291 | 157,406 | 155,908 | 154,878 | 153,848 | 152,817 | 152,817 |
| Собственные, хозяйственные и технологические нужды | тыс.Гкал | 20,205 | 20,745 | 24,751 | 27,882 | 31,170 | 34,337 | 33,727 | 34,996 | 36,263 | 36,263 |
| Потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс.Гкал | 14,735 | 14,281 | 13,870 | 13,625 | 13,222 | 12,940 | 12,700 | 12,462 | 12,225 | 12,225 |
| Присоединенная нагрузка | Гкал/ч | 72,662 | 71,473 | 71,625 | 72,814 | 72,662 | 73,169 | 72,587 | 72,587 | 72,587 | 72,587 |
| Обеспеченность потребления тепловой энергии приборами учета | % | 58,5 | 65,4 | 72,3 | 79,3 | 86,2 | 93,1 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Эффективность производства, передачи и потребления | Эффективность использования топлива | кг у.т./Гкал. | 153,00 | 153,00 | 153,00 | 153,00 | 153,00 | 153,00 | 153,00 | 153,00 | 153,00 | 153,00 |
| Эффективность использования воды | куб.м/Гкал. | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Эффективность использования электрической энергии | кВтч/Гкал. | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 |
| Надежность (бесперебойность) теплоснабжения потребителей | Аварийность системы теплоснабжения | ед./км | 0,30 | 0,41 | 0,33 | 0,27 | 0,20 | 0,14 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Продолжительность (бесперебойность) теплоснабжения | час./дней | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 | 6312/263 |
| Уровень потерь тепловой энергии | % | 8,7 | 8,6 | 8,5 | 8,5 | 8,4 | 8,3 | 8,2 | 8,1 | 8 | 8 |
| Удельный вес тепловых сетей, нуждающихся в замене | % | 10,17 | 10,17 | 10,17 | 7,28 | 5,68 | 4,50 | 3,72 | 2,70 | 1,62 | 1,62 |

**Таблица 66 – Плановые показатели развития системы водоснабжения г.п. Белоярский**

| Показатель | Индикатор | Ед.изм. | Значения по периодам | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| Доступность услуг водоснабжения | Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения | % | 0,75 | 0,73 | 0,71 | 0,69 | 0,67 | 0,65 | 0,64 | 0,62 | 0,61 | 0,61 |
| Индекс нового строительства водопроводных сетей | ед. | 0 | 0 | 0,004 | 0,005 | 0,049 | 0,046 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| Удельное водоснабжение | м3/чел. | 51,6 | 49,4 | 46,8 | 44,5 | 42,4 | 40,6 | 38,9 | 37,3 | 35,9 | 35,9 |
| Спрос на услуги водоснабжения | Полезный отпуск холодной воды | тыс.м3 | 1008,9 | 1019,751 | 1019,209 | 1019,209 | 1019,209 | 1020,11 | 1021 | 1021,9 | 1022,8 | 1022,8 |
| Собственные, хозяйственные и технологические нужды | тыс.м3 | 155,254 | 135,701 | 135,631 | 132,409 | 130,862 | 130,862 | 130,862 | 130,862 | 130,862 | 130,862 |
| Потери воды в водопроводных сетях | тыс.м3 | 279,843 | 184,496 | 184,4 | 155,481 | 141,589 | 132,556 | 113,445 | 109,772 | 103,632 | 103,632 |
| Обеспеченность потребления системы водоснабжения приборами учета | % | 96,7 | 96,7 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Эффективность производства, передачи и потребления | Соответствие качества воды нормативным требованиям | % | 62 | 60 | 70 | 90 | 90 | 90 | 95 | 95 | 95 | 95 |
| Эффективность использования электрической энергии | кВт.ч./ м3 | 0,95 | 0,96 | 0,98 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Надежность (бесперебойность) водоснабжения потребителей | Аварийность системы водоснабжения | ед./км | 0,19 | 0,19 | 0,15 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| Уровень потерь в системе водоснабжения | % | 21,71 | 15,32 | 15,32 | 13,24 | 12,2 | 11,5 | 10 | 9,7 | 9,2 | 9,2 |
| Удельный вес водопроводных сетей, нуждающихся в замене | % | 28,45 | 28,45 | 11,58 | 7,07 | 5,51 | 4,37 | 3,61 | 2,40 | 1,20 | 1,20 |

**Таблица 67 – Плановые показатели развития системы водоотведения г.п. Белоярский**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Индикатор | Ед.изм. | Значения по периодам | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| Доступность услуг водоотведения | Доля расходов на оплату услуг водоотведения в совокупном доходе населения | % | 0,50 | 0,51 | 0,49 | 0,48 | 0,45 | 0,44 | 0,43 | 0,42 | 0,41 | 0,41 |
| Индекс нового строительства канализационных сетей | ед. | 0 | 0 | 0,02 | 0,01 | 0,05 | 0,04 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Удельное водоотведение | м3/чел. | 52,99 | 52,05 | 49,46 | 47,04 | 44,85 | 42,89 | 41,10 | 39,45 | 37,93 | 37,93 |
| Спрос на услуги водоотведения | Годовое отведение сточных вод | тыс. м3 | 1035,566 | 1075,402 | 1077,173 | 1077,173 | 1077,173 | 1078,132 | 1079,08 | 1080,029 | 1080,978 | 1080,978 |
| Эффективность производства, передачи и потребления | Удельный расход электроэнергии (от годового отведения сточных вод по сети) | кВт\*ч/м3 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 |
| Надежность (бесперебойность) водоотведения потребителей | Аварийность системы водоотведения | ед./км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Удельный вес канализационных сетей, нуждающихся в замене | % | 73,20 | 73,20 | 73,20 | 66,60 | 2,91 | 0,99 | 0,99 | 0,66 | 0,33 | 0,33 |

**Таблица 68 – Целевые показатели развития системы захоронения (утилизации) ТКО г.п. Белоярский**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Целевые показатели | Процент от общего количества отходов, % | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| Доля ТКО, направленных на обработку в общем объеме | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Доля утилизированных, обезвреженных ТКО в общем объеме ТКО | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 | 20 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| Доля ТКО, направляемых на захоронение, в общем объеме ТКО | 100 | 100 | 100 | 100 | 83 | 80 | 77 | 77 | 77 | 77 |

# 6. Перечень инвестиционных проектов в отношении каждой системы коммунальной инфраструктуры

## 6.1. Перспективная схема электроснабжения

### 6.1.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на электрическую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года, принят на основании данных, предоставленных энергоснабжающими организациями городского поселения Белоярский.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблицах 64 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы электроснабжения г.п. Белоярский представлен в разделах 6.1.2 и 6.1.3 в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

* кратких технических параметров;
* целей проекта;
* объемов инвестиций;
* сроков вложения инвестиций и реализации;
* ожидаемых эффектов от реализации.

### 6.1.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания электрической энергии

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции сооружений электрической энергии представлен в таблице 69 с выделением следующих групп:

* проекты по новому строительству сооружений электрической энергии;
* проекты по реконструкции сооружений электрической энергии.

### 6.1.3. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения представлен в таблице 69 с выделением следующих групп:

* проекты по новому строительству линейных объектов систем электроснабжения;
* проекты по реконструкции и модернизации линейных объектов систем электроснабжения.

**Таблица 69 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы электроснабжения до 2033 года в г.п. Белоярский**

| № п.п. | № проекта | Наименование проекта | | Краткое описание, технические параметры проекта | Цель проекта | Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. | Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | | | | Ожидаемые эффекты |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
|  | | | **1. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | **1.1.** | РП-6 кВ со встроенной ТП-6/0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в г. Белоярский. КТП 10/0,4 кВ в границах ул. Центральная, ул. Южная, ул. Сухарева. 1 этап строительства | | Строительство центров питания в г. Белоярский | Обеспечение надежности и энергетической эффективности работы источника электрической энергии. Снижение уровня износа систем электроснабжения. Обеспечение существующих и перспективных электрических нагрузок. | 27 448 | 13 724 | 13 724 |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение перспективных потребителей |
| 2 | **1.2.** | КТП 6/0,4 кВ для электроснабжения гаражного кооператива Лада-1 в г. Белоярский | | Строительство центра питания в г. Белоярский | Обеспечение надежности и энергетической эффективности работы источника электрической энергии. Снижение уровня износа систем электроснабжения. Обеспечение существующих и перспективных электрических нагрузок. | 2 667 | 2 667 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение перспективных потребителей |
| 3 | **1.3.** | КТП 6/0,4 кВ для электроснабжения гаражного кооператива Лада-2 в г. Белоярский | | Строительство центра питания в г. Белоярский | Обеспечение надежности и энергетической эффективности работы источника электрической энергии. Снижение уровня износа систем электроснабжения. Обеспечение существующих и перспективных электрических нагрузок. | 1 390 | 1 390 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение перспективных потребителей |
|  | | | **2. Проекты по новому строительству линейных объектов систем электроснабжения** | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | **2.1.** | ЛЭП 10-0,4 кВ для электроснабжения микрорайона "Озерный-2" в г. Белоярский Белоярского района - 2 этап, 7,75 км | | Строительство новых распределительных электрических сетей | Обеспечение перспективных электрических нагрузок. | 16 015 |  | 8 007 | 8 007 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение перспективных потребителей |
| 5 | **2.2.** | Реконструкция КЛ-10 кВ в г. Белоярский Белоярского района,9,93 км | | Реконструкция распределительных электрических сетей | Обеспечение качественного и надежного электроснабжения | 21 668 |  | 7 223 | 7 223 | 7 223 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение |
| 6 | **2.3.** | ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ в г. Белоярский.  Сети электроснабжения 10-0,4 кВ в границах ул. Центральная, ул. Южная, ул. Сухарева. 1 этап строительства, 6,51 км | | Строительство новых распределительных электрических сетей | Обеспечение перспективных электрических нагрузок. | 13 452 | 6 726 | 6 726 |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение перспективных потребителей |
| 7 | **2.4.** | ЛЭП 6-0,4 кВ для электроснабжения гаражного кооператива Лада-1 в г. Белоярский, 2,99 км | | Строительство новых распределительных электрических сетей | Обеспечение перспективных электрических нагрузок. | 6 179 | 6 179 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение перспективных потребителей |
| 8 | **2.5.** | ЛЭП 6-0,4 кВ для электроснабжения гаражного кооператива Лада-2 в г. Белоярский, 2,02 км | | Строительство новых распределительных электрических сетей | Обеспечение перспективных электрических нагрузок. | 4 174 | 4 174 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение перспективных потребителей |
| 9 | **2.6.** | ЛЭП 0,4 кВ для электроснабжения административного здания по пер. Северный, д. 5, помещение 1 в г. Белоярский, 0,4 км | | Строительство новых распределительных электрических сетей | Обеспечение перспективных электрических нагрузок. | 827 | 827 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное электроснабжение перспективных потребителей |
| 10 | **ИТОГО без НДС** | | | | | **93 819** | **35 686** | **35 680** | **15 230** | **7 223** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
|  | **в том числе:** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | **Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и центров питания** | | | | | **31 505** | **17 781** | **13 724** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 12 | **Проекты по новому строительству линейных объектов систем электроснабжения** | | | | | **62 315** | **17 905** | **21 956** | **15 230** | **7 223** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 13 | **НДС (20 %)** | | | | | **18 764** | **7 137** | **7 136** | **3 046** | **1 445** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 14 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | | **112 583** | **42 823** | **42 816** | **18 276** | **8 667** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |

## 6.2. Перспективная схема теплоснабжения

### 6.2.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на тепловую энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года, принят на основании:

* Схемы теплоснабжения городского поселения Белоярский» Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Актуализация на 2021 год);
* Информации, полученной от основных теплоснабжающих организаций: АО «ЮКЭК-Белоярский» и АО «Аэропорт «Белоярский» о существующем положении системы теплоснабжения г.п. Белоярский и перспективах её развития.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 65 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы теплоснабжения городского поселения Белоярский представлен в разделах 6.2.2 и 6.2.3 в виде групп проектов с разбивкой по источникам теплоснабжения (котельным), зонам их действия и описанием по каждому проекту следующих показателей:

* кратких технических параметров;
* целей проекта;
* объемов инвестиций;
* сроков вложения инвестиций и реализации;
* ожидаемых эффектов от реализации.

Расчет объемов инвестиций выполнялся методом индексации с использованием прогнозных показателей условий социально-экономического развития для определения долгосрочных ценовых последствий и приведения капитальных вложений в реализацию проектов теплоснабжения к ценам соответствующих лет. Использовались следующие макроэкономические параметры, установленные Минэкономразвития России:

* Прогноз социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ);
* Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ).

Прогнозные индексы принимаются в соответствии с базовыми вариантами прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации, одобренных Правительством Российской Федерации.

Сводные показатели по группам проектов схемы теплоснабжения представлены в таблице 70.

Стоимость инвестиций определена в ценах соответствующих лет (без НДС) и должна быть уточнена при разработке проектно-сметной документации.

### 6.2.2. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

В настоящее время и в течении рассматриваемого периода до 2033 года в целом по городскому поселению Белоярский дефицита мощностей источников тепловой энергии нет.

