|  |
| --- |
| 1 Герб цвет [Converted] |
| **СОВЕТ ДЕПУТАТОВ**  **СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ УЛЬТ-ЯГУН** |
| Сургутского муниципального районаХанты-Мансийского автономного округа-Югры |
| РЕШЕНИЕ |
|  |
| 18 декабря 2023года № 24  п.Ульт-Ягун |

Об утверждении программы комплексного

развития систем коммунальной инфраструктуры

сельского поселения Ульт-Ягун

В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, муниципальных округов, городских округов», в целях обеспечения сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Ульт-Ягун на долгосрочный период 2024 - 2040 годы:

1. Утвердить программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Ульт-Ягун Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2024 - 2040 годы, согласно приложению.

2. Решение вступает в силу после его обнародования.

Глава сельского поселения Ульт-Ягун М.В. Яковинов

Приложение к решению

Совета депутатов сельского поселения Ульт-Ягун

от 18 декабря 2023 года № 24

Программа комплексного развития

транспортной инфраструктуры

сельского поселения Ульт-Ягун Сургутского района

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2024 - 2040 годы

Содержание:

[Список сокращений и обозначений 4](#_Toc91603221)

[Раздел 1. Паспорт Программы 5](#_Toc91603222)

[Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры 8](#_Toc91603223)

[Статья 1. Теплоснабжение 8](#_Toc91603224)

[Статья 2. Водоснабжение 11](#_Toc91603225)

[Статья 3. Водоотведение 12](#_Toc91603226)

[Статья 4. Электроснабжение 14](#_Toc91603227)

[Статья 5. Газоснабжение 19](#_Toc91603228)

[Раздел 3. Перспективные показатели развития поселения 22](#_Toc91603229)

[Статья 6. Динамика численности населения 22](#_Toc91603230)

[Статья 7. Движение жилищного фонда и общественно-деловой застройки 22](#_Toc91603231)

[Статья 8. Прогнозируемые изменения в промышленности 23](#_Toc91603232)

[Статья 9. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 23](#_Toc91603233)

[Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 27](#_Toc91603234)

[Статья 10. Теплоснабжение 29](#_Toc91603235)

[Статья 11. Водоснабжение 30](#_Toc91603236)

[Статья 12. Водоотведение 31](#_Toc91603237)

[Статья 13. Электроснабжение 32](#_Toc91603238)

[Статья 14. Газоснабжение 34](#_Toc91603239)

[Раздел 5. Перечень мероприятий 36](#_Toc91603240)

[Статья 15. Теплоснабжение 36](#_Toc91603241)

[Статья 16. Водоснабжение 38](#_Toc91603242)

[Статья 17. Водоотведение 42](#_Toc91603243)

[Статья 18. Электроснабжение 46](#_Toc91603244)

[Статья 19. Газоснабжение 48](#_Toc91603245)

[Раздел 6. Источники финансирования мероприятий 50](#_Toc91603246)

[Статья 20. Источники инвестиций 50](#_Toc91603247)

[Статья 21. Динамика уровней тарифов 50](#_Toc91603248)

[Статья 22. Проверка доступности тарифов для населения 51](#_Toc91603249)

[Раздел 7. Обосновывающий материал. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы 54](#_Toc91603250)

[Статья 23. Прогноз развития застройки 54](#_Toc91603251)

[Статья 24. Прогноз изменения доходов населения 56](#_Toc91603252)

[Статья 25. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры 60](#_Toc91603253)

[Статья 26. Обоснование целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры 75](#_Toc91603254)

[Статья 27. Перечень инвестиционных проектов 92](#_Toc91603255)

[Статья 28. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов 112](#_Toc91603256)

[Статья 29. Финансовые потребности для реализации программы 114](#_Toc91603257)

[Приложение 1 к Программе 117](#_Toc91603258)

[Приложение 2 к Программе 122](#_Toc91603259)

[Приложение 3 к Программе 128](#_Toc91603260)

[Приложение 4 к Программе 137](#_Toc91603261)

[Приложение 5 к Программе 145](#_Toc91603262)

Список сокращений и обозначений

Список сокращений и обозначений

СТП – схема территориального планирования,

ООО «Лукойл-Энергосети» - Общество с ограниченной ответственностью «Лукойл-Энергосети», ПАО - Публичное акционерное общество,

АО – акционерное общество,

ООО – общество с ограниченной ответственностью,

ПАО – публичное акционерное общество,

ГВС – горячее водоснабжение,

ЦТП – центральный тепловой пункт,

ГРС – газораспределительная станция,

ППУ изоляция – пенополиуретановая изоляция,

НДС – налог на добавленную стоимость,

ГРС – газораспределительная станция,

КОС – канализационные очистные сооружения,

ВОС – водопроводные очистные сооружения,

КНС – канализационная насосная стация,

ГОСТ – государственный стандарт,

СанПиН – санитарные правила и нормы,

ПС – электрическая подстанция,

ГРС – газораспределительная станция,

ПРГ – пункт редуцирования газа,

ПДК – предельно допустимые концентрации,

ПДС – предельно допустимый сброс,

КТПН – комплектные трансформаторные подстанции,

АЗС – автозаправочная станция

Программа – Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры сельского поселения Ульт-Ягун на период до 2040 года.