Перечень проектов по реконструкции источников тепловой энергии и показатели этих проектов представлены в таблице 70 с выделением следующих групп:

˗ проекты по реконструкции источников тепловой энергии

### 6.2.3. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей

Перечень проектов по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них и показатели этих проектов представлены в таблице 70 с выделением следующих групп:

* проекты по строительству тепловых сетей для повышения надежности;
* проекты по строительству тепловых сетей для присоединения перспективных потребителей;
* проекты по реконструкции существующих тепловых сетей.

**Таблица 70 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения до 2033 года в г.п. Белоярский**

| № п.п. | № проекта | Наименование проекта | | Краткое описание, технические параметры проекта | Цель проекта | Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. | Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | | | | Ожидаемые эффекты |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
|  | | | **1. Проекты по реконструкции источников тепловой энергии** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1.1 | Оснащение насосного оборудования котельных частотными приводами, а также замена изношенного насосного оборудования | | - | Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения | 4 950 | 0 | 1 950 | 1 500 | 1 500 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
|  | | | **2. Проекты по строительству тепловых сетей для повышения надежности** | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | 2.1 | Строительство резервного магистрального трубопровода от котельной №1 | | - | Повышение надежности системы теплоснабжения | 47 097 | 0 | 0 | 0 | 47 097 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы тепловых сетей. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
|  | | | **3. Проекты по строительству тепловых сетей для присоединения перспективных потребителей** | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | 3.1 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. | | Строительство тепловых сетей Исполнителем\* для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в жилом квартале «Южный» | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 20 347 | 0 | 10 173 | 10 173 | 0 | 0 | 0 |  |  |  | Обеспечение перспективных тепловых нагрузок. Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 4 | 3.2 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. | | Строительство тепловых сетей Исполнителем\* для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в жилом квартале «Молодежный» | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 26 324 | 0 | 0 | 0 | 5 265 | 5 265 | 5 265 | 5 265 | 5 265 |  | Обеспечение перспективных тепловых нагрузок. Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 5 | 3.3 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. | | Строительство тепловых сетей Исполнителем\* для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в жилом квартале №3а | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 3 609 | 1 804 | 1 804 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  | Обеспечение перспективных тепловых нагрузок. Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 6 | 3.4 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. | | Строительство тепловых сетей Исполнителем\* для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в жилом квартале «Мирный» | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 9 168 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 056 | 3 056 | 3 056 |  | Обеспечение перспективных тепловых нагрузок. Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 7 | 3.5 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. | | Строительство тепловых сетей Исполнителем\* для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в жилом квартале №7 | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 9 007 | 3 002 | 3 002 | 3 002 | 0 | 0 | 0 |  |  |  | Обеспечение перспективных тепловых нагрузок. Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
|  | | | **4. Проекты по реконструкции существующих тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | 4.1 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления по ул. Ратькова от 1УТ16 (поворот на гаражи АВП) до КОС | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 87 139 | 87 139 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 9 | 4.2 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 84 (73а) (напротив МКД№19 в 1 мкр.) до УТ85 (у МКД №18 в 1 мкр.) через подвал МКД №19 | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 10 795 | 0 | 10 795 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 10 | 4.3 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС мкр. 6 (от УТ 174 до УТ 179) и мкр. 7 (от УТ 171 до УТ 200) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 126 434 | 0 | 126 434 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 11 | 4.4 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 56 (ЦДП напротив МКД№ 11 в 3мкр. ) до УТ 70 (у МКД №12 в 3 мкр.), от УТ 64 до УТ 66 (с торца МКД №8 в 3 мкр.) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 22 088 | 0 | 22 088 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 12 | 4.5 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС в мкр. Мирный ПММК-14 от УТ 260 до УТ 250 | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 36 584 | 0 | 0 | 36 584 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 13 | 4.6 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 308 (у МКД 12 кв-л Молодежный) до УТ292 (зд. бывш. котельной. ФЖК) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 17 518 | 0 | 0 | 17 518 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 14 | 4.7 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 294 в районе жилых домов 20а (Берлин), 21,23 (Тура) до УТ 305 коттеджи мкр. Мирный | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 20 391 | 0 | 0 | 20 391 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 15 | 4.8 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ3 (у МКД №1 в 1 мкр.) до УТ35 (напр. зд-я прокуратуры) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 53 328 | 0 | 0 | 0 | 53 328 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 16 | 4.9 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления от УТ32 (у перехода ч/з дорогу к маг. Северный) до здания 2 корпуса БЕЛТЭК и Общежития БЕЛТЭК) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 7 454 | 0 | 0 | 0 | 7 454 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 17 | 4.10 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 122 (Аптека по ул. Набережная) до УТ 125 (Школа искусств) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 10 435 | 0 | 0 | 0 | 10 435 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 18 | 4.11 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления от УТ 115 (у Ханты банка) до УТ 116 (Дом быта) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 2 440 | 0 | 0 | 0 | 2 440 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 19 | 4.12 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления от УТ 115 (у Ханты банка) до УТ 119 (напротив кафе Армянский очаг) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 9 115 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9 115 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 20 | 4.13 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления от УТ 119 (напротив кафе Армянский очаг) до УТ 122 (Аптека по ул. Набережная) через подвал зд-я Дирекции | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 3 005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 005 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 21 | 4.14 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 125 (Школа искусств) до УТ 135 (у МКД №19 по ул. Набережная) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 6 897 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 897 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 22 | 4.15 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 136 (у МКД №12 ул. Набережная) до УТ 140 (у МКД №10 по ул. Набережная) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 17 137 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17 137 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 23 | 4.16 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 140 (у МКД №10 по ул. Набережная) до УТ 233 (у МКД №12 в 4 мкр.) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 6 093 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 031 | 2 031 | 2 031 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 24 | 4.17 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 127 (у МКД №1 по ул. Молодости) до УТ 130 (у МКД №9 по ул. Школьная) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 20 053 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 684 | 6 684 | 6 684 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 25 | 4.18 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 129 (у МКД №9 по ул. Школьная) до УТ 153 (у МКД №13 по ул. Центральная) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 30 227 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 076 | 10 076 | 10 076 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 26 | 4.19 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 153 (у МКД №13 по ул. Центральная) до УТ 207 (у МКД №3 в 4 мкр.) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 12 410 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 137 | 4 137 | 4 137 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 27 | 4.20 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 213 (у Воскресной школы) до УТ 242 (у МКД №12 в 4 мкр.) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 4 722 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 574 | 1 574 | 1 574 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 28 | 4.21 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 233 (через дорогу от МКД №10 по ул. Набережная) до УТ 242 (у МКД №12 в 4 мкр.) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 5 638 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 879 | 1 879 | 1 879 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 29 | 4.22 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 233 (через дорогу от МКД №10 по ул. Набережная) до УТ 226 (у КЦСОН Милосердие) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 19 192 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 397 | 6 397 | 6 397 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 30 | 4.23 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 242 (у МКД №12 в 4 мкр.) до УТ 222 (поворот на ГАИ) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 19 192 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 397 | 6 397 | 6 397 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 31 | 4.24 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 228 (у поворота на МКД №12 в 4 мкр.) до УТ 229 (коттеджи по ул. Строителей) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 3 598 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 199 | 1 199 | 1 199 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 32 | 4.25 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 222 (у поворота на ГАИ) до УТ 217 (у КНС №9 Строитель) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 18 052 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 017 | 6 017 | 6 017 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 33 | 4.26 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 209 (Павильон Мясо-рыба) до УТ 217 (у КНС №9 Строитель) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 14 094 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 698 | 4 698 | 4 698 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 34 | 4.27 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 201 (у Ледового дворца) до УТ 204 (у МКД №4 кв. Спортивный) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 16 842 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 614 | 5 614 | 5 614 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
| 35 | 4.28 | Реконструкция существующих тепловых сетей | | Замена трубопроводов отопления и ГВС от УТ 204 (у МКД №4 кв. Спортивный) до УТ 179 (у МКД №12 в 6 мкр.) | Обеспечение качественного и надежного теплоснабжения существующих и перспективных тепловых нагрузок (объектов), Оптимизация существующей системы теплоснабжения | 24 589 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8 196 | 8 196 | 8 196 |  | Повышение надежности и энергетической эффективности работы источников тепловой энергии. Оптимизация существующей системы теплоснабжения |
|  | | | **5. Прочие мероприятия** | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | 5.1 | Проведение наладки тепловых сетей | | - | Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения | 40 000 | 0 | 40 000 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения |
| 37 | 5.2 | Оснащение потребителей тепловой энергии приборами учета | | - | Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения | 130 479 | 0 | 16 266 | 16 266 | 16 266 | 16 266 | 21 805 | 21 805 | 21 805 |  | Повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения |
| 38 | 5.3 | Обеспечение котельной №1 резервным ГРП | | - | Повышение надежности системы теплоснабжения | 30 000 | 0 | 0 | 0 | 30 000 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | Повышение надежности системы теплоснабжения |
| 39 | **ИТОГО без НДС** | | | | | **946 439** | **91 945** | **232 513** | **105 435** | **173 784** | **57 684** | **95 026** | **95 026** | **95 026** | **0** |  |
|  | **в том числе:** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 40 | **Проекты по реконструкции источников тепловой энергии** | | | | | **4 950** | **0** | **1 950** | **1 500** | **1 500** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 41 | **Проекты по строительству тепловых сетей для повышения надежности** | | | | | **47 097** | **0** | **0** | **0** | **47 097** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 42 | **Проекты по строительству тепловых сетей для присоединения перспективных потребителей** | | | | | **68 454** | **4 807** | **14 980** | **13 176** | **5 265** | **5 265** | **8 321** | **8 321** | **8 321** | **0** |
| 43 | **Проекты по реконструкции существующих тепловых сетей** | | | | | **625 459** | **87 139** | **159 317** | **74 493** | **73 656** | **36 153** | **64 900** | **64 900** | **64 900** | **0** |
| 44 | **Прочие мероприятия** | | | | | **200 479** | **0** | **56 266** | **16 266** | **46 266** | **16 266** | **21 805** | **21 805** | **21 805** | **0** |
| 45 | **НДС (20 %)** | | | | | **189 288** | **18 389** | **46 503** | **21 087** | **34 757** | **11 537** | **19 005** | **19 005** | **19 005** | **0** |
| 46 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | | **1 135 727** | **110 334** | **279 015** | **126 521** | **208 541** | **69 221** | **114 032** | **114 032** | **114 032** | **0** |

\* исполнитель -теплоснабжающая или теплосетевая организация, владеющая на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии, к которым непосредственно или через тепловые сети и (или) источники тепловой энергии иных лиц осуществляется подключение

## 6.3. Перспективная схема водоснабжения

### 6.3.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на водоснабжение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения городского поселения Белоярский Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (Актуализация на 2021 год).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 66 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоснабжения г.п. Белоярский представлен в разделах 6.3.2 и 6.3.3 в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

* кратких технических параметров;
* целей проекта;
* объемов инвестиций;
* сроков вложения инвестиций и реализации;
* ожидаемых эффектов от реализации.

### 6.3.2. Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения

Перечень проектов по развитию головных объектов водоснабжения представлен в таблице 71.

### 6.3.3. Проекты по развитию водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей

Перечень проектов по развитию водопроводных сетей представлен в таблице 71 с выделением следующих групп:

* проекты по развитию водопроводных сетей с изменением схем подачи и распределения воды;
* проекты по развитию водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения потребителей.

**Таблица 71 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы водоснабжения до 2033 года в г.п. Белоярский**

| № п.п. | № проекта | Наименование проекта | | Краткое описание, технические параметры проекта | Цель проекта | Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. | Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | | | | Ожидаемые эффекты |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
|  | | | **1. Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1.1 | Установка приборов учета станции 1 подъема ВОС | | 2 шт. | Повышение точности учета отпускаемой воды | 1 350 |  | 1 350 |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 2 | 1.2 | Ремонт двух емкостей речной воды на ВОС | | 2 шт. | Снижение эксплуатационных затрат, улучшение качества воды | 2 419 |  |  | 2 419 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 3 | 1.3 | Реконструкция ВОС-15400 | | Производительность 7000 м3/сут. | Повышение качества очистки воды до установленных нормативных показателей | 667 465 |  |  | 166 866 | 166 866 | 166 866 | 166 866 |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 4 | 1.4 | Установка новых насосов на насосной станции 1го подъема | | 4 шт., мощностью 320 м3/час каждый | Снижение эксплуатационных затрат, улучшение качества воды | 1 283 |  | 641 | 641 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
|  | | | **2. Проекты по развитию водопроводных сетей с изменением схем подачи и распределения воды** | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | 2.1 | Замена тр-да ХВС от УТ 209 (Павильон Мясо-рыба) до УТ 213 (Воскресная школа) | | Сеть водоснабжения ППУ, D -159; L - 80 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 573 | 573 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 7 | 2.2 | Замена тр-да ХВС от УТ ТП4 до УТ 408 ж/г СМУ-25 | | Сеть водоснабжения ППУ, D -108; L - 250 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 646 | 1 646 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 8 | 2.3 | Замена тр-да ХВС от УТ 13 (напротив маг. Южный) до УТ 14 (возле стоянки автотехники АО «ЮКЭК-Белоярский») | | Сеть водоснабжения ППУ, D -108; L - 61 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 402 | 402 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 9 | 2.4 | Замена тр-да ХВС от УТ 35 (напротив здания прокуратуры) до КНС №3 (Горгаз) | | Сеть водоснабжения ППУ, D -108; L - 300 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 975 | 1 975 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 10 | 2.5 | Замена тр-да ХВС от УТ 49 (проезд к Школе №2) до УТ50 (с торца МКД 5а 3 мкр) | | Сеть водоснабжения ППУ, D -219; L - 88 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 686 | 686 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 11 | 2.6 | Замена тр-да ХВС от УТ 112 (с торца МКД 28а 3 мкр.) до УТ113 (аптека №281) | | Сеть водоснабжения ППУ, D -108; L - 140 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 922 | 922 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 12 | 2.7 | Замена тр-да ХВС по ул. Ратькова от 1УТ16(поворот на гаражи АВП) до КОС | | Сеть водоснабжения ППУ, D -108; L - 1740 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 11 455 | 11 455 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 13 | 2.8 | Замена магистрального водовода от точки К2 (ВОС) до точки ТКЦ1 (УТ 35 у зд-я прокуратуры) | | Сеть водоснабжения ППУ, D -325; L - 3310 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 30 983 | 30 983 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 14 | 2.9 | Замена магистрального водовода от точки К2 (ВОС) до точки ТКЦ1 (УТ 35 у зд-я прокуратуры) | | Сеть водоснабжения ППУ, D -426; L - 3460 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 40 505 | 40 505 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 15 | 2.10 | Замена магистрального водовода от точки К3 (ВОС-КРБ) до точки К1 (поворот на 5 очередь Казымского ЛПУ) | | Сеть водоснабжения ППУ, D -159; L - 3385 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 24 250 | 24 250 |  |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 16 | 2.11 | Замена тр-да ХВС от УТ 84(73а) (напротив МКД №19 в 1 мкр.) до УТ85 (у МКД №18 в 1 мкр.) через подвал МКД №19 | | Сеть водоснабжения ППУ, D -89; L - 180м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 185 |  | 1 185 |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 17 | 2.12 | Замена тр-дов ХВС жил. городка СУ-966 | | Сеть водоснабжения ППУ, D -108; L - 1300м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 8 558 |  | 8 558 |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 18 | 2.13 | Замена тр-дов ХВС мкр. 6 (от УТ 174 до УТ 179) и мкр. 7 (от УТ 171 до УТ 200) | | Сеть водоснабжения ППУ, D -89 - 219; L - 1660м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 12 939 |  | 12 939 |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 19 | 2.14 | Замена тр-да ХВС от УТ 56 (ЦДП напротив МКД№ 11 в 3мкр. ) до УТ 70 (у МКД №12 в 3 мкр.), от УТ 64 до УТ 66 (с торца МКД №8 в 3 мкр.) | | Сеть водоснабжения ППУ, D -89 - 219; L - 290м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 2 260 |  | 2 260 |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 20 | 2.15 | Замена тр-дов ХВС в мкр. Мирный ПММК-14 от УТ 260 до УТ 250 | | Сеть водоснабжения ППУ, D -89 - 108; L - 610м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 4 016 |  |  | 4 016 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 21 | 2.16 | Замена тр-да ХВС от УТ 308 (у МКД 12 кв-л Молодежный) до УТ292 (зд. бывш. котельной. ФЖК) | | Сеть водоснабжения ППУ, D -108; L - 230 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 514 |  |  | 1 514 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 22 | 2.17 | Замена внутриквартальных сетей ХВС от УТ 294 в районе жилых домов 20а, 21,23 до УТ 305 коттеджи мкр. Мирный | | Сеть водоснабжения ППУ, D -108; L - 340 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 2 238 |  |  | 2 238 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 23 | 2.18 | Замена тр-да ХВС от УТ3 (у МКД №1 в 1 мкр.) до УТ35 (напр. зд-я прокуратуры) | | Сеть водоснабжения ППУ, D 325 - 426 L - 440 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 5 151 |  |  |  | 5 151 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 24 | 2.19 | Замена тр-да ХВС от УТ32 (у перехода ч/з дорогу к маг. Северный) до здания 2 корпуса БЕЛТЭК и Общежития БЕЛТЭК | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 108; L - 220 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 448 |  |  |  | 1 448 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 25 | 2.20 | Замена тр-да ХВС от УТ 122 (Аптека по ул. Набережная) до УТ 125 (Школа искусств) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 108; L - 137 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 902 |  |  |  | 902 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 26 | 2.21 | Замена тр-да ХВС от УТ 115 до УТ 116 (Дом быта) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 273; L - 72 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 609 |  |  |  | 609 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 27 | 2.22 | Замена тр-да ХВС от УТ 115 до УТ 119 (напротив кафе Армянский очаг) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 108; L - 182 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 198 |  |  |  |  | 1 198 |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 28 | 2.23 | Замена тр-да ХВС от УТ 119 (напротив кафе Армянский очаг) до УТ 122 (Аптека по ул. Набережная) через подвал зд-я Дирекции | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 108; L - 60 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 395 |  |  |  |  | 395 |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 29 | 2.24 | Замена тр-да ХВС от УТ 125 (Школа искусств) до УТ 135 (у МКД №19 по ул. Набережная) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 159; L - 115 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 824 |  |  |  |  | 824 |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 30 | 2.25 | Замена тр-да ХВС от УТ 136 (у МКД №12 ул. Набережная) до УТ 140 (у МКД №10 по ул. Набережная) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 159; L - 225 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 612 |  |  |  |  | 1 612 |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 31 | 2.26 | Замена тр-да ХВС от УТ 140 (у МКД №10 по ул. Набережная) до УТ 233 (у МКД №12 в 4 мкр.) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 159; L - 80 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 573 |  |  |  |  |  | 573 |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 32 | 2.27 | Замена тр-да ХВС от УТ 127 (у МКД №1 по ул. Молодости) до УТ 130 (у МКД №9 по ул. Школьная) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 159 - 219; L - 186м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 450 |  |  |  |  |  | 1 450 |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 33 | 2.28 | Замена тр-да ХВС от УТ 129 (у МКД №9 по ул. Школьная) до УТ 153 (у МКД №13 по ул. Центральная) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 219; L - 341 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 2 658 |  |  |  |  |  | 2 658 |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 34 | 2.29 | Замена тр-да ХВС от УТ 153 (у МКД №13 по ул. Центральная) до УТ 207 (у МКД №3 в 4 мкр.) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 219; L - 140 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 091 |  |  |  |  |  | 1 091 |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 35 | 2.30 | Замена тр-да ХВС от УТ 213 (у Воскресной школы) до УТ 242 (у МКД №12 в 4 мкр.) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 159; L - 62 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 444 |  |  |  |  |  |  | 444 |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 36 | 2.31 | Замена тр-да ХВС от УТ 233 (через дорогу от МКД №10 по ул. Набережная) до УТ 242 (у МКД №12 в 4 мкр.) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 108; L - 94 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 619 |  |  |  |  |  |  | 619 |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 37 | 2.32 | Замена тр-да ХВС от УТ 233 (через дорогу от МКД №10 по ул. Набережная) до УТ 226 (у КЦСОН Милосердие) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 159; L - 320 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 2 292 |  |  |  |  |  |  | 2 292 |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 38 | 2.33 | Замена тр-да ХВС от УТ 242 (у МКД №12 в 4 мкр.) до УТ 222 (поворот на ГАИ) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 108; L - 320 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 2 107 |  |  |  |  |  |  | 2 107 |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 39 | 2.34 | Замена тр-да ХВС от УТ 228 (у поворота на МКД №12 в 4 мкр.) до УТ 229 (коттеджи по ул. Строителей) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 159; L - 60 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 430 |  |  |  |  |  |  |  | 430 |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 40 | 2.35 | Замена тр-да ХВС от УТ 222 (у поворота на ГАИ) до УТ 217 (у КНС №9 Строитель) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 108; L -301 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 982 |  |  |  |  |  |  |  | 1 982 |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 41 | 2.36 | Замена тр-да ХВС от УТ 209 (Павильон Мясо-рыба) до УТ 217 (у КНС №9 Строитель) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 108; L -235 м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 547 |  |  |  |  |  |  |  | 1 547 |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 42 | 2.37 | Замена тр-да ХВС от УТ 201 (у Ледового дворца) до УТ 204 (у МКД №4 кв. Спортивный) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 108; L -190м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 1 251 |  |  |  |  |  |  |  | 1 251 |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 43 | 2.38 | Замена тр-да ХВС от УТ 204 (у МКД №4 кв. Спортивный) до УТ 179 (у МКД №12 в 6 мкр.) | | Сеть водоснабжения ППУ, D - 108; L -410м | Снижение износа и повышение надежности системы водоснабжения | 2 699 |  |  |  |  |  |  |  | 2 699 |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
|  | | | **3. Проекты по развитию водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения потребителей** | | | | | | | | | | | | | |
| 44 | 3.1 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в мкр. Южный | | Сеть водоснабжения из полиэтиленовых труб, dн57, 108, L- 370,4м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоснабжения | 6 000 |  | 3 000 | 3 000 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 45 | 3.2 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в мкр. Мирный (ФЖК) | | Сеть водоснабжения из полиэтиленовых труб, dн108, L- 165м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоснабжения | 3 000 |  |  |  |  |  | 3 000 |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 46 | 3.3 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в кв. Молодежный | | Сеть водоснабжения из полиэтиленовых труб, dн57, L- 240м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоснабжения | 4 500 |  |  |  | 4 500 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 47 | 3.4 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в мкр. 7 | | Сеть водоснабжения из полиэтиленовых труб, dн57, L- 166,2м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоснабжения | 3 000 |  |  | 3 000 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 48 | 3.5 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в мкр.3а | | Сеть водоснабжения из полиэтиленовых труб, dн57, L- 82м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоснабжения | 1 350 |  | 1 350 |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 49 | 3.6 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в мкр.5а | | Сеть водоснабжения из полиэтиленовых труб, dн57,108, L- 2809,1 м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоснабжения | 16 827 |  |  |  |  |  |  | 9 483 | 7 344 |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 50 | 3.7 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в юго-восточной части города Белоярский | | Сеть водоснабжения из полиэтиленовых труб, dн108, L- м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоснабжения | 121 125 |  |  |  | 24 225 | 24 225 | 24 225 | 24 225 | 24 225 |  | Качественное и надежное водоснабжение существующих и перспективных потребителей. |
| 51 | **ИТОГО без НДС:** | | | | | **1 005 705** | **113 396** | **31 283** | **183 695** | **203 701** | **195 120** | **199 863** | **39 170** | **39 477** | **0** |  |
|  | **в том числе:** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 52 | **Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения** | | | | | **672 517** | **0** | **1 991** | **169 927** | **166 866** | **166 866** | **166 866** | **0** | **0** | **0** |
| 53 | **Проекты по развитию водопроводных сетей с изменением схем подачи и распределения воды** | | | | | **177 387** | **113 396** | **24 942** | **7 768** | **8 110** | **4 029** | **5 772** | **5 462** | **7 908** | **0** |
| 54 | **Проекты по развитию водопроводных сетей для обеспечения нормативной надежности водоснабжения потребителей** | | | | | **155 801** | **0** | **4 350** | **6 000** | **28 725** | **24 225** | **27 225** | **33 708** | **31 569** | **0** |
| 55 | **НДС (20 %)** | | | | | **201 141** | **22 679** | **6 257** | **36 739** | **40 740** | **39 024** | **39 973** | **7 834** | **7 895** | **0** |
| 56 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | | **1 206 846** | **136 075** | **37 540** | **220 434** | **244 441** | **234 144** | **239 835** | **47 004** | **47 373** | **0** |

## 6.4. Перспективная схема водоотведения

### 6.4.1. Обоснование перечня необходимых проектов

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на водоотведение в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года, приняты на основании «Схемы водоснабжения и водоотведения городского поселения Белоярский Белоярского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» (Актуализация на 2021 год).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивает достижение целевых показателей, которые приведены в таблице 67 настоящих обосновывающих материалов.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы водоотведения г.п. Белоярский представлен в разделах 9.2 и 9.3 в виде групп проектов с описанием по каждому проекту следующих показателей:

* кратких технических параметров;
* целей проекта;
* объемов инвестиций;
* сроков вложения инвестиций и реализации;
* ожидаемых эффектов от реализации.

### 6.4.2. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения г.п. Белоярский представлен в таблице 72.

### 6.4.3. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения

Перечень проектов по новому строительству, реконструкции и модернизация линейных объектов системы водоотведения г.п. Белоярский представлен в таблице 72.