# Раздел 1. Паспорт Программы

|  |  |
| --- | --- |
| Ответственный исполнитель Программы | Департамент строительства и земельных отношений администрации Сургутского района |
| Соисполнители Программы | Департамент жилищно-коммунального хозяйства, экологии, транспорта и связи администрации Сургутского района;  Ресурсоснабжающие организации Сургутского района:  Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район;  Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединённое управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район;  Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»;  Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Север» |
| Цели Программы | Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надёжности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества оказываемых потребителям услуг в сферах электро-, тепло-, газо- водоснабжения и водоотведения на долгосрочный период до 2040 года. |
| Задачи Программы | Основными задачами Программы являются:   1. инженерно-техническая оптимизация коммунальных систем; 2. перспективное планирование развития коммунальных систем; 3. разработка мероприятий по строительству, комплексной реконструкции и модернизации системы коммунальной инфраструктуры; 4. повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры;   обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей |
| Целевые показатели | 1. Теплоснабжение  обеспечение максимальной доли потребителей жилищного фонда, обеспеченных доступом к централизованной системе теплоснабжения;  обеспечение ежегодного прироста потребления тепловой энергии в соответствии с темпами социально-экономического развития сельского поселения;  обеспеченность приборами учёта тепловой энергии источников тепловой энергии и потребителей – 100 %;  эффективность использования топлива – 161,33 кг у.т./Гкал;  индекс нового строительства тепловых сетей – 2,7 %;  удельное теплопотребление – 10,87 Гкал/чел.;  уровень потерь тепловой энергии – 10,9 %.  2. Водоснабжение  доля потребителей, обеспеченных услугой централизованного водоснабжения, % от общего количества проживающих - 100%;  обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта - 100%;  удельное водопотребление - 180 куб. м на человека;  индекс нового строительства сетей водоснабжения – 35,7 %.  3. Водоотведение  доля потребителей, обеспеченных услугой централизованного водоотведения, % от общего количества проживающих - 100 %;  удельное водоотведение - 180 куб. м на человека;  индекс нового строительства сетей водоотведения – 56,0 %.  4. Электроснабжение  доля потребителей жилищного фонда, обеспеченных доступом к системе электроснабжения – 100 %;  индекс нового строительства электрических сетей – 1;  удельное электропотребление – 850 кВт\*ч/чел в год;  обеспечение ежегодного положительного прироста потребления электрической энергии в соответствии с темпами социально-экономического развития сельского поселения;  обеспеченность приборами учёта жилищного фонда – 100 %;  уровень потерь электрической энергии – 8,2 %.  5. Газоснабжение  уровень газификации индивидуальной жилой застройки, % от общего количества домовладений-100 %;  удельное потребление газа-1592,16 куб. м на человека в год;  обеспеченность потребления системы газоснабжения приборами учёта – 100 %. |
| Срок и этапы реализации Программы | 1 этап-2024 год;  2 этап-2025 год;  3 этап-2026 год;  4 этап-2027 год;  5 этап-2028-2040 годы; |
| Объёмы требуемых капитальных вложений | 1. Теплоснабжение 241,418 млн руб.  2. Водоснабжение 191,978 млн руб.  3. Водоотведение 314,762 млн руб.  4. Электроснабжение 29,50 млн руб.  5. Газоснабжение 0,85 млн руб.  Итого 778,508 млн руб. |
| Ожидаемые результаты реализации Программы | 1. Модернизация, реконструкция и обновление коммунальной инфраструктуры поселения  2. Обеспечение стабильной работы системы коммунальной инфраструктуры при увеличенных нагрузках  3. Увеличение темпов роста жилищного строительства  4. Повышение качества [коммунальных услуг](http://www.pandia.ru/text/category/kommunalmznie_uslugi/)  5. Снижение эксплуатационных затрат  6. Сокращение эксплуатационных расходов на единицу продукции  7. Снижение общественных нареканий на качество оказываемых услуг |

# Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

## Статья 1. Теплоснабжение

Система теплоснабжения сельского поселения Ульт-Ягун (далее с.п. Ульт-Ягун) централизованная. Теплоснабжение осуществляется от источников тепловой энергии – котельных. К сетям централизованного отопления подключены оба посёлка входящие в состав сельского поселения.

Теплоснабжением с.п. Ульт-Ягун занимается одна теплоснабжающая организация –муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединённое управление тепловодоснабжения и водоотведения №1» муниципального образования Сургутский район (далее – МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР), которая обслуживает:

котельную №1, расположенную по адресу: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, с.п. Ульт-Ягун, п. Ульт-Ягун, ул. Школьная, 1/10. Установленная мощность котельной составляет 3,27 Гкал/ч, располагаемая мощность – 2,87 Гкал/ч;

котельную №2, расположенную по адресу: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, с.п. Ульт-Ягун, п. Ульт-Ягун, ул. 35 лет Победы, 1/16. Установленная мощность котельной составляет 14,04 Гкал/ч, располагаемая мощность – 8,21 Гкал/ч.

котельную п. Тром-Аган, расположенную по адресу: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, с.п. Ульт-Ягун, п. Тром-Аган,   
ул. Родниковая, 4. Установленная мощность котельной составляет 3,27 Гкал/ч, располагаемая мощность – 1,37 Гкал/ч.

Котельные отпускают тепловую энергию в сетевой воде потребителям на нужды отопления жилого сектора, административных, культурно-бытовых зданий с.п. Ульт-Ягун территориально распределены по периферии населённых пунктов. Доля жилищного фонда, применяющего печное отопление, составляет около 9 %.

Централизованное теплоснабжение посёлок Ульт-Ягун (далее - п. Ульт-Ягун) осуществляется от двух газовых котельных (№1 и №2).

Основным источником теплоснабжения п. Ульт-Ягун является   
котельная № 2, котельная № 1 большую часть года законсервирована и фактически является резервной.

В отопительный период котельная № 1 выполняет функции ЦТП – через неё осуществляется подача тепла в жилые дома, расположенные за железной дорогой. Кроме того, в котельной № 1 осуществляется, подогрев воды для ГВС в летний период, когда котельная № 2 закрывается для профилактических работ.

На территории посёлок Тром-Аган (далее - п. Тром-Аган) расположена отдельно стоящая котельная установленной тепловой 3,27 Гкал/ч. Централизованное ГВС потребителей п. Тром-Аган не предусмотрено.

В качестве топлива котельных используется газ.

На период 2023 года суммарная присоединённая тепловая нагрузка потребителей п. Ульт-Ягун составила 4,20 Гкал/ч, в п. Тром-Аган 0,51 Гкал/ч.

Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С. Система теплоснабжения подключена по прямой зависимой схеме. В п. Ульт-Ягун присутствует подача теплоносителя в систему горячего водоснабжения.

Параметры установленного основного котельного оборудования с.п. Ульт-Ягун представлены ниже (Таблица 1).

Таблица 1 – Основное оборудование котельных с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котла | Тип | Год ввода в эксплуатацию | Средний КПД котла, % |
|  | 1. Котельная №1 п. Ульт-Ягун | | | |
| 1.1. | КСВ-1,86ГС | Водогрейный | 2002 | 88,0 |
| 1.2. | КСВ-1,86ГС | Водогрейный | 2002 | 88,0 |
|  | 2. Котельная №2 п. Ульт-Ягун | | | |
| 2.1. | ДКВР-6,5/13 | Водогрейный | 1983 | 92,2 |
| 2.2. | ДКВР-6,5/13 | Водогрейный | 1983 | 83,0 |
| 2.3. | ДКВР-6,5/13 | Водогрейный | 1983 | 89,5 |
|  | 3. Котельная п. Тром-Аган | | | |
| 3.1. | КСВ-1,9ГС | Водогрейный | 1996 | 87,0 |
| 3.2. | КСВ-1,9ГС | Водогрейный | 1996 | 87,0 |

Существующие тепловые сети от котельных, преимущественно, двухтрубные. Передача тепловой энергии для нужд отопления и ГВС от котельной к потребителям осуществляется по системе существующих магистральных и распределительных тепловых сетей суммарной протяжённостью 11,491 км в двухтрубном исчислении (из них: от котельной №2 Ульт-Ягун – 9,095 км; от котельной п. Тром-Аган – 2,396 км).

Износ тепловых сетей составляет 33,0 % (п. Ульт-Ягун) и 100,0 % (п. Тром-Аган).

Компенсация температурных деформаций трубопроводов тепловой сети осуществляется за счёт П-образных компенсаторов и углов поворота теплотрасс. Прокладка трубопроводов тепловых сетей выполнена как подземным бесканальным, так и надземным способом. Тепловая изоляция существующих трубопроводов тепловой сети выполнена в основном минераловатными плитами, стеклотканью, частично в ППУ изоляции.

В результате анализа выявлены следующие недостатки существующей системы теплоснабжения: износ основного оборудования, низкая степени загрузки существующего оборудования котельной, низкая эффективность источника тепловой энергии; высокие тепловые потери; высокий износ магистральных и распределительных сетей, наличием несанкционированного водоразбора из системы теплоснабжения для целей ГВС.

Основными причинами, приводящими к снижению качества теплоснабжения, являются:

1. высокий срок службы водогрейных котлов от 17 до 22 лет;
2. недостаток средств автоматики;
3. недостаток приборов учёта тепловой энергии у потребителей;
4. отсутствие водоподготовки на котельных;
5. высокий процент износа сетей теплоснабжения;
6. повышенные потери тепловой энергии.

Износ тепловых сетей является одним из основных факторов, оказывающих влияние на энергоёмкость производства и потребления тепловой энергии.

Балансы тепловых мощностей котельной в с.п. Ульт-Ягун приведены в таблице (Таблица 2).

Таблица 2 – Располагаемая тепловая мощность нетто котельных с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Расчёт производства т/э на собственные нужды, Гкал/год | Выработано т/э, Гкал за год |
| 1 | Котельная № 1 п. Ульт-Ягун | 3,27 | 2,87 | 2,87 | 9,00 | 1021,58 |
| 2 | Котельная № 2 п. Ульт-Ягун | 14,04 | 5,83 | 8,21 | 469,00 | 18834,72 |
| 3 | Котельная  п. Тром-Аган | 3,27 | 1,37 | 1,33 | 9,00 | 1424,88 |

Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности на источниках теплоснабжения на 2023 год представлен в таблице (Таблица 3).

Таблица 3 – Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности на источниках теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя | |
| п. Ульт-Ягун | п. Тром-Аган |
| 1 | Тепловая мощность нетто | 11,04 | 1,33 |
| 2 | Потери в тепловых сетях | 1,11 | 0,117 |
| 3 | Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.: | 4,20 | 0,51 |
| 6 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 5,73 | 0,72 |
| 7 | то же в % | 51,90% | 54,14% |

Источники тепловой энергии с.п. Ульт-Ягун работают на природный газ. Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с национальным стандартом Российской Федерации «ГОСТ Р 58577-2019 Государственный стандарт Российской Федерации. Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов», утверждённым приказом Росстандарта от 08 октября 2019 года № 888-ст.

Для котельных нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, сажи, продуктов неполного сгорания углеводородов и др.

Учёт тепла, отпущенного в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учёта тепловой энергии, установленных в котельных.

Общедомовыми приборами учёта тепловой энергии в с.п. Ульт-Ягун на январь 2023 года оснащению 19 многоквартирных жилых дома.

Информация об установленных и применяемых тарифах на коммунальные услуги теплоснабжение в муниципальном образовании Сургутский район (с учётом НДС) за период 2020 – 2023 гг. для с.п. Ульт-Ягун представлена ниже (Таблица 4).

Таблица 4 – Утверждённые тарифы на теплоснабжение за период 2020 – 2023 годы в с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность), установленная региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры | Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность) | |
| Население | дата начала | дата окончания |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 3 222,06 | 01.01.2020 | 30.06.2020 |
| 2 | 3 222,06 | 01.07.2020 | 31.12.2020 |
| 3 | 3204,88 | 01.01.2021 | 31.12.2021 |
| 4 | 3204,88 | 01.01.2022 | 30.06.2022 |
| 5 | 4089,76 | 01.07.2022 | 01.12.2022 |
| 6 | 3604,7 | 01.12.2022 | 31.12.2022 |
| 7 | 3604,7 | 01.01.2023 | 30.06.2023 |
| 8 | 3604,7 | 01.07.2023 | 31.12.2023 |

Основной причиной увеличения тарифов на тепловую энергию, производимую котельными, является повышение цен на энергоносители, необходимые для производства тепловой энергии, а также вложения в ремонт и модернизацию оборудования, общая инфляция.

## Статья 2. Водоснабжение

Источниками хозяйственно-питьевого водоснабжения с.п. Ульт-Ягун являются подземные воды.

Водоснабжение общественного и жилищного фонда с.п. Ульт-Ягун МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР.

По данным мониторинга состояния объектов водоснабжения и водоотведения в разрезе населённых пунктов муниципального образования Сургутский район по состоянию на январь 2023 года, получена информация о состоянии объектов системы водоснабжения п. Ульт-Ягун:

1. количество артезианских скважин – пять;
2. установленная производственная мощность водозаборов – 2,4 тыс. куб. м/сут, фактическая производственная мощность – 0,29 тыс. куб. м/сут;
3. износ водозаборов – 98 %;
4. водопроводные очистные сооружения (далее – ВОС) ВОС-800 и ВОС-400, производительностью 0,8 и 0,4 тыс. куб. м/сут соответственно;
5. износ водопроводных очистных сооружений – 53,9 %;
6. износ сетей водоснабжения – 75 %, протяжённость сетей   
   водоснабжения – 6,49 км, из которых ветхих – 4,505 км;
7. п. Ульт-Ягун охвачен централизованным водоснабжением на 100 %.

В п. Ульт-Ягун функционируют 2 водозабора. На площадке первого водозабора расположено: три скважины, ВОС-400 (поселковый), резервуар. На площадке второго водозабора: две скважины, ВОС-800 (железнодорожный) и водонапорная башня.

Характеристика водозаборов п. Ульт-Ягун представлена ниже (Таблица 5).

Таблица 5 – Характеристика водозаборов п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование объекта | Статистический  уровень, | Динамический  уровень, м | Сведения о наличии лицензии | Примечание | Марка насоса |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | п. Ульт-Ягун (Ульт-Ягунский-2 (поселковый)) около ВОС-400 | | | | | |
| 2 | Водозаборная скважина № 1(7531) | 19,6 | 38,4 | имеется | Действующая  (дебит 25 м³/ч) | ЭЦВ 8-25-100 |
| 3 | Водозаборная скважина № 2(7532) | 30 | 43 | имеется | Действующая (дебит 40 м³/ч) | ЭЦВ 8-25-100 |
| 4 | п. Ульт–Ягун (Ульт-Ягунский-1 (железнодорожный) около ВОС-800 | | | | | |
| 5 | Водозаборная скважина№ 1(20-210) | 5 | 25 | имеется | Действующая  (дебит 16 м³/ч) | Wilo |
| 6 | Водозаборная скважина № 2 | 30 | 40,7 | имеется | Действующая  (дебит 40 м³/ч) | ЭЦВ Wilo |
| 7 | Водозаборная скважина № 3 | 3 | 18 | имеется | Действующая  (дебит 40 м³/ч) | ЭЦВ Wilo |

По данным мониторинга состояния объектов водоснабжения и водоотведения в разрезе населённых пунктов муниципального образования Сургутский район по состоянию на 01 января 2023 года, получена информация о состоянии объектов системы водоснабжения п. Тром-Аган:

1. количество артезианских скважин - две;
2. установленная производственная мощность водозабора – 0,8 тыс. куб. м/сут, фактическая производственная мощность – 0,01 тыс. куб. м/сут;
3. износ водозабора – 100 %;
4. водопроводные очистные сооружения производительностью   
   0,25 тыс. куб. м/сут;
5. износ водопроводных очистных сооружений – 69,39 %;
6. износ сетей водоснабжения – 42 %,
7. протяжённость сетей водоснабжения – 3,77 км, из которых ветхих – 1,358 км.