**Таблица 72 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы водоотведения до 2033 года в г.п. Белоярский**

| № п.п. | № проекта | Наименование проекта | | Краткое описание, технические параметры проекта | Цель проекта | Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. | Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС) | | | | | | | | | Ожидаемые эффекты |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
|  | | | **1. Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения** | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 1.1 | Замена изношенного оборудования на канализационных напорных станциях системы водоотведения | | - | Снижение затрат на ликвидацию аварийных ситуаций. | 8 159 |  | 2 720 | 2 720 | 2 720 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 2 | 1.2 | Строительство новых очистных сооружений канализации | | КОС 7000 м3/сут. | Повышение экологической безопасности водоотведения | 110 919 |  |  |  |  | 27 730 | 27 730 | 27 730 | 27 730 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 3 | 1.3 | Строительство двух новых насосных станций в юго-восточной части города Белоярский | | производительность 300 м3/час | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоотведения | 11 600 |  |  |  |  |  | 5 800 | 5 800 |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 4 | 1.4 | Строительство двух новых насосных станции в мкр. 5а | | производительность 150 м3/час | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоотведения | 8 200 |  |  |  |  |  |  | 4 100 | 4 100 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 5 | 1.5 | Строительство новой насосной станции в мкр. 7 | | Производительность 50 м3/час | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоотведения | 3 900 |  |  | 3 900 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 6 | 1.6 | Реконструкция КНС-10 ж.г.СМУ-25 | | производительность 50 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 3 252 |  |  |  |  | 3 252 |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 7 | 1.7 | Реконструкция КНС-2, мкр. 3 | | производительность 160 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 4 471 |  |  |  |  | 4 471 |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 8 | 1.8 | Реконструкция КНС-3 пер. Северный | | производительность 250 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 6 518 |  |  |  |  |  | 6 518 |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 9 | 1.9 | Реконструкция КНС-4 | | производительность 100 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 3 950 |  |  |  |  |  |  | 3 950 |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 10 | 1.10 | Реконструкция КНС-5 | | производительность 26 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 1 700 |  |  |  |  |  |  |  | 1 700 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 11 | 1.11 | Реконструкция КНС-6 | | производительность 160 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 4 471 |  |  |  |  |  |  |  | 4 471 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 12 | 1.12 | Реконструкция КНС-1 | | производительность 100 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 3 950 |  |  |  |  |  |  |  | 3 950 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 13 | 1.13 | Реконструкция КНС-3А | | производительность 50 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 3 252 |  |  |  |  | 3 252 |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 14 | 1.14 | Реконструкция КНС-12 | | производительность 50 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 3 252 |  |  |  |  |  | 3 252 |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 15 | 1.15 | Реконструкция КНС-9 | | производительность 160 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 4 471 |  |  |  |  |  |  | 4 471 |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 16 | 1.16 | Реконструкция КНС-7 | | производительность 160 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 4 471 |  |  |  |  |  |  |  | 4 471 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 17 | 1.17 | Реконструкция КНС-13 | | производительность 50 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 3 252 |  |  |  |  |  |  | 3 252 |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 18 | 1.18 | Реконструкция КНС-11 | | производительность 50 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 3 252 |  |  |  |  |  |  |  | 3 252 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 19 | 1.19 | Реконструкция КНС-14 | | производительность 25 м3/ч | Снижение износа и повышение надежности системы водоотведения | 1 700 |  |  |  |  |  | 1 700 |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
|  | | | **2. Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизация линейных объектов системы водоотведения** | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | 2.1 | Прокладка новых сетей водоотведения в мкр. Южный | | сеть водоотведения из полиэтиленовых труб: самотечный коллектор d - 100 мм; L – 142,5 м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоотведения | 766 |  |  | 766 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 21 | 2.2 | Прокладка новых сетей водоотведения в мкр. Мирный (ФЖК) | | сеть водоотведения из полиэтиленовых труб: самотечный коллектор d -100 мм; L - 1100 м; напорный коллектор d -150 мм L - 300 м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоотведения | 8 288 |  |  |  |  |  | 5 913 | 2 375 |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 22 | 2.3 | Прокладка новых сетей водоотведения в кв. Молодежный | | сеть водоотведения из полиэтиленовых труб: самотечный коллектор d -100 мм; L – 455 м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоотведения | 2 446 |  |  |  | 2 446 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 23 | 2.4 | Прокладка новых сетей водоотведения в мкр. 7 | | сеть водоотведения из полиэтиленовых труб: самотечный коллектор d – 100 мм; L - 500 м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоотведения | 2 688 |  |  | 2 688 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 24 | 2.5 | Прокладка новых сетей водоотведения в мкр.3а | | сеть водоотведения из полиэтиленовых труб: самотечный коллектор d -100 мм; L - 950 м; напорный коллектор d -150 мм L - 700 м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоотведения | 10 649 |  | 10 649 |  |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 25 | 2.6 | Прокладка новых сетей водоотведения в мкр.5а | | сеть водоотведения из полиэтиленовых труб: самотечный коллектор d - 150 мм; L - 3318 м; напорный коллектор L – 906,5 м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоотведения | 33 449 |  |  |  |  |  |  | 26 272 | 7 178 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 26 | 2.7 | Прокладка новых сетей водоотведения в юго-восточной части города Белоярский | | сеть водоотведения из полиэтиленовых труб: самотечный коллектор d -150 мм; L – 10593,4 м; напорный коллектор L – 2487,1 м | Подключение новых потребителей к централизованным сетям водоотведения | 103 570 |  |  |  | 20 714 | 20 714 | 20 714 | 20 714 | 20 714 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 27 | 2.8 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | | L= 872 м; d= 159 мм | Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению | 6 904 |  | 3 452 | 3 452 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 28 | 2.9 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | | L= 230 м; d= 159 мм | Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению | 1 821 |  |  |  | 1 821 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 29 | 2.10 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | | L= 484 м; d= 159 мм | Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению | 3 832 |  |  |  | 3 832 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 30 | 2.11 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | | L= 17808 м; d= 159 мм | Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению | 141 002 |  |  | 23 500 | 23 500 | 23 500 | 23 500 | 23 500 | 23 500 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 31 | 2.12 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | | L= 254 м; d= 273 мм | Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению | 2 650 |  |  | 2 650 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 32 | 2.13 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | | L= 578 м; d= 500 мм | Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению | 7 574 |  |  | 7 574 |  |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 33 | 2.14 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | | L= 3524 м; d= 200-219 мм | Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению | 26 560 |  | 8 853 | 8 853 | 8 853 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 34 | 2.15 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | | L= 23734 м; d= 200-219 мм | Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению | 178 880 |  |  | 29 813 | 29 813 | 29 813 | 29 813 | 29 813 | 29 813 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 35 | 2.16 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | | L= 562 м; d= 200-219 мм | Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению | 4 236 |  |  |  | 4 236 |  |  |  |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 36 | 2.17 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | | L= 110м; d= 200-219 мм | Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению | 829 |  |  |  |  |  |  | 829 |  |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 37 | 2.18 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | | L= 548 м; d= 200-219 мм | Повышение качества предоставления коммунальных услуг населению | 4 130 |  |  |  |  |  |  |  | 4 130 |  | Качественное и надежное удовлетворение потребности в обеспечении услуг водоотведения существующих и перспективных потребителей. Снижение негативного воздействия на окружающую среду от объектов системы водоотведения. |
| 38 | **ИТОГО без НДС:** | | | | | **735 012** | **0** | **25 674** | **85 916** | **97 935** | **112 732** | **124 939** | **152 806** | **135 009** | **0** |  |
|  | **в том числе:** | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 39 | **Проекты по новому строительству, реконструкции сооружений и головных насосных станций системы водоотведения** | | | | | **194 738** | **0** | **2 720** | **6 620** | **2 720** | **38 704** | **44 999** | **49 303** | **49 674** | **0** |
| 40 | **Проекты по новому строительству, реконструкции и модернизация линейных объектов системы водоотведения** | | | | | **540 274** | **0** | **22 954** | **79 297** | **95 216** | **74 028** | **79 940** | **103 504** | **85 335** | **0** |
| 41 | **НДС (20 %)** | | | | | **147 002** | **0** | **5 135** | **17 183** | **19 587** | **22 546** | **24 988** | **30 561** | **27 002** | **0** |
| 42 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | | **882 015** | **0** | **30 809** | **103 100** | **117 522** | **135 278** | **149 927** | **183 368** | **162 011** | **0** |

## 6.5. Перспективная схема обращения с ТКО

Проблема санитарной очистки территории является одной из приоритетных в решении задач по охране окружающей среды района.

Система обращения с ТКО для г.п Белоярский Белоярского района включает централизованный сбор отходов, их перегрузку и вывоз на межмуниципальный полигон. Статус полигона межмуниципальный определяется схемой движения отходов от соседних, более мелких населенных пунктов и наличием транспортного сообщения с ними. В перспективе, в таких населенных пунктах возможно внедрение раздельного сбора отходов и их сортировки.

Система сбора и транспортирования ТКО г.п. Белоярский приведены в таблице 73.

Таблица 73 – Система сбора и транспортирования ТКО г.п. Белоярский

| **Отходы, охваченные существующей системой сбора отходов** | **Отходы, не охваченные существующей системой сбора отходов** |
| --- | --- |
| Сбор и транспортирование с применением контейнеров остается неизменным. Вывоз осуществляется автотранспортной техникой существующей системы | Сбор в стандартные контейнеры (0,75-1 куб.м), транспортирование мусоровозом существующей системы сбора и вывоза |

Оптимальная схема размещения объектов захоронения отходов в Белоярском районе подразумевает минимизацию суммарных затрат на вывоз и захоронение отходов.

Перспективная схема обращения с ТКО и зоны обслуживания полигонов ТКО приведены на рисунке 18.

Строительство Белоярского межмуниципального полигона ТКО вблизи автодороги Белоярский – Казым на расстоянии 4 км от границы населенного пункта г.Белоярский и 16 км от границы населенного пункта с.Казым согласно Генеральному плану МО городское поселение Белоярский (20-25 км от жилой застройки г.Белоярский и 15-20 км от жилой застройки с.Казым). Точное местоположение объекта определяется при выполнении проектно-изыскательных работ. Прием ТКО планируется осуществлять от с.Казым, г.Белоярский, п.Лыхма и п.Верхнеказымский.

Развитие, в дальнейшем, эксплуатируемого в настоящий момент полигона ТКО в г.Белоярский не перспективно по следующим причинам: объект расположен на землях населенного пункта, объект размещается на удалении 7 км (по прямой) от контрольной точки аэродрома г.Белоярский, решение Белоярского городского суда о запрете эксплуатации полигона твердых коммунальных отходов в г. Белоярский с 1 декабря 2022 года.



Рисунок 18 – Перспективная схема обращения ТКО и зоны обслуживания полигонов ТКО

Одним из основных показателей, определяющих эффективность обращения с отходами, является степень вторичного их использования. В состав ТКО входят такие ценные компоненты, как пластмассы, макулатура, черные и цветные металлы и т.д., которые могут использоваться в качестве вторичного сырья.

Общее содержание полезных компонентов в отходах Белоярского района, как показали исследования их морфологического состава, составляет 35-45 %. Данная величина характеризует потенциал по извлечению вторичного сырья.

Сбор вторичного сырья у населения предусматривается осуществлять, используя стационарные пункты приема. В качестве стационарных пунктов приема можно использовать малые павильоны различной конструкции. Генеральной схемой санитарной очистки территорий населенных пунктов Белоярского района для г.п. Белоярский предусматривается строительство одного пункта приема.

Развитие глубокой переработки вторичного сырья на территории Белоярского района нецелесообразно. Собранное вторичное сырье необходимо в спрессованном и упакованном виде отправлять на переработку специализированным организациям.

Схема организации сбора вторичного сырья представлена на рисунке 19.



**Рисунок 19 – Схема организации сбора вторичного сырья**

Реализация мероприятий и инвестиционных проектов позволит сформировать производственно-техническую базу по обращению с отходами, и тем самым, снизить негативное воздействие на окружающую среду отходов производства и потребления.

В соответствии с данными, представленными в муниципальной программе Белоярского района «Охрана окружающей среды на 2019 – 2024 годы», сформирован перечень мероприятий, необходимых для развития системы обращения с ТКО г.п. Белоярский.

Перечень мероприятий и инвестиционных проектов по строительству и техническому перевооружению объектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО муниципального образования г.п. Белоярский Белоярского района представлен в таблице 74.