В п. Тром-Аган на площадке водозабора расположено две   
скважины, ВОС-250, резервуар.

Характеристика водозабора п. Тром-Аган представлена ниже (Таблица 6).

Таблица 6 – Характеристика водозабора п. Тром-Аган

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование объекта | Статистический  уровень, | Динамический  уровень, м | Сведения о наличии лицензии | Примечание | Марка насоса |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | п. Тром-Аган | | | | | |
| 2 | Водозаборная скважина № СР-962 | 15 | 30 | имеется | Действующая (дебит 25 м³/ч) | ЭЦВ 6-10-80 |
| 3 | Водозаборная скважина № СР-963 | 15 | 30 | имеется | Действующая (дебит 25 м³/ч) | ЭЦВ 6-10-80 |

Эксплуатирующей организацией системы водоснабжения с.п. Ульт-Ягун является МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР.

На территории сельского поселения функционируют технические водоводы для обслуживания промышленных и иных объектов.

Качество питьевой воды соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», зарегистрированных в Минюсте России 29 января 2021 года № 62296.

Анализ системы водоснабжения с.п. Ульт-Ягун выявил, что объекты и сети находятся в изношенном состоянии.

По данным на июнь 2023 года абоненты оснащены приборами учёта на 75 %. Счётчики установлены у промышленных потребителей и потребителей бюджетной сферы деятельности, а также в жилых домах.

Информация об установленных и применяемых тарифах на коммунальные услуги холодного водоснабжения в муниципальном образовании Сургутский район   
(с учётом НДС) для с.п. Ульт-Ягун представлена ниже (Таблица 7).

Таблица 7 – Утверждённые тарифы на холодное водоснабжение в с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | Одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения, руб. куб. м | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года |
| 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 | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 30 ноября |
| 1 | Для прочих потребителей (без учёта НДС) | 53,72 | 63,17 | 63,17 | 63,84 | 63,84 | 66,01 | 66,01 | 70,38 | 75,96 |
| 2 | Для населения (с учётом НДС) | 64,46 | 75,80 | 75,80 | 76,61 | 76,61 | 79,21 | 79,21 | 84,46 | 91,15 |

## Статья 3. Водоотведение

В с.п. Ульт-Ягун централизованная система водоотведения действует только в п. Ульт-Ягун. Отвод сточных вод осуществляется с помощью самотёчных и напорных канализационных трубопроводов и двух канализационных насосных станций (далее – КНС).

Централизованная система водоотведения п. Ульт-Ягун обслуживает не всех потребителей. Не имеют доступа к сетям централизованной системы водоотведения неблагоустроенный жилищный фонд, часть учреждений и предприятий, не обеспеченных организованным водоотведением.

Проектная мощность КОС с.п. Ульт-Ягун составляет 700 куб. м/сут. Износ сооружений составляет 60%. Хозяйственно – бытовые стоки поступают в аэротенк, где установлены ручные решётки. В аэротенки подаётся активный ил и происходит интенсивное перемешивание иловой смеси и глубокое окисление органических соединений. Процесс очистки происходит в режиме продлённой аэрации при низкой нагрузке на активный ил и глубокой его минерализации. Осветлённая вода отводится через водослив в лоток и направляется в контактные резервуары, где дезинфицируется. Выпуск очищенных стоков производится на рельеф в болото, имеющее выход в озеро Сэгут-Лор.

Трубопроводы канализации выполнены, в основном, из чугунных, стальных и керамических труб диаметром 50 – 300 мм. Техническое состояние канализационных трубопроводов удовлетворительное. Основной коллектор располагается на ул. 35 лет Победы.

В п. Тром-Аган система водоотведения децентрализованная. Существует локальная система водоотведения, которая отводит стоки в групповой выгреб. Кроме того, имеются менее протяжённые локальные сети с выгребами. Сбор стоков из выгребов осуществляется специализированным автотранспортом и доставляется на очистные сооружения п. Ульт-Ягун.

Отвод и транспортировку хозяйственно – бытовых стоков от абонентов   
п. Тром-Аган осуществляется через систему самотёчных трубопроводов. Трубопроводы канализации выполнены, в основном, из стальных труб диаметром 100 мм. Техническое состояние канализационных трубопроводов удовлетворительное. Основной коллектор располагается на ул. Овражная.

Эксплуатирующей организацией системы водоотведения с.п. Ульт-Ягун является МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР.

Система водоотведения п. Ульт-Ягун представлена двумя зонами:

1. Западная, обслуживание КНС-2 (основная);
2. Центральная, обслуживания КНС-1 (обслуживает один дом).

В восточной зоне централизованная система канализации отсутствует. Канализование осуществляется выгребами и септиками.

Характеристики канализационных насосных станций и сетей водоотведения с.п. Ульт-Ягун представлены в таблице (Таблица 8).

Таблица 8 – Характеристики канализационных насосных станций и сетей водоотведения с.п. Ульт-Ягун

| № п/п | Местоположение | Канализационные насосные станции | | | Сети водоотведения | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование КНС-расход, куб м/сут | Марка  насоса | Износ, % | Диаметр, мм | Протяжённость, км | Износ, % |
| 1 | п. Ульт-Ягун  ул. Школьная,1 | КНС-1 | CД 80/18 -2 шт. | 60 | 50-300 | 4,5 | 60 |
| 2 | п. Ульт-Ягун  ул. 35 лет Победы, 1/20 | КНС-2 | WILO EMU FA 08/34Е 12 Т13-2/12Н; Rexa PRO C06DA-345/EAD1X2 (дренажный) |

Анализ системы водоотведения с.п. Ульт-Ягун выявил, что в настоящее время одной из основных проблем в водоотведении с.п. Ульт-Ягун является слабое развитие системы канализации бытовых сточных вод.

Система водоотведения лишь частично обеспечивает необходимый уровень обслуживания. В п. Тром-Аган полностью отсутствует система централизованного водоотведения, а в п. Ульт-Ягун более 20 % абонентов не подключены к системе централизованного водоотведения. Повсеместно в населённых пунктах с.п. Ульт-Ягун распространены индивидуальные септики и выгребные ямы, построенные стихийно, хозяйственным способом. При увеличении охвата системы централизованного водоотведения необходима модернизация существующих очистных сооружений п. Ульт-Ягун и строительство собственных канализационных очистных сооружений в п. Тром-Аган.

По данным на июнь 2023 года абоненты оснащены приборами учёта на 75 %. Счётчики установлены у промышленных потребителей и потребителей бюджетной сферы деятельности, а также в жилых домах.

Информация об установленных и применяемых тарифах на коммунальные услуги водоотведения в муниципальном образовании Сургутский район (с учётом НДС) для с.п. Ульт-Ягун представлена ниже (Таблица 9)

Таблица 9 – Утверждённые тарифы на водоотведение в с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | Одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения, руб. куб. м | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года |
| 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 | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 30 ноября |
| п. Ульт-Ягун | | | | | | | | | | |
| 1 | Для прочих потребителей (без учёта НДС) | 49,45 | 83,40 | 78,06 | 78,06 | 78,06 | 80,71 | 72,89 | 72,89 | 73,12 |
| 2 | Для населения (с учётом НДС) | 59,34 | 100,08 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 96,85 | 87,47 | 87,47 | 87,74 |
| п. Тром-Аган | | | | | | | | | | |
| 1 | Для прочих потребителей (без учёта НДС) | 22,93 | 29,01 | 28,32 | 28,32 | 28,32 | 29,27 | 29,27 | 30,26 | 30,00 |
| 2 | Для населения (с учётом НДС) | 27,52 | 34,81 | 33,98 | 33,98 | 33,98 | 35,12 | 35,12 | 36,31 | 36,00 |

## Статья 4. Электроснабжение

Электроснабжение муниципального образования с.п. Ульт-Ягун осуществляется от Тюменской энергосистемы.

Система электроснабжения с.п. Ульт-Ягун централизованная.

Основными источниками электроснабжения с.п. Ульт-Ягун являются электрические подстанции:

1. ПС 110/35/6 кВ «Родниковая» (далее – ПС 110 кВ «Родниковая»)   
   мощностью 2х25 МВА, расположенная на территории с.п. Ульт-Ягун;
2. ПС 110/35/6 кВ «Куст» мощностью 2х25 МВА, расположенная на территории Сургутского муниципального района.

От указанных электрических подстанций напряжением 110 кВ по воздушным линиям электропередачи (далее – ЛЭП) напряжением 35 кВ подключены подстанции ПС 35/6 кВ «Вач-Лор» и ПС 35/6 кВ «Ульт-Ягун», расположенные на территории п. Ульт-Ягун. От данных ПС 35 кВ осуществляется передача электрической энергии по воздушный и кабельный ЛЭП 6 кВ на трансформаторные подстанции ТП 6/0,4 кВ различных мощностей. Трансформаторные подстанции в п. Тром-Аган получают питание по воздушным ЛЭП 6 кВ непосредственно от ПС 110 кВ «Родниковая».

Организацией, оказывающей услуги по передаче электроэнергии юридическим и физическим лицам на территории Сургутского района, является Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район (далее – МУП «СРЭС» МО СР).

В зоне деятельности МУП «СРЭС» МО СР находятся подстанции, трансформаторные подстанции, распределительные пункты, магистральные и распределительные электрические сети высокого и низкого напряжения (35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ), обеспечивающие электроснабжением потребителей на территории городских и сельских поселений Сургутского района.

Основными потребителями услуг электроснабжения являются население и организации.

В состав МУП «СРЭС» МО СР входят три района электрических сетей – Белоярский РЭС, Лянторский РЭС и Фёдоровский РЭС. Электроснабжение с.п. Ульт-Ягун осуществляется Федоровским РЭС.

Основные характеристики электрических подстанций напряжением 35 – 110 кВ, расположенных на территории с.п. Ульт-Ягун, представлены ниже (Таблица 10).

Таблица 10 – Основные характеристики электрических подстанций напряжением 35 – 110 кВ, расположенных на территории с.п. Ульт-Ягун

| №  п/п | Наименование электрической подстанции | Класс напряжения электрической подстанции, кВ | Установленная мощность, МВА |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Родниковая | 110/35/6 | 2х25 |
| 2 | Вач-Лор | 35/6 | 2х4 |
| 3 | Ульт-Ягун | 35/6 | 2х4 |

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ по с.п. Ульт-Ягун представлены ниже (Таблица 11).

Таблица 11 – Технические характеристики трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ по с.п. Ульт-Ягун

| № п/п | Наименование ТП | Адрес | Мощность трансформаторов, кВА | Нагрузка на шинах ТП, кВт | | Резерв, кВт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| допустимая | расчётная |
| п. Ульт-Ягун | | | | | | |
| Существующие ТП МУП «СРЭС» МО СР | | | | | | |
| 1 | ЗТП-1 | ул. Школьная | 2x630 | 638 | 175 | 463 |
| 2 | КТПН-2 | ул. Северная | 400 | 368 | 110 | 258 |
| 3 | КТПН-3 | ул. Энтузиастов | 400 | 368 | 110 | 258 |
| 4 | ЗТП-5 | ул. Зелёная | 2x400 | 405 | 110 | 295 |
| 5 | ЗТП-6 | ул. 30 лет Победы (школа) | 2x400 | 405 | 120 | 285 |
| Итого по существующим ТП МУП «СРЭС» МО СР в п. Ульт-Ягун | | | | 2183 | 625 | 1558 |
| ТП потребителей | | | | | | |
| 1 | ЗТП-1 ж/д | - | 2x400 | 405 | 110 | 295 |
| 2 | ЗТП-2 ж/д | - | 2x400 | 405 | 110 | 295 |
| 3 | ЗТП-4 ж/д | ФДРСУ | 400 | 368 | 110 | 258 |
| Итого по существующим ТП потребителей в п. Ульт-Ягун | | | | 1178 | 330 | 848 |
| Всего по существующим ТП в п. Ульт-Ягун | | | | 3361 | 955 | 2406 |
| п. Тром-Аган | | | | | | |
| Существующие ТП МУП «СРЭС» МО СР | | | | | | |
| 1 | КТПН-1 | пер. Овражный | 250 | 230 | 43 | 187 |
| 2 | КТПН-2 | пер. Овражный | 400 | 368 | 190 | 178 |
| Итого по существующим ТП МУП «СРЭС» МО СР в п. Тром-Аган | | | | 598 | 233 | 365 |
| Всего по существующим ТП в СП Ульт-Ягун | | | | 6142 | 1813 | 4329 |

Действующие источники обеспечивают 100% электроснабжения с.п. Ульт-Ягун в части зон ответственности МУП «СРЭС» МО СР. Проблем в части рациональности зон действия существующих источников электроснабжения не выявлено.

В с.п. Ульт-Ягун на розничном рынке полностью налажен учёт потребляемой электрической энергии, в том числе оснащены приборами учёта энергоресурсов котельные и водоочистные сооружения.

Обеспеченность населения приборами учёта электроэнергии на территории сельского поселения составляет 100 %.

Электрическая энергия, поставляемая потребителям с.п. Ульт-Ягун, соответствует нормам качества, устанавливаемым «ГОСТ 32144-2013 Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», введённый в действие Приказом Росстандарта от 22 июля 2013 года №400-ст.