**Таблица 74 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы объектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО до 2033 года в г.п. Белоярский**

| **№ п.п.** | **№ проекта** | **Наименование проекта** | **Краткое описание, технические параметры проекта** | **Цель проекта** | **Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.** | **Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)** | | | | | | | | | **Ожидаемые эффекты** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2033** |
| 1 | 1 | Проектирование и строительство Белоярского межпоселенческого полигона твердых коммунальных отходов Белоярский | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 5 000 | 0 | 0 | 0 | 5 000 | 0 |  |  | 0 |  | Снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду |
| 2 | 2 | Создание площадок временного накопления твердых коммунальных отходов | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 12 064 | 12 064 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  | Снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду |
| 3 | 3 | Содержание мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 1 163 | 1 163 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  | Снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду |
| 4 | 4 | Организация деятельности по накоплению (в том числе раздельному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 377 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 |  |  | 0 |  | Снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду |
| 5 | 5 | Рекультивация полигона ТБО в г.Белоярский | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 9 895 | 5 500 | 4 395 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  | Снижение негативного воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду |
| 6 | 6 | Ликвидация выявленных мест несанкционированного размещения отходов, санитарное содержание мест общественного пользования и отдыха на водных объектах и очистка береговой полосы водных объектов | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 2 284 | 241 | 511 | 511 | 511 | 511 |  |  | 0 |  | Сохранение природной среды, предотвращение и ликвидация последствий негативного воздействия хозяйственной и (или) иной деятельности на ее компоненты |
| 7 | 7 | Организация использования, охраны, защиты, воспроизводства городских лесов | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 985 | 161 | 206 | 206 | 206 | 206 |  |  | 0 |  | Сохранение природной среды, предотвращение и ликвидация последствий негативного воздействия хозяйственной и (или) иной деятельности на ее компоненты |
| 8 | 8 | Плата за пользование водным объектом – участок реки Казым (79,65-79,70 км от устья (затон)) – в соответствии с договором водопользования, зарегистрированным в государственном водном реестре 03.08.2015 за № 86.15.02.01.001-Р-ДРБК-С-2015-01655/00 | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 15 | 15 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  | Сохранение природной среды, предотвращение и ликвидация последствий негативного воздействия хозяйственной и (или) иной деятельности на ее компоненты |
| 9 | 9 | Ведение регулярного наблюдения за состоянием водного объекта – участок реки Казым (79,65-79,70 км от устья (затон)) – в соответствии с договором водопользования, зарегистрированным в государственном водном реестре 03.08.2015 за № 86.15.02.01.001-Р-ДРБК-С-2015-01655/00 | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 55 | 55 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  | Сохранение природной среды, предотвращение и ликвидация последствий негативного воздействия хозяйственной и (или) иной деятельности на ее компоненты |
| 10 | 10 | Организация и проведение в Белоярском районе мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 385 | 149 | 15 | 15 | 103 | 103 |  |  | 0 |  | Формирование экологической культуры и ответственного отношения к природе |
| 11 | 11 | Проведение в образовательных учреждениях мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 516 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 |  |  | 0 |  | Формирование экологической культуры и ответственного отношения к природе |
| 12 | 12 | Проведение в учреждениях культуры мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | - | Сохранение природной среды, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий | 430 | 86 | 86 | 86 | 86 | 86 |  |  | 0 |  | Формирование экологической культуры и ответственного отношения к природе |
| 13 | **ИТОГО без НДС** | | | | **33 169** | **19 612** | **5 391** | **996** | **6 085** | **1 085** | **0** | **0** | **0** | **0** |  |
| 14 | **НДС (20 %)** | | | | **6 634** | **3 922** | **1 078** | **199** | **1 217** | **217** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| 15 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | **39 802** | **23 534** | **6 470** | **1 196** | **7 302** | **1 302** | **0** | **0** | **0** | **0** |

## 6.6. Перспективная схема газоснабжения

Перечень и программа необходимых инвестиционных проектов, обеспечивающих спрос на природный газ энергию в расчетные периоды (этапы) разработки программы комплексного развития до 2033 года, принят на основании информации, полученной от ООО «Газпром трансгаз Югорск» о существующем положении системы газоснабжения г.п. Белоярский и перспективах её развития.

Перечень инвестиционных проектов перспективной схемы газоснабжения городского поселения Белоярский представлен в таблице 75 с описанием по каждому проекту следующих показателей:

* кратких технических параметров;
* целей проекта;
* объемов инвестиций;
* сроков вложения инвестиций и реализации;
* ожидаемых эффектов от реализации.

**Таблица 75 – Перечень инвестиционных проектов по развитию системы газоснабжения до 2033 года в г.п. Белоярский**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **№ проекта** | **Наименование проекта** | **Краткое описание, технические параметры проекта** | **Цель проекта** | **Необходимые капитальные затраты, тыс. руб.** | **Расходы на реализацию мероприятий, тыс.руб. (без НДС)** | | | | | | | | | **Ожидаемые эффекты** |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2033** |
| 1 | 1 | Выполнение работ по технологическому присоединению к сетям газоснабжения объектов согласно действующих ТУ-10 шт., объём потребления 65,34 м3/ч | ТУ-10 шт., объём потребления 65,34 м3/ч | Газификация перспективных объектов | 3000 | - | - | 900 | 900 | 1200 | - | - | - |  | Качественное и надежное газоснабжение перспективных потребителей. |
| 2 | **ИТОГО без НДС** | | | | **3 000** | **-** | **-** | **900** | **900** | **1 200** | - | - | - | - |  |
| 3 | **НДС (20 %)** | | | | **600** | **-** | **-** | **180** | **180** | **240** | **-** | **-** | **-** | **-** |
| 4 | **ВСЕГО сметная стоимость с НДС** | | | | **3 600** | **-** | **-** | **1 080** | **1 080** | **1 440** | **-** | **-** | **-** | **-** |

# 7. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов по каждой системе коммунальной инфраструктуры

Организация реализации инвестиционных проектов предполагает деление на следующие группы:

* проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования организациями;
* проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии);
* проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
* проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Реализация проектов путем создания организаций с участием муниципального образования или с участием действующих ресурсоснабжающих организаций требуют значительных капитальных вложений, поэтому в качестве вариантов осуществления запланированных мероприятий были выбраны «реализация действующими организациями» и «выставление на конкурс».

Организация реализации проектов представлена в таблице 76.

**Таблица 76 – Организация реализации проектов**

| № проекта | Наименование проекта | Вариант организации реализации проектов | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Реализация действующими на территории МО организациями | Выставление на конкурс | Создание организации с участием муниципального образования | Создание организации с участием действ. ресурсоснабжающих организаций |
| **Электроснабжение** | | | | | |
| 1.1. | РП-6 кВ со встроенной ТП-6/0,4 кВ, КТП-10/0,4 кВ в г. Белоярский. КТП 10/0,4 кВ в границах ул. Центральная, ул. Южная, ул. Сухарева. 1 этап строительства |  | + |  |  |
| 1.2. | КТП 6/0,4 кВ для электроснабжения гаражного кооператива Лада-1 в г. Белоярский |  | + |  |  |
| 1.3. | КТП 6/0,4 кВ для электроснабжения гаражного кооператива Лада-2 в г. Белоярский |  | + |  |  |
| 2.1. | ЛЭП 10-0,4 кВ для электроснабжения микрорайона "Озерный-2" в г. Белоярский Белоярского района - 2 этап, 7,75 км | + |  |  |  |
| 2.2. | Реконструкция КЛ-10 кВ в г. Белоярский Белоярского района,9,93 км | + |  |  |  |
| 2.3. | ЛЭП-10 кВ, ЛЭП-6 кВ, ЛЭП-0,4 кВ в г. Белоярский.  Сети электроснабжения 10-0,4 кВ в границах ул. Центральная, ул. Южная, ул. Сухарева. 1 этап строительства, 6,51 км | + |  |  |  |
| 2.4. | ЛЭП 6-0,4 кВ для электроснабжения гаражного кооператива Лада-1 в г. Белоярский, 2,99 км | + |  |  |  |
| 2.5. | ЛЭП 6-0,4 кВ для электроснабжения гаражного кооператива Лада-2 в г. Белоярский, 2,02 км | + |  |  |  |
| 2.6. | ЛЭП 0,4 кВ для электроснабжения административного здания по пер. Северный, д. 5, помещение 1 в г. Белоярский, 0,4 км | + |  |  |  |
| **Теплоснабжение** | | | | | |
| 1.1 | Оснащение насосного оборудования котельных частотными приводами, а также замена изношенного насосного оборудования |  | + |  |  |
| 1.2 | Строительство резервного магистрального трубопровода от котельной №1 |  | + |  |  |
| 1.3 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. |  | + |  |  |
| 1.4 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. |  | + |  |  |
| 1.5 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. |  | + |  |  |
| 1.6 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. |  | + |  |  |
| 1.7 | Строительство распределительных сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. |  | + |  |  |
| 1.8 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.9 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.10 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.11 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.12 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.13 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.14 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.15 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.16 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.17 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.18 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.19 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.20 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.21 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.22 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.23 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.24 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.25 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.26 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.27 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.28 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.29 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.30 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.31 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.32 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.33 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.34 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.35 | Реконструкция существующих тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.36 | Проведение наладки тепловых сетей |  | + |  |  |
| 1.37 | Оснащение потребителей тепловой энергии приборами учета |  | + |  |  |
| 1.38 | Обеспечение котельной №1 резервным ГРП |  | + |  |  |
| **Водоснабжение** | | | | | |
| 1.1 | Установка приборов учета станции 1 подъема ВОС | + |  |  |  |
| 1.2 | Ремонт двух емкостей речной воды на ВОС | + |  |  |  |
| 1.3 | Установка новых насосов на насосной станции 1го подъема | + |  |  |  |
| 1.4 | Реконструкция ВОС-15400 |  | + |  |  |
| 2.1 | Замена тр-да ХВС от УТ 209 (Павильон Мясо-рыба) до УТ 213 (Воскресная школа) | + |  |  |  |
| 2.2 | Замена тр-да ХВС от УТ ТП4 до УТ 408 ж/г СМУ-25 | + |  |  |  |
| 2.3 | Замена тр-да ХВС от УТ 13 (напротив маг. Южный) до УТ 14 (возле стоянки автотехники АО ЮКЭК) | + |  |  |  |
| 2.4 | Замена тр-да ХВС от УТ 35 (напротив зд-я прокуратуры) до КНС №3 (Горгаз) | + |  |  |  |
| 2.5 | Замена тр-да ХВС от УТ 49 (проезд к Школе№2) до УТ50 (с торца МКД 5а 3 мкр) | + |  |  |  |
| 2.6 | Замена тр-да ХВС от УТ 112 (с торца МКД 28а 3 мкр.) до УТ113 (аптека №281) | + |  |  |  |
| 2.7 | Замена тр-да ХВС по ул. Ратькова от 1УТ16(поворот на гаражи АВП) до КОС | + |  |  |  |
| 2.8 | Замена магистрального водовода от точки К2 (ВОС) до точки ТКЦ1 (УТ 35 у зд-я прокуратуры) | + |  |  |  |
| 2.9 | Замена магистрального водовода от точки К2 (ВОС) до точки ТКЦ1 (УТ 35 у зд-я прокуратуры) | + |  |  |  |
| 2.10 | Замена магистрального водовода от точки К3 (ВОС-КРБ) до точки К1 (поворот на 5 очередь Казымского ЛПУ) | + |  |  |  |
| 2.11 | Замена тр-да ХВС от УТ 84(73а) (напротив МКД№19 в 1 мкр.) до УТ85 (у МКД №18 в 1 мкр.) через подвал МКД №19 | + |  |  |  |
| 2.12 | Замена тр-дов ХВС жил. городка СУ-966 | + |  |  |  |
| 2.13 | Замена тр-дов ХВС мкр. 6 (от УТ 174 до УТ 179) и мкр. 7 (от УТ 171 до УТ 200) | + |  |  |  |
| 2.14 | Замена тр-да ХВС от УТ 56 (ЦДП напротив МКД№ 11 в 3мкр. ) до УТ 70 (у МКД №12 в 3 мкр.), от УТ 64 до УТ 66 (с торца МКД №8 в 3 мкр.) | + |  |  |  |
| 2.15 | Замена тр-дов ХВС в мкр. Мирный ПММК-14 от УТ 260 до УТ 250 | + |  |  |  |
| 2.16 | Замена тр-да ХВС от УТ 308 (у МКД 12 кв-л Молодежный) до УТ292 (зд. бывш. котельной. ФЖК) | + |  |  |  |
| 2.17 | Замена внутриквартальных сетей ХВС от УТ 294 в районе жилых домов 20а (Берлин), 21,23 (Тура) до УТ 305 коттеджи мкр. Мирный | + |  |  |  |
| 2.18 | Замена тр-да ХВС от УТ3 (у МКД №1 в 1 мкр.) до УТ35 (напр. зд-я прокуратуры) | + |  |  |  |
| 2.19 | Замена тр-да ХВС от УТ32 (у перехода ч/з дорогу к маг. Северный) до здания 2 корпуса БЕЛТЭК и Общежития БЕЛТЭК) | + |  |  |  |
| 2.20 | Замена тр-да ХВС от УТ 122 (Аптека по ул. Набережная) до УТ 125 (Школа искуств) | + |  |  |  |
| 2.21 | Замена тр-да ХВС от УТ 115 (у Ханты банка) до УТ 116 (Дом быта) | + |  |  |  |
| 2.22 | Замена тр-да ХВС от УТ 115 (у Ханты банка) до УТ 119 (напротив кафе Армянский очаг) | + |  |  |  |
| 2.23 | Замена тр-да ХВС от УТ 119 (напротив кафе Армянский очаг) до УТ 122 (Аптека по ул. Набережная) через подвал зд-я Дирекции | + |  |  |  |
| 2.24 | Замена тр-да ХВС от УТ 125 (Школа искусств) до УТ 135 (у МКД №19 по ул. Набережная) | + |  |  |  |
| 2.25 | Замена тр-да ХВС от УТ 136 (у МКД №12 ул. Набережная) до УТ 140 (у МКД №10 по ул. Набережная) | + |  |  |  |
| 2.26 | Замена тр-да ХВС от УТ 140 (у МКД №10 по ул. Набережная) до УТ 233 (у МКД №12 в 4 мкр.) | + |  |  |  |
| 2.27 | Замена тр-да ХВС от УТ 127 (у МКД №1 по ул. Молодости) до УТ 130 (у МКД №9 по ул. Школьная) | + |  |  |  |
| 2.28 | Замена тр-да ХВС от УТ 129 (у МКД №9 по ул. Школьная) до УТ 153 (у МКД №13 по ул. Центральная) | + |  |  |  |
| 2.29 | Замена тр-да ХВС от УТ 153 (у МКД №13 по ул. Центральная) до УТ 207 (у МКД №3 в 4 мкр.) | + |  |  |  |
| 2.30 | Замена тр-да ХВС от УТ 213 (у Воскресной школы) до УТ 242 (у МКД №12 в 4 мкр.) | + |  |  |  |
| 2.31 | Замена тр-да ХВС от УТ 233 (через дорогу от МКД №10 по ул. Набережная) до УТ 242 (у МКД №12 в 4 мкр.) | + |  |  |  |
| 2.32 | Замена тр-да ХВС от УТ 233 (через дорогу от МКД №10 по ул. Набережная) до УТ 226 (у КЦСОН Милосердие) | + |  |  |  |
| 2.33 | Замена тр-да ХВС от УТ 242 (у МКД №12 в 4 мкр.) до УТ 222 (поворот на ГАИ) | + |  |  |  |
| 2.34 | Замена тр-да ХВС от УТ 228 (у поворота на МКД №12 в 4 мкр.) до УТ 229 (коттеджи по ул. Строителей) | + |  |  |  |
| 2.35 | Замена тр-да ХВС от УТ 222 (у поворота на ГАИ) до УТ 217 (у КНС №9 Строитель) | + |  |  |  |
| 2.36 | Замена тр-да ХВС от УТ 209 (Павильон Мясо-рыба) до УТ 217 (у КНС №9 Строитель) | + |  |  |  |
| 2.37 | Замена тр-да ХВС от УТ 201 (у Ледового дворца) до УТ 204 (у МКД №4 кв. Спортивный) | + |  |  |  |
| 2.38 | Замена тр-да ХВС от УТ 204 (у МКД №4 кв. Спортивный) до УТ 179 (у МКД №12 в 6 мкр.) | + |  |  |  |
| 3.1 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в мкр. Южный |  | + |  |  |
| 3.2 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в мкр. Мирный (ФЖК) |  | + |  |  |
| 3.3 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в кв. Молодежный |  | + |  |  |
| 3.4 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в мкр. 7 |  | + |  |  |
| 3.5 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в мкр.3а |  | + |  |  |
| 3.6 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в мкр.5а |  | + |  |  |
| 3.7 | Прокладка новых сетей холодного водоснабжения в юго-восточной части города Белоярский |  | + |  |  |
| **Водоотведение** | | | | | |
| 1.1 | Замена изношенного оборудования на канализационных напорных станциях системы водоотведения | + |  |  |  |
| 1.2 | Строительство новых очистных сооружений канализации |  | + |  |  |
| 1.3 | Строительство двух новых насосных станций в юго-восточной части города Белоярский |  | + |  |  |
| 1.4 | Строительство двух новых насосных станции в мкр. 5а |  | + |  |  |
| 1.5 | Строительство новой насосной станции в мкр. 7 |  | + |  |  |
| 1.6 | Реконструкция КНС-10 ж.г.СМУ-25 | + |  |  |  |
| 1.7 | Реконструкция КНС-2, мкр. 3 | + |  |  |  |
| 1.8 | Реконструкция КНС-3 пер. Северный | + |  |  |  |
| 1.9 | Реконструкция КНС-4 | + |  |  |  |
| 1.10 | Реконструкция КНС-5 | + |  |  |  |
| 1.11 | Реконструкция КНС-6 | + |  |  |  |
| 1.12 | Реконструкция КНС-1 | + |  |  |  |
| 1.13 | Реконструкция КНС-3А | + |  |  |  |
| 1.14 | Реконструкция КНС-12 | + |  |  |  |
| 1.15 | Реконструкция КНС-9 | + |  |  |  |
| 1.16 | Реконструкция КНС-7 | + |  |  |  |
| 1.17 | Реконструкция КНС-13 | + |  |  |  |
| 1.18 | Реконструкция КНС-11 | + |  |  |  |
| 1.19 | Реконструкция КНС-14 | + |  |  |  |
| 2.1 | Прокладка новых сетей водоотведения в мкр. Южный |  | + |  |  |
| 2.2 | Прокладка новых сетей водоотведения в мкр. Мирный (ФЖК) |  | + |  |  |
| 2.3 | Прокладка новых сетей водоотведения в кв. Молодежный |  | + |  |  |
| 2.4 | Прокладка новых сетей водоотведения в мкр. 7 |  | + |  |  |
| 2.5 | Прокладка новых сетей водоотведения в мкр.3а |  | + |  |  |
| 2.6 | Прокладка новых сетей водоотведения в мкр.5а |  | + |  |  |
| 2.7 | Прокладка новых сетей водоотведения в юго-восточной части города Белоярский |  | + |  |  |
| 2.8 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | + |  |  |  |
| 2.9 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | + |  |  |  |
| 2.10 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | + |  |  |  |
| 2.11 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | + |  |  |  |
| 2.12 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | + |  |  |  |
| 2.13 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | + |  |  |  |
| 2.14 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | + |  |  |  |
| 2.15 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | + |  |  |  |
| 2.16 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | + |  |  |  |
| 2.17 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | + |  |  |  |
| 2.18 | Реконструкция ветхих участков канализационной сети | + |  |  |  |
| **Сбор и захоронение (утилизация) ТКО** | | | | | |
| 1 | Проектирование и строительство Белоярского межпоселенческого полигона твердых коммунальных отходов Белоярский | + |  |  |  |
| 2 | Создание площадок временного накопления твердых коммунальных отходов | + |  |  |  |
| 3 | Содержание мест (площадок) накопления твердых коммунальных отходов | + |  |  |  |
| 4 | Организация деятельности по накоплению (в том числе раздельному накоплению), сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов | + |  |  |  |
| 5 | Рекультивация полигона ТБО в г.Белоярский | + |  |  |  |
| 6 | Ликвидация выявленных мест несанкционированного размещения отходов, санитарное содержание мест общественного пользования и отдыха на водных объектах и очистка береговой полосы водных объектов | + |  |  |  |
| 7 | Организация использования, охраны, защиты, воспроизводства городских лесов | + |  |  |  |
| 8 | Плата за пользование водным объектом – участок реки Казым (79,65-79,70 км от устья (затон)) – в соответствии с договором водопользования, зарегистрированным в государственном водном реестре 03.08.2015 за № 86.15.02.01.001-Р-ДРБК-С-2015-01655/00 | + |  |  |  |
| 9 | Ведение регулярного наблюдения за состоянием водного объекта – участок реки Казым (79,65-79,70 км от устья (затон)) – в соответствии с договором водопользования, зарегистрированным в государственном водном реестре 03.08.2015 за № 86.15.02.01.001-Р-ДРБК-С-2015-01655/00 | + |  |  |  |
| 10 | Организация и проведение в Белоярском районе мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | + |  |  |  |
| 11 | Проведение в образовательных учреждениях мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | + |  |  |  |
| 12 | Проведение в учреждениях культуры мероприятий, приуроченных к Международной экологической акции «Спасти и сохранить» | + |  |  |  |
| **Газоснабжение** | | | | | |
| 1 | Выполнение работ по технологическому присоединению к сетям газоснабжения объектов согласно действующих ТУ-10 шт., объём потребления 65,34 м3/ч | + |  |  |  |

# 8. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры

## 8.1. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов электроснабжения

В период реализации программы (с 2019 года по 2033 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов электроснабжения составят 93,819 млн.руб., в том числе:

* за счет собственных средств эксплуатирующей организации (в тарифе) -93,819 млн.руб.

## 8.2. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения

Теплоснабжение основной части общественного и жилищного фонда и эксплуатацию основной части системы теплоснабжения муниципального образования г.п. Белоярский осуществляют АО «ЮКЭК-Белоярский» и АО «Аэропорт «Белоярский».

В сложившихся условиях хозяйственно-финансовой деятельности для АО «ЮКЭК-Белоярский» и АО «Аэропорт «Белоярский» как организаций, осуществляющих эксплуатацию теплогенерирующих и теплосетевых объектов, возможно рассмотрение трех источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов:

* включение капитальных затрат в тариф на тепловую энергию;
* за счет платы (тарифа) за подключение;
* финансирование из бюджетов различных уровней.

Включение капитальных затрат в тариф на тепловую энергию может быть реализовано введением этих затрат в необходимую валовую выручку при использовании различных методов формирования тарифов в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

АО «ЮКЭК-Белоярский» и АО «Аэропорт «Белоярский» формируют тариф на тепловую энергию с помощью метода экономически обоснованных расходов.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» затраты регулирующей организации на реализацию мероприятий по подключению новых потребителей могут быть компенсированы за счет платы за подключение. В общем случае при формировании платы за подключение устанавливаемой в индивидуальном порядке (при подключении тепловой нагрузки более 1,5 Гкал/ч) включаются следующие средства для компенсации затрат регулируемой организации:

* + расходы на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе - застройщика;
  + расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, рассчитанных в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции) соответствующих тепловых сетей;
  + расходы на создание (реконструкцию) источников тепловой энергии и (или) развитие существующих источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей, необходимых для создания технической возможности такого подключения, в том числе в соответствии со сметной стоимостью создания (реконструкции, модернизации) соответствующих тепловых сетей и источников тепловой энергии;
  + налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

При формировании платы за подключение тепловой нагрузки от 0,1 до 1,5 Гкал/ч также включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, а также налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством.

Применительно к АО «ЮКЭК-Белоярский» и АО «Аэропорт «Белоярский» за счет платы (тарифа) за подключения могут быть компенсированы расходы на строительство новых тепловых сетей от существующей теплосетевой инфраструктуры до перспективных потребителей с согласованной регулирующим органом нормой прибыли. При этом вероятность строительства коммерческого многоквартирного жилья в г.п. Белоярский крайне низка и строительство жилого фонда в основном осуществляется на бюджетные средства в рамках различных программ расселения ветхого жилого фонда. В этом случае затраты на строительство новых тепловых сетей от существующей теплосетевой инфраструктуры до перспективных потребителей возвращаются не через плату за подключение, а как правило включаются застройщиком в смету на строительство здания с учетом инженерных коммуникаций. Следовательно формирование платы за подключение для АО «ЮКЭК-Белоярский» и АО «Аэропорт «Белоярский» возможно при реализации коммерческих проектов по строительству нового жилого и общественного делового фонда только в отдельных редких случаях.

Финансирование инвестиционных проектов теплоснабжения из бюджетов различных уровней может быть реализовано через различные целевые муниципальные, краевые и федеральные программы.

Результаты определения величины финансирования инвестиционных проектов теплоснабжения из различных источников представлены в таблице 77.

В период реализации программы (с 2019 года по 2033 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов теплоснабжения составят 946,439 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

* за счет собственных средств (тарифная составляющая) – 212,949 млн.руб.;
* за счет внебюджетных средств – 198,752 млн.руб.;
* за счет средств бюджетов разных уровней – 534,738 млн.руб.

Финансирование инвестиционных проектов теплоснабжения при действующем законодательстве ценообразования в сфере теплоснабжения (которое регулирует максимально возможный рост тарифов) составит:

* за счет собственных средств (тарифная составляющая ) – 22,5%;
* за счет внебюджетных средств – 21%;
* за счет средств бюджетов разных уровней – 56,5%;

Таким образом, основную часть финансирования для реализации инвестиционных проектов теплоснабжения в г.п. Белоярский составят средства бюджетов различных уровней.

Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты теплоснабжения на период до 2033 года приведены в таблице 77.

Таблица 77 – Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты теплоснабжения на период до 2033 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Наименование** | **Величина финансирования в годы расчетного периода** (в ценах периодов реализации проектов)**, млн. руб.** | | | | | | | | | **ВСЕГО, млн. руб.** |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2033** |
| ***1*** | ***Потребность в капитальных вложениях*** | 91,945 | 232,513 | 105,435 | 173,784 | 57,684 | 95,026 | 95,026 | 95,026 | 0 | 946,439 |
| ***2*** | ***Источники финансирования*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.1.** | **Собственные средства** (за счет тарифной составляющей): | 20,688 | 52,315 | 23,723 | 39,101 | 12,979 | 21,381 | 21,381 | 21,381 | 0 | 212,949 |
| 2.1.1. | Амортизационные отчисления от вводимых основных средств |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2. | Прибыль, направленная на инвестиции | 20,688 | 52,315 | 23,723 | 39,101 | 12,979 | 21,381 | 21,381 | 21,381 | 0 | 212,949 |
| **2.2.** | **Внебюджетные средства** | 19,308 | 48,828 | 22,141 | 36,495 | 12,114 | 19,956 | 19,956 | 19,956 | 0 | 198,752 |
| **2.3.** | **Средства бюджетов:** | 51,949 | 131,370 | 59,570 | 98,188 | 32,592 | 53,690 | 53,690 | 53,690 | 0 | 534,738 |
| 2.3.1. | Средства бюджетов разных уровней для финансирования инвестиций | 51,949 | 131,370 | 59,570 | 98,188 | 32,592 | 53,690 | 53,690 | 53,690 | 0 | 534,738 |
| **2.4.** | **Итого по всем источникам финансирования** | 91,945 | 232,513 | 105,435 | 173,784 | 57,684 | 95,026 | 95,026 | 95,026 | 0 | 946,439 |

## 8.3. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоснабжения

Эксплуатацию систем водоснабжения муниципального образования г.п. Белоярский осуществляет одна организация: АО «ЮКЭК-Белоярский».