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду в системе электроснабжения с.п. Ульт-Ягун, являются:

переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами и проходящими по территории сельского поселения высоковольтными линиями электропередачи;

шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы электрических подстанций и трансформаторных подстанций;

потенциальная опасность поражения электрическим током при   
возникновении обрывов неизолированных проводов воздушных линий   
электропередачи 0,4 кВ и 6 кВ, имеющих достаточно большую распространённость по территории сельского поселения;

повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования электрических подстанций и трансформаторных подстанций, усугублённая значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Для предотвращения воздействия опасных факторов при эксплуатации электрооборудования организациями выполняются мероприятия, определённые   
ГОСТ, СанПиН и предусмотренные сводами правил.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов действующих объектов системы электроснабжения сельского поселения находится в допустимых пределах.

Гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории с.п. Ульт-Ягун является Акционерное общество «Газпром энергосбыт Тюмень» (далее - АО «Газпром энергосбыт Тюмень»). АО «Газпром энергосбыт Тюмень» является крупнейшим гарантирующим поставщиком на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа. Границы зоны деятельности АО «Газпром энергосбыт Тюмень» определены решением Региональной энергетической комиссией Тюменской области,   
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа от 09 июля 2007 гола №44. АО «Газпром энергосбыт Тюмень», осуществляет свою деятельность в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полномочий и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Информация по утверждённым для потребителей тарифам на электрическую энергию (население и приравнённые к нему категории) за период 2019 – 2023 годы представлена ниже (Таблица 12).

Таблица 12 – Утверждённые тарифы на электрическую энергию для населения и приравнённых к нему категорий

| Наименование | 01.01.2019 – 30.06.2019 | 01.07.2019 – 31.12.2019 | 01.01.2020 – 30.06.2020 | 01.07.2020 – 31.12.2020 | 01.01.2021 – 30.06.2021 | 01.07.2021 – 31.12.2021 | 01.01.2022 – 30.06.2022 | 01.07.2022 – 30.11.2022 | 01.12.2022 – 31.12.2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Население и приравнённые к ним категории потребителей | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 2,82 | 2,87 | 2,87 | 2,97 | 2,97 | 3,07 | 3,07 | 3,17 | 3,45 |
| Темп прироста, % | 1,44 | 1,77 | 0 | 3,48 | 0 | 3,36 | 0 | 3,25 | 8,8 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,87 | 2,92 | 2,92 | 3,02 | 3,02 | 3,12 | 3,12 | 3,22 | 3,51 |
| Ночная зона | 1,42 | 1,44 | 1,44 | 1,49 | 1,49 | 1,54 | 1,54 | 1,59 | 1,73 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 2,89 | 2,94 | 2,94 | 3,04 | 3,04 | 3,14 | 3,14 | 3,24 | 3,53 |
| Полупиковая зона | 2,82 | 2,87 | 2,87 | 2,97 | 2,97 | 3,07 | 3,07 | 3,17 | 3,45 |
| Ночная зона | 1,42 | 1,44 | 1,44 | 1,49 | 1,49 | 1,54 | 1,54 | 1,59 | 1,73 |
| Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравнённые к нему | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 | 2,09 | 2,16 | 2,16 | 2,23 | 2,23 |
| Темп прироста, % | 1,54 | 2,02 | 0 | 3,47 | 0 | 3,34 | 0 | 3,24 | 0 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,01 | 2,04 | 2,04 | 2,11 | 2,11 | 2,18 | 2,18 | 2,25 | 2,45 |
| Ночная зона | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 | 1,04 | 1,07 | 1,07 | 1,10 | 1,19 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 2,03 | 2,07 | 2,07 | 2,14 | 2,14 | 2,20 | 2,20 | 2,26 | 2,26 |
| Полупиковая зона | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 | 2,09 | 2,15 | 2,15 | 2,22 | 2,41 |
| Ночная зона | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 | 1,04 | 1,07 | 1,07 | 1,10 | 1,19 |
| Население, проживающее в сельских населённых пунктах, и приравнённые к нему | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 | 2,09 | 2,16 | 2,16 | 2,23 | 2,43 |
| Темп прироста, % | 1,54 | 2,02 | 0 | 3,47 | 0 | 3,34 | 0 | 3,24 | 0 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,01 | 2,04 | 2,04 | 2,11 | 2,11 | 2,18 | 2,18 | 2,25 | 2,45 |
| Ночная зона | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 | 1,04 | 1,07 | 1,07 | 1,10 | 1,19 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 2,03 | 2,07 | 2,07 | 2,14 | 2,14 | 2,20 | 2,20 | 2,26 | 2,26 |
| Полупиковая зона | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 | 2,09 | 2,15 | 2,15 | 2,22 | 2,41 |
| Ночная зона | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 | 1,04 | 1,07 | 1,07 | 1,10 | 1,19 |

## Статья 5. Газоснабжение

Газоснабжение потребителей п. Ульт-Ягун осуществляется природным газом от газопровода распределительного высокого давления II категории (0,6 МПа) подключённого к газораспределительной станции (ГРС) п. Ульт-Ягун Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Север» (далее - ООО «Газпром межрегионгаз Север»). Резервный источник подачи газа – газопровод попутного нефтяного газа Публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз» (далее - ПАО «Сургутнефтегаз»). Газоснабжение п. Тром-Аган осуществляется попутным нефтяным газом непосредственно с Родникового месторождения нефти. Попутный нефтяной газ в п. Тром-Аган подаётся без осушки и очистки.

По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения одноступенчатая – от ГРС подключены газопроводы распределительные высокого давления, подводящий газ к пунктам редуцирования газа (ПРГ) источников тепловой энергии (котельных).

Материал газопроводов – сталь. Прокладка выполнена преимущественно подземным способом.

Природный газ используется для отопления и нужд коммунально-бытовых и промышленных потребителей.

Жилая застройка п. Ульт-Ягун и п. Тром-Аган не имеет доступа к системе газоснабжения.

Химический состав природного газа соответствует требованиям   
«ГОСТ 5542-2014. Межгосударственный стандарт. Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», введённого в действие приказом Росстандарта от 09 октября 2014 года № 1289-ст.

Газораспределительная система в целом удовлетворяет потребностям сельского поселения и обеспечивает необходимый уровень обслуживания. Основными проблемами в области газоснабжения является отсутствие газификации индивидуальной жилой застройки.

Использование природного газа в качестве единого энергоносителя для теплогазоснабжения позволит разрешить проблемы обеспеченности теплом и топливом, а также существенно снизить нагрузку на электросети.

Химический состав газа соответствует требованиям «ГОСТ 5542-2014. Межгосударственный стандарт. Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», введённого в действие приказом Росстандарта от 09 октября 2014 года № 1289-ст.

Характеристики природного горючего газа показаны ниже (Таблица 13).