В сложившихся условиях хозяйственно-финансовой деятельности для АО «ЮКЭК-Белоярский» как организации, осуществляющей эксплуатацию объектов водоснабжения, возможно рассмотрение трех источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов:

* включение капитальных затрат в тариф на холодное водоснабжение;
* за счет платы (тарифа) за подключение;
* финансирование из бюджетов различных уровней.

Включение капитальных затрат в тариф на водоснабжения может быть реализовано введением этих затрат в необходимую валовую выручку при использовании различных методов формирования тарифов в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 406 от 13.05.2013 г. «О ценообразовании в сфере водоснабжения и водоотведения» , а именно:

* метода экономически обоснованных расходов (затрат);
* метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

АО «ЮКЭК-Белоярский» формирует тариф на водоснабжение с помощью метода экономически обоснованных расходов.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 406 от 13.05.2013 г. «О ценообразовании в сфере водоснабжения и водоотведения» затраты регулирующей организации на реализацию мероприятий по подключению новых потребителей могут быть компенсированы за счет платы за подключение.

Применительно к АО «ЮКЭК-Белоярский» за счет платы (тарифа) за подключения могут быть компенсированы расходы на строительство новых сетей водоснабжения от существующей сетевой инфраструктуры до перспективных потребителей с согласованной регулирующим органом нормой прибыли. При этом вероятность строительства коммерческого многоквартирного жилья в г.п. Белоярский крайне низка в связи с низкой платежеспособностью населения и строительство жилого фонда в основном осуществляется на бюджетные средства в рамках различных программ расселения ветхого жилого фонда. В этом случае затраты на строительство новых сетей водоснабжения от существующей сетевой инфраструктуры до перспективных потребителей возвращаются не через плату за подключение, а как правило включаются застройщиком в смету на строительство здания с учетом инженерных коммуникаций. Следовательно формирование платы за подключение для АО «ЮКЭК-Белоярский» возможно при реализации коммерческих проектов по строительству нового жилого и общественного делового фонда только в отдельных редких случаях.

Финансирование рассматриваемых проектов из бюджетов различных уровней может быть реализовано через различные целевые муниципальные, краевые и федеральные программы.

Результаты определения величины финансирования инвестиционных проектов водоснабжения из различных источников представлены в таблице 78.

В период реализации программы (с 2019 года по 2033 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов водоснабжения составят 1005,705 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

* за счет собственных средств (тарифная составляющая) – 19,108 млн.руб.;
* за счет внебюджетных средств – 81,462 млн.руб.;
* за счет средств бюджетов разных уровней – 905,134 млн.руб.

Финансирование инвестиционных проектов водоснабжения при действующем законодательстве ценообразования в сфере водоснабжения (которое регулирует максимально возможный рост тарифов) составит:

* за счет собственных средств (тарифная составляющая ) – 1,9%;
* за счет внебюджетных средств – 8,1%;
* за счет средств бюджетов разных уровней – 90%;

Таким образом, основную часть финансирования для реализации инвестиционных проектов водоснабжения в г.п. Белоярский составят средства бюджетов различных уровней.

Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты водоснабжения на период до 2033 года приведены в таблице 78.

Таблица 78 – Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты водоснабжения на период до 2033 года

| **№ п.п.** | **Наименование** | **Величина финансирования в годы расчетного периода** (в ценах периодов реализации проектов)**, млн. руб.** | | | | | | | | | **ВСЕГО, млн. руб.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2033** |
| ***1*** | ***Потребность в капитальных вложениях*** | 113,396 | 31,283 | 183,695 | 203,701 | 195,120 | 199,863 | 39,170 | 39,477 | 0 | 1005,705 |
| ***2*** | ***Источники финансирования*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.1.** | **Собственные средства** (за счет тарифной составляющей): | 2,155 | 0,594 | 3,490 | 3,870 | 3,707 | 3,797 | 0,744 | 0,750 | 0 | 19,108 |
| 2.1.1. | Амортизационные отчисления от вводимых основных средств |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2. | Прибыль, направленная на инвестиции | 2,155 | 0,594 | 3,490 | 3,870 | 3,707 | 3,797 | 0,744 | 0,750 | 0 | 19,108 |
| **2.2.** | **Внебюджетные средства** | 9,185 | 2,534 | 14,879 | 16,500 | 15,805 | 16,189 | 3,173 | 3,198 | 0 | 81,462 |
| **2.3.** | **Средства бюджетов:** | 102,056 | 28,155 | 165,326 | 183,331 | 175,608 | 179,877 | 35,253 | 35,529 | 0 | 905,134 |
| 2.3.1. | Средства бюджетов разных уровней для финансирования инвестиций | 102,056 | 28,155 | 165,326 | 183,331 | 175,608 | 179,877 | 35,253 | 35,529 | 0 | 905,134 |
| **2.4.** | **Итого по всем источникам финансирования** | 113,396 | 31,283 | 183,695 | 203,701 | 195,120 | 199,863 | 39,170 | 39,477 | 0 | 1005,705 |

## 8.4. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов водоотведения

Эксплуатацию систем водоотведения муниципального образования г.п. Белоярский осуществляет одна организация: АО «ЮКЭК-Белоярский».

В сложившихся условиях хозяйственно-финансовой деятельности для АО «ЮКЭК-Белоярский» как организации, осуществляющей эксплуатацию объектов водоотведения, возможно рассмотрение трех источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов:

* включение капитальных затрат в тариф на водоотведение;
* за счет платы (тарифа) за подключение;
* финансирование из бюджетов различных уровней.

Включение капитальных затрат в тариф на водоотведение может быть реализовано введением этих затрат в необходимую валовую выручку при использовании различных методов формирования тарифов в соответствии с Постановлением Правительства РФ № 406 от 13.05.2013г. «О ценообразовании в сфере водоснабжения и водоотведения» , а именно:

* метода экономически обоснованных расходов (затрат);
* метода обеспечения доходности инвестированного капитала.

АО «ЮКЭК-Белоярский» формирует тариф на водоотведение с помощью метода экономически обоснованных расходов.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 406 от 13.05.2013 г. «О ценообразовании в сфере водоснабжения и водоотведения» затраты регулирующей организации на реализацию мероприятий по подключению новых потребителей могут быть компенсированы за счет платы за подключение.

Применительно к АО «ЮКЭК-Белоярский» за счет платы (тарифа) за подключения могут быть компенсированы расходы на строительство новых сетей водоотведения от существующей сетевой инфраструктуры до перспективных потребителей с согласованной регулирующим органом нормой прибыли. При этом вероятность строительства коммерческого многоквартирного жилья в г.п. Белоярский крайне низка в связи с низкой платежеспособностью населения и строительство жилого фонда в основном осуществляется на бюджетные средства в рамках различных программ расселения ветхого жилого фонда. В этом случае затраты на строительство новых сетей водоотведения от существующей сетевой инфраструктуры до перспективных потребителей возвращаются не через плату за подключение, а как правило включаются застройщиком в смету на строительство здания с учетом инженерных коммуникаций. Следовательно формирование платы за подключение для АО «ЮКЭК-Белоярский» возможно при реализации коммерческих проектов по строительству нового жилого и общественного делового фонда только в отдельных редких случаях.

Финансирование рассматриваемых проектов из бюджетов различных уровней может быть реализовано через различные целевые муниципальные, краевые и федеральные программы.

Результаты определения величины финансирования инвестиционных проектов водоотведения из различных источников представлены в таблице 79.

В период реализации программы (с 2019 года по 2033 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов водоотведения составят 735,012 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

* за счет собственных средств (тарифная составляющая) – 5,145 млн.руб.;
* за счет внебюджетных средств – 63,211 млн.руб.;
* за счет средств бюджетов разных уровней – 666,656 млн.руб.

Финансирование инвестиционных проектов водоотведения при действующем законодательстве ценообразования в сфере водоотведения (которое регулирует максимально возможный рост тарифов) составит:

* за счет собственных средств (тарифная составляющая ) – 0,7%;
* за счет внебюджетных средств – 8,6%;
* за счет средств бюджетов разных уровней – 90,7%;

Таким образом, основную часть финансирования для реализации инвестиционных проектов водоотведения в г.п. Белоярский составят средства бюджетов различных уровней.

Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты водоотведения на период до 2033 года приведены в таблице 79.

Таблица 79 – Источники финансирования капитальных вложений в инвестиционные проекты водоотведения на период до 2033 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п.п.** | **Наименование** | **Величина финансирования в годы расчетного периода** (в ценах периодов реализации проектов)**, млн. руб.** | | | | | | | | | **ВСЕГО, млн. руб.** |
| **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2033** |
| ***1*** | ***Потребность в капитальных вложениях*** | 0 | 25,674 | 85,916 | 97,935 | 112,732 | 124,939 | 152,806 | 135,009 | 0 | 735,012 |
| ***2*** | ***Источники финансирования*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.1.** | **Собственные средства** (за счет тарифной составляющей): | 0 | 0,180 | 0,601 | 0,686 | 0,789 | 0,875 | 1,070 | 0,945 | 0 | 5,145 |
| 2.1.1. | Амортизационные отчисления от вводимых основных средств |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2. | Прибыль, направленная на инвестиции | 0 | 0,180 | 0,601 | 0,686 | 0,789 | 0,875 | 1,070 | 0,945 | 0 | 5,145 |
| **2.2.** | **Внебюджетные средства** | 0 | 2,208 | 7,389 | 8,422 | 9,695 | 10,745 | 13,141 | 11,611 | 0 | 63,211 |
| **2.3.** | **Средства бюджетов:** | 0 | 23,286 | 77,926 | 88,827 | 102,248 | 113,320 | 138,595 | 122,453 | 0 | 666,656 |
| 2.3.1. | Средства бюджетов разных уровней для финансирования инвестиций | 0 | 23,286 | 77,926 | 88,827 | 102,248 | 113,320 | 138,595 | 122,453 | 0 | 666,656 |
| **2.4.** | **Итого по всем источникам финансирования** | 0 | 25,674 | 85,916 | 97,935 | 112,732 | 124,939 | 152,806 | 135,009 | 0 | 735,012 |

## 8.5. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО

В период реализации программы (с 2019 года по 2033 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов сбора и захоронения (утилизации) ТКО составят 33,169 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

* за счет средств регионального оператора – 33,169 млн.руб.

## 8.6. Обоснование источников финансирования для реализации инвестиционных проектов газоснабжения

В период реализации программы (с 2019 года по 2033 год) потребности в финансировании инвестиционных проектов газоснабжения составят 3,0 млн.руб. (в ценах периодов реализации проектов), в том числе:

* за счет собственных средств (в тарифе) – 3,0 млн.руб.

**8.7. Оценка уровня тарифов на коммунальные услуги в г.п. Белоярский**

Результаты расчета прогнозных среднегодовых тарифов на коммунальные услуги в период до 2033 года при реализации программы инвестиционных проектов представлены в таблице 80.

Тарифы, рассчитанные на период 2019– 2033 г.г., носят прогнозный характер и могут изменяться в зависимости от условий социально-экономического развития Белоярского района.

Таблица 80 – Прогнозный среднегодовой тариф на коммунальные услуги в г.п. Белоярский

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тариф | Ед. изм. | Значения по периодам | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| **Электрическая энергия** | руб./кВт.ч | 2,87 | 2,97 | 3,12 | 3,27 | 3,44 | 3,61 | 3,79 | 3,98 | 4,18 | 0 |
| Темп роста тарифа (в % к предыдущему году) | % | - | 103,5 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 105,0 | 0 |
| **Тепловая энергия:** | руб./Гкал |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| АО «ЮКЭК-Белоярский» | руб./Гкал | 1736,27 | 1785,88 | 1843,34 | 1913,65 | 1929,10 | 1998,55 | 2070,50 | 2145,03 | 2222,25 | 0 |
| Темп роста тарифа (в % к предыдущему году) | % |  | 102,9 | 103,2 | 103,8 | 100,8 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 0 |
| АО «Аэропорт Белоярский» | руб./Гкал | 2304,34 | 2318,6 | 2411,33 | 2437,56 | 2532,63 | 2623,80 | 2718,26 | 2816,12 | 2917,50 | 0 |
| Темп роста тарифа (в % к предыдущему году) | % |  | 100,6 | 104,0 | 101,1 | 103,9 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 0 |
| **Холодное водоснабжение** | руб./м3 | 89,32 | 92,77 | 96,35 | 99,3 | 102,84 | 106,54 | 110,38 | 114,35 | 118,47 | 0 |
| Темп роста тарифа (в % к предыдущему году) | % |  | 103,9 | 103,9 | 103,1 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 0 |
| **Водоотведение** | руб./м3 | 58,21 | 60,52 | 62,9 | 65,36 | 65,90 | 68,27 | 70,73 | 73,28 | 75,91 | 0 |
| Темп роста тарифа (в % к предыдущему году) | % |  | 104,0 | 103,9 | 103,9 | 100,8 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 0 |
| **Вывоз и утилизация ТКО** | руб./м3 | 731,8 | 704,99 | 745,88 | 756,77 | 784,01 | 812,24 | 841,48 | 871,77 | 903,16 | 0 |
| Темп роста тарифа (в % к предыдущему году) | % | - | 96,3 | 105,8 | 101,5 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 103,6 | 0 |

# 9. Результаты оценки совокупного платежа граждан за коммунальные услуги на соответствие критериям доступности по каждому виду коммунальных ресурсов

Доля расходов населения на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в каждом конкретном году рассчитывается по фактическим статистическим данным, содержащимся в форме 22-ЖКХ (сводная) конкретного муниципального образования, а также статистическим данным о его социально-экономическом развитии (в части численности населения и среднедушевых доходов населения).