Таблица 13 – Характеристики природного горючего газа

| Наименование показателя | Единица измерений | Результат измерений |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| Метан (по разности) | % | 94,3141 |
| Этан | 2,1683 |
| Пропан | 1,2159 |
| Изобутан | 0,0773 |
| Н-бутан | 0,1003 |
| Изо-пентан | 0,0098 |
| Н-пентан | 0,0086 |
| Гекасаны | 0,0033 |
| Азот (индивидуально) | 1,3430 |
| Гелий | 0,0125 |
| Водород | 0,0033 |
| Кислород | 0,0193 |
| Диоксид углерода | 0,7242 |
| Молярная масса | кг/моль | 17,140 |
| Плотность при стандартных условиях | кг/ куб.м | 0,7140 |
| Низшая теплота сгорания | ккал/ куб.м | 8141,875 |
| при стандартных условиях | МДж/ куб.м | 34,09 |
| Число Воббе высшее при | ккал/ куб.м | 11723 |
| стандартных условиях | МДж/ куб.м | 49,08 |
| Массовая концентрация сероводорода | г/ куб.м | 0,0069 |
| Массовая концентрация меркаптановой серы | г/ куб.м | менее 0,001 |
| Массовая концентрация механических примесей | г/ куб.м | отсут. |
| Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы | 0С | -46,9 |
| Температура ГГП в точке отбора пробы (вне области аккредитации) | 0С | 19,1 |
| Давление ГГП в точке отбора пробы (вне области аккредитации) | МПа | 0,99 |

Газораспределительная система в целом удовлетворяет потребностям сельского поселения и обеспечивает необходимый уровень обслуживания.

Использование природного газа в качестве единого энергоносителя для теплогазоснабжения позволит разрешить проблемы обеспеченности теплом и топливом, а также существенно снизить нагрузку на электросети.

Технические характеристики сетей газоснабжения (согласно Мониторингу газового хозяйства муниципального образования Сургутский район в разрезе населённых пунктов, по состоянию на 01 января 2023 года) с.п. Ульт-Ягун и объём потребления газа представлены ниже (Таблица 14 и Таблица 15).

Таблица 14 – Технические характеристики сетей газоснабжения с.п. Ульт-Ягун

| № п.п. | Показатели | единицы измерения | Значение показателя | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 1 | Данные о газификации населённого пункта |  | п. Ульт-Ягун | п. Тром-Аган |
| 1.1 | Общее количество квартир и домовладений в населённом пункте из них: | ед. | 715 | 54 |
| 1.1.1 | не газифицированы | ед. | 0 | 0 |
| 1.1.2 | не подлежащих газификации | ед. | 715 | 54 |
| 1.1.3 | газифицированных природным газом | ед. | 0 | 0 |
| 1.1.4 | газифицированных попутным нефтяным газом | ед. | 0 | 0 |
| 1.1.5 | сжиженным углеводородным газом | ед. | 0 | 0 |
| 1.2 | количество газовых плит из них: | ед. | 0 | 0 |
| 1.2.1 | использующих природный газ | ед. | 0 | 0 |
| 1.2.2 | сжиженный углеводородный газ | ед. | 0 | 0 |
| 1.3 | количество газовых водонагревателей (проточных, отопительных аппаратов) | ед. | 0 | 0 |
| 1.3 | количество газовых водонагревателей | ед. | 0 | 0 |
| 1.4 | количество котельных из них: | ед. | 2 | 1 |
| 1.4.1 | газифицированных | ед. | 2 | 1 |
| 1.4.2 | крышных котельных | ед. | 0 | 0 |
| 1.5 | количество газорегуляторных пунктов | ед. | 2 | 1 |
| 1.6 | количество газорегуляторных шкафов | ед. | 0 | 0 |
| 2 | Состояние газопроводов | - | - | - |
| 2.1 | протяжённость газопроводов из них: | км. | 5,56 | 0,01 |
| 2.1.1 | высокого давления | км. | 5,56 | 0,01 |
| 2.1.2 | среднего давления | км. | 0 | 0 |
| 2.1.3 | низкого давления | км. | 0 | 0 |
| 2.2 | газопроводы требующие реконструкции | км. | 0 | 0 |
| 2.3 | наличие электрохимзащиты | км. | 0 | 0 |
| 2.4 | не требуют электрохимзащиты | км. | 0 | 0 |
| 2.5 | износ газопроводов | % | 30 | 0 |
| 2.6 | протяжённость бесхозяйных газопроводов | км. | 0 | 0 |

Таблица 15 – Объем потребления газа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | единицы измерения | Значение показателя | |
| 1 | Потребление газа в 2023 году | - | п. Ульт-Ягун | п. Тром-Аган |
| 1.1 | объем потребления природного газа в том числе: | куб.м | 3 301 200 | 0 |
| 1.1.1 | населением | куб.м | 0 | 0 |
| 1.1.2 | коммунально-бытовыми потребителями | куб.м | 0 | 0 |
| 1.1.3 | промышленными предприятиями и др. | куб.м | 3 301 200 | 0 |
| 1.2 | объем потребления попутного нефтяного, сухого отбензиненного и др. видов газа в том числе: | куб.м | 0 | 311 964 |
| 1.2.1 | населением | куб.м | 0 | 0 |
| 1.2.2 | коммунально-бытовыми потребителями | куб.м | 0 | 0 |
| 1.2.3 | промышленными предприятиями и др. | куб.м | 0 | 311 964 |
| 1.3 | объем потребления сжиженного газа в том числе: | т. | 0 | 0 |
| 1.3.1 | населением | т. | 0 | 0 |
| 1.3.2 | другими потребителями | т. | 0 | 0 |

100 % потребителей оснащены приборами учёта.

Утверждённые тарифы на подачу газа населению отсутствуют.

# Раздел 3. Перспективные показатели развития поселения

## Статья 6. Динамика численности населения

Для определения перспективы развития с.п. Ульт-Ягун выполнен демографический прогноз численности населения на период до 2040 года. Перспективные показатели численности населения с.п. Ульт-Ягун представлены ниже (Таблица 16).

Таблица 16 – Перспективные показатели численности населения с.п. Ульт-Ягун, тыс. чел.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | 2023 год  (факт) | Прогноз, на конец года | | | | | |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029-2040  годы |
| 1 | Общая численность постоянного населения,  тыс. человек | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,3 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1. | п. Ульт-Ягун | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,1 |
| 1.2. | п. Тром-Аган | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |

Согласно демографическому прогнозу численность населения на конец 2040 года должна составить 2,3 тыс. человек.

## Статья 7. Движение жилищного фонда и общественно-деловой застройки

Для определения перспективы развития с.п. Ульт-Ягун выполнен прогноз развития застройки, который включает прогноз развития жилищного фонда (в том числе ввод, снос многоквартирных и индивидуальных жилых домов) и прогноз ввода и сноса общественно-деловой застройки (Таблица 17).