Определение совокупного платежа граждан за коммунальные услуги в муниципальном образовании проводилось в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», утверждёнными Приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. №378 (далее по тексту - Методические указания).

Согласно п. 10 Методических указаний прогнозируемая совокупная плата населения муниципального образования по всем видам коммунальных услуг определяется путём суммирования платежей населения по каждому из видов коммунальных услуг, оказываемых населению, в данном муниципальном образовании.

Таким образом прогноз совокупного платежа населения г.п. Белоярский за коммунальные услуги формировался с учётом прогноза спроса по каждому виду коммунальных услуг и перспективного изменения тарифов в течение периода с 2019 по 2033 годы.

Необходимо отметить, что при формировании прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы учитывались изменения объёмов потребления коммунальных услуг, обусловленные реализацией в планируемом периоде мероприятий по энергоресурсосбережению.

Результаты расчёта общей прогнозируемой совокупной платы граждан представлены в таблице 81.

**Таблица 81 – Сводный расчёт прогнозного совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, оказываемые в г.п. Белоярский**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Факт 2019 г. | Прогноз | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2033 |
| Электроснабжение | | | | | | | | | | |  |
| Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс | тыс.кВтч | 46 233 | 48 880 | 51 528 | 54 175 | 56 822 | 59 470 | 62 117 | 64 765 | 67 426 | 85 856 |
| Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) | руб./кВтч | 2,87 | 2,97 | 3,12 | 3,27 | 3,44 | 3,61 | 3,79 | 3,98 | 4,18 | 5,60 |
| Расходы населения на коммунальный ресурс | тыс. руб. | 132 689 | 145 175 | 160 689 | 177 392 | 195 364 | 214 689 | 235 459 | 257 768 | 281 780 | 480 828 |
| Теплоснабжение | | | | | | | | | | |  |
| Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс | тыс.Гкал | 96 | 93 | 92 | 92 | 92 | 93 | 90 | 90 | 90 | 90 |
| Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) | руб./Гкал | 1 736 | 1 786 | 1 843 | 1 914 | 1 929 | 1 999 | 2 070 | 2 145 | 2 222 | 2 747,59 |
| Расходы населения на коммунальный ресурс | тыс. руб. | 167 182 | 166 053 | 169 757 | 175 480 | 176 897 | 186 041 | 185 639 | 192 322 | 199 246 | 246 347 |
| Водоснабжение | | | | | | | | | | |  |
| Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс | тыс. куб.м | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 711 | 712 | 712 | 717 |
| Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) | руб./куб.м | 89 | 93 | 96 | 99 | 103 | 107 | 110 | 114 | 118 | 146,47 |
| Расходы населения на коммунальный ресурс | тыс. руб. | 63 374 | 65 822 | 68 362 | 70 455 | 72 967 | 75 669 | 78 472 | 81 378 | 84 392 | 104 969 |
| Водоотведение | | | | | | | | | | |  |
| Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс | тыс. куб.м | 710 | 710 | 710 | 710 | 710 | 711 | 712 | 713 | 713 | 718 |
| Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) | руб./куб.м | 58 | 61 | 63 | 65 | 66 | 68 | 71 | 73 | 76 | 93,86 |
| Расходы населения на коммунальный ресурс | тыс. руб. | 41 358 | 42 999 | 44 690 | 46 438 | 46 822 | 48 556 | 50 354 | 52 220 | 54 154 | 67 359 |
| ТКО | | | | | | | | | | |  |
| Прогноз спроса населения на коммунальный ресурс | тыс.куб.м | 36 | 38 | 40 | 42 | 44 | 46 | 48 | 50 | 52 | 66 |
| Прогнозируемый тариф на коммунальный ресурс (средний) | руб./куб.м | 732 | 705 | 746 | 757 | 784 | 812 | 841 | 872 | 903 | 1 116,66 |
| Расходы населения на коммунальный ресурс | тыс. руб. | 26 099 | 26 583 | 29 648 | 31 626 | 34 366 | 37 261 | 40 321 | 43 553 | 46 975 | 73 956 |
| ИТОГО ЗА ГОД: | тыс. руб. | 430 702 | 446 632 | 473 146 | 501 391 | 526 415 | 562 217 | 590 245 | 627 241 | 666 546 | 973 460 |

Установление соответствия критериям доступности прогнозируемого совокупного платежа населения за коммунальные услуги осуществлялось в соответствии с «Методическими указаниями по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», утверждёнными Приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. №378 (таблица 82).

Необходимо отметить, что статистический учёт показателей, необходимых для расчёта критериев доступности, в рассматриваемом муниципальном образовании не ведётся, в связи с этим проанализировать соответствие расчётных значений на прогнозируемый период с фактическими значениями за три последних года не представляется возможным.

В связи с этим в качестве оценочных показателей использовались средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги, приведённые в «Методических указаниях по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги».

Расчёт прогнозных значений критериев доступности основывался на объективных данных учёта о платёжеспособности населения г.п. Белоярский.

Исходными данными для определения критериев доступности послужили прогнозные показатели социально-экономического развития муниципального образования, в их числе:

- прогноз численности населения;

- прогноз среднедушевых доходов населения;

- численность населения с денежными доходами ниже величины прожиточного минимума.

**Таблица 82 –Критерии доступности для граждан платы за коммунальные услуги**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование критерия | Методические указания, утверждённые Приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. №378 | | |
| Уровень доступности | | |
| Высокий | Доступный | Недоступный |
| Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (в среднем по муниципальному образованию), % | от 6,3 до 7,2 | от 7,2 до 8,6 | свыше 8,6 |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | до 8 | от 8 до 12 | свыше 12 |
| Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | от 92 до 95 | от 85 до 92 | ниже 85 |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения в муниципальном образовании, % | не более 10 | от 10 до 15 | свыше 15 |

Сводный расчёт критериев доступности для населения платы за коммунальные услуги в г.п. Белоярский и оценка доступности для населения г.п. Белоярский прогнозируемой платы за коммунальные услуги представлены в таблицах 83 и 84.

По результатам оценки установлено соответствие критериям доступности прогнозируемой платы за коммунальные услуги для населения.

**Таблица 83 – Сводный расчёт критериев доступности для населения прогнозируемой платы за коммунальные услуги в г.п. Белоярский**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Факт 2019 г. | Прогнозируемые значения | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2033 |
| Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи | 3,45% | 3,23% | 3,09% | 2,97% | 2,83% | 2,75% | 2,63% | 2,56% | 2,49% | 2,49% |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума | 8,90% | 8,80% | 8,70% | 8,61% | 8,51% | 8,42% | 8,32% | 8,23% | 8,14% | 8,14% |
| Уровень собираемости платы за коммунальные услуги | 97,1% | 97,2% | 97,3% | 97,4% | 97,5% | 97,6% | 97,7% | 97,8% | 97,9% | 97,9% |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | 4,70% | 4,61% | 4,52% | 4,43% | 4,34% | 4,26% | 4,17% | 4,09% | 4,01% | 4,01% |
| Общий прогнозируемый совокупный платеж граждан за все потребляемые коммунальные услуги, тыс. рублей | 430 702 | 446 632 | 473 146 | 501 391 | 526 415 | 562 217 | 590 245 | 627 241 | 666 546 | 973 460 |
| Численность населения муниципального образования, чел. | 19 542 | 20 661 | 21 780 | 22 899 | 24 018 | 25 137 | 26 256 | 27 375 | 28 500 | 28 500 |
| Среднедушевой доход населения муниципального образования, рублей/человека в месяц | 53 225 | 55 857 | 58 619 | 61 518 | 64 560 | 67 753 | 71 103 | 74 619 | 78 309 | 104 613 |

**Таблица 84 –Оценка доступности для населения г.п. Белоярский прогнозируемой платы за коммунальные услуги**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Уровень доступности | | | Факт 2019 г. | Прогнозируемые значения | | | | | | | | |
| Методические указания, утверждённые Приказом Минрегиона РФ от 23.08.2010 г. №378 | | |
| высокий | доступный | недоступный | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2033 |
| Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи | от 6,3 до 7,2 % | от 7,2 до 8,6 % | свыше 8,6 % | 3,45% | 3,23% | 3,09% | 2,97% | 2,83% | 2,75% | 2,63% | 2,56% | 2,49% | 2,49% |
| уровень доступности | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума | до 8 % | от 8 до 12 % | свыше 12 % | 8,90% | 8,80% | 8,70% | 8,61% | 8,51% | 8,42% | 8,32% | 8,23% | 8,14% | 8,14% |
| уровень доступности | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный | доступный |
| Уровень собираемости платы за коммунальные услуги | от 92 до 95 % | от 85 до 92% | ниже 85 % | 97,10% | 97,20% | 97,29% | 97,39% | 97,49% | 97,59% | 97,68% | 97,78% | 97,88% | 97,88% |
| уровень доступности | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности | не более 10 % | от 10 до 15 % | свыше 15 % | 4,70% | 4,61% | 4,52% | 4,43% | 4,34% | 4,26% | 4,17% | 4,09% | 4,01% | 4,01% |
| уровень доступности | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий | высокий |

# 10. Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг по каждому виду коммунальных ресурсов

Бюджетные расходы на социальную поддержку определены с учётом действующих федеральных и региональных стандартов максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи, федеральных и региональных стандартов социальной нормы площади жилого помещения, действующих нормативных документов о порядке определения размера субсидий на оплату коммунальных услуг.

Необходимо отметить, что полученные данные носят оценочный характер и могут корректироваться в зависимости от изменений условий социально-экономического развития г.п. Белоярский в течение 2020 — 2033 годов.

При сохранении прогнозируемой динамики роста тарифов на коммунальные услуги, реализация мероприятий настоящей Программы не будет способствовать появлению дополнительных расходов у бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки, включая предоставление субсидий отдельным категориям граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг.

Рост расходов бюджетов на социальную поддержку будет обусловлен лишь прогнозируемыми на долгосрочный период процессами в экономике региона и сраны в целом.

Прогнозируемые расходы бюджетов всех уровней на оказание мер социальной поддержки населению на оплату жилого помещения и коммунальных услуг приведены в таблице 85.

**Таблица 85 – Прогнозируемые расходы бюджетов на оказание мер социальной поддержки населению на оплату жилого помещения и коммунальных услуг**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | Факт 2019 г. | Прогнозируемые значения | | | | | | | | |
| 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2033 |
| Общий прогнозируемый совокупный платеж граждан за все потребляемые коммунальные услуги | тыс. рублей | 430 702 | 446 632 | 473 146 | 501 391 | 526 415 | 562 217 | 590 245 | 627 241 | 666 546 | 973 460 |
| Численность населения муниципального образования | чел. | 19 542 | 20 661 | 21 780 | 22 899 | 24 018 | 25 137 | 26 256 | 27 375 | 28 500 | 28 500 |
| Общая численность семей в муниципальном образовании | ед. | 8 883 | 9 391 | 9 900 | 10 409 | 10 917 | 11 426 | 11 935 | 12 443 | 12 955 | 12 955 |
| Средний по муниципальному образованию коэффициент семейности | чел. | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Численность семей, претендующих на получение социальной поддержкой по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | ед. | 417 | 433 | 447 | 461 | 474 | 486 | 498 | 509 | 520 | 461 |
| % от общего числа семей | % | 4,70 | 4,61 | 4,52 | 4,43 | 4,34 | 4,26 | 4,17 | 4,09 | 4,01 | 3,56 |
| Численность граждан, претендующих на получение социальной поддержкой по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | чел. | 918 | 971 | 1 024 | 1 076 | 1 129 | 1 181 | 1 234 | 1 287 | 1 340 | 1 340 |
| Объём средств, предусмотренных на предоставление социальной поддержки по оплате жилого помещения и коммунальных услуг | тыс.руб. | 20 243 | 20 580 | 21 374 | 22 206 | 22 857 | 23 933 | 24 634 | 25 664 | 26 738 | 34 675 |
| Среднемесячный размер социальной поддержки на одного человека | руб. | 1 837 | 1 801 | 1 810 | 1 825 | 1 826 | 1 864 | 1 873 | 1 909 | 1 949 | 2 846 |