Таблица 17 – Перспективные показатели ввода жилых домов и административных зданий с.п. Ульт-Ягун

| № п/п | Показатели/конец года | 2023 факт | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.п. Ульт-Ягун | | | | | | | | |
| 1 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 54,0 | 54,0 | 54,4 | 56,0 | 57,3 | 58,6 | 57,7 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1 | Общая площадь индивидуальных жилых домов (малоэтажная жилая застройка), тыс. кв. м | 54,0 | 54,0 | 54,4 | 56,0 | 57,3 | 58,6 | 57,7 |
| 2 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 13,8 | 13,8 | 13,8 | 14,5 | 15,5 | 15,5 | 19,6 |
| 2. п. Тром-Аган | | | | | | | | |
| 1 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 3,6 | 3,6 | 3,8 | 4,0 | 4,2 | 4,2 | 5,1 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1 | Общая площадь индивидуальных жилых домов (малоэтажная жилая застройка), тыс. кв. м | 3,6 | 3,6 | 3,8 | 4,0 | 4,2 | 4,2 | 5,1 |
| 2 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,5 |
| Итого сельское поселение Ульт-Ягун | | | | | | | | |
| 1 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 57,6 | 57,6 | 58,2 | 60,0 | 61,5 | 62,8 | 62,8 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1 | Общая площадь индивидуальных жилых домов (малоэтажная жилая застройка), тыс. кв. м | 57,6 | 57,6 | 58,2 | 60,0 | 61,5 | 62,8 | 62,8 |
| 2 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,8 | 17,8 | 17,8 | 22,1 |

## Статья 8. Прогнозируемые изменения в промышленности

На территории с.п. Ульт-Ягун планируются к реализации два инвестиционных проекта в сфере развития придорожного сервиса (автомойка и шиномонтаж) и электроэнергетики (реконструкция ПС).

Проектными решениями генерального плана предложено создание пяти инвестиционных площадок: одна в сфере развития лесопромышленного комплекса; одна в сфере развития строительного комплекса; две в сфере развития туризма и рекреации; одна в сфере развития придорожного комплекса.

## Статья 9. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Теплоснабжение

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию потребителями с.п. Ульт-Ягун до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учётом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели теплопотребления и тепловая нагрузка приведены ниже (Таблица 18). Перечень мероприятий приведён в статье 15 раздела 5 Программы.

Таблица 18 – Перспективные показатели теплопотребления и тепловой нагрузки территории с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | | Показатели теплопотребления, Гкал/год | | | | | | |
| 1 | Отопление и вентиляция | 18834,72 | 18834,72 | 18717,00 | 19807,45 | 19807,45 | 19807,45 | 19807,45 |
| 2 | Горячее водоснабжение | 3765 | 3765 | 3789 | 3914 | 4011 | 4103 | 4067 |
| Всего по котельной п. Ульт-Ягун | | 22599,72 | 22599,72 | 22506 | 23721,45 | 23818,45 | 23910,45 | 23874,45 |
| 3 | Отопление и вентиляция | 675 | 675 | 675 | 675 | 675 | 675 | 677 |
| 4 | Горячее водоснабжение | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 |
| Всего децентрализованное теплоснабжение п. Ульт-Ягун | | 849 | 849 | 849 | 849 | 849 | 849 | 851 |
| 5 | Отопление и вентиляция | 1424,88 | 1424,88 | 1324,00 | 1324,00 | 1324,00 | 1324,00 | 1324,00 |
| 6 | Горячее водоснабжение | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 258 |
| Всего по котельной п. Тром-Аган | | 1628,88 | 1628,88 | 1528,00 | 1528,00 | 1528,00 | 1528,00 | 1582,00 |
| 7 | Отопление и вентиляция | 229 | 229 | 275 | 320 | 366 | 376 | 410 |
| 8 | Горячее водоснабжение | 70 | 70 | 83 | 98 | 111 | 115 | 124 |
| Всего децентрализованное теплоснабжение п. Тром-Аган | | 299 | 299 | 358 | 418 | 477 | 491 | 534 |
|  | | Показатели тепловой нагрузки, Гкал в час | | | | | | |
| 9 | Отопление и вентиляция | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 |
| 10 | Горячее водоснабжение | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,58 | 0,59 | 0,61 | 0,60 |
| Всего по котельной п. Ульт-Ягун | | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,95 | 4,96 | 4,98 | 4,97 |
| 11 | Отопление и вентиляция | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 12 | Горячее водоснабжение | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Всего децентрализованное теплоснабжение п. Ульт-Ягун | | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 13 | Отопление и вентиляция | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| 14 | Горячее водоснабжение | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 |
| Всего по котельной п. Тром-Аган | | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,55 |
| 15 | Отопление и вентиляция | 0,08 | 0,08 | 0,09 | 0,11 | 0,12 | 0,13 | 0,14 |
| 16 | Горячее водоснабжение | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Всего децентрализованное теплоснабжение п. Тром-Аган | | 0,09 | 0,09 | 0,10 | 0,12 | 0,14 | 0,15 | 0,16 |

Водоснабжение

Перспективные показатели спроса на централизованное водоснабжение с.п. Ульт-Ягун до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учётом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели водопотребления приведены ниже (Таблица 19). Перечень мероприятий приведён в статье 16 раздела 5 Программы.

Таблица 19 – Перспективные показатели потребления воды территории с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители/год | 2023 (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| 1 | с.п. Ульт-Ягун | 93,42 | 104,52 | 104,99 | 105,45 | 105,91 | 106,37 | 111,97 |
|  | население | 46,47 | 48,00 | 48,23 | 48,45 | 48,67 | 48,89 | 51,59 |
| бюджет. орг. | 2,54 | 2,11 | 2,14 | 2,18 | 2,21 | 2,25 | 2,69 |
| прочие орг. | 7,08 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 |
| Собственные нужды | 37,33 | 46,19 | 46,39 | 46,60 | 46,80 | 47,01 | 49,46 |
| 2 | п. Ульт-Ягун | 88,02 | 100,66 | 101,11 | 101,55 | 101,99 | 102,43 | 107,79 |
|  | население | 43,05 | 45,25 | 45,486 | 45,721 | 45,957 | 46,192 | 49,02 |
| бюджет.орг. | 2,20 | 1,742 | 1,751 | 1,76 | 1,76 | 1,77 | 1,887 |
| прочие орг. | 7,08 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 |
| Собственные нужды | 35,70 | 45,45 | 45,65 | 45,85 | 46,05 | 46,25 | 48,66 |
| 3 | п. Тром-Аган | 5,40 | 3,855 | 3,875 | 3,895 | 3,915 | 3,935 | 4,176 |
|  | население | 3,42 | 2,745 | 2,741 | 2,727 | 2,713 | 2,699 | 2,572 |
| бюджет.орг. | 0,34 | 0,37 | 0,39 | 0,42 | 0,45 | 0,48 | 0,802 |
| прочие орг. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды | 1,63 | 0,74 | 0,744 | 0,748 | 0,752 | 0,756 | 0,802 |

Для получения объёма воды на полив зелёных насаждений используются технические водозаборы подземных вод, расположенные на территории сельского поселения. В расчёт основных сооружений системы водоснабжения данный объем воды не включён.

Водоотведение

Перспективные показатели спроса на отведение сточных вод потребителями с.п. Ульт-Ягун до 2040 года определены на основании прогнозных данных численности населения генерального плана (Таблица 20). Перечень мероприятий приведён в статье 17 раздела 5 Программы.

Таблица 20 – Перспективные показатели спроса на отведение объёмов сточных вод территории с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители/год | 2023  (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| 1 | с.п. Ульт-Ягун | 73,54 | 104,52 | 104,99 | 105,45 | 105,91 | 106,37 | 111,97 |
|  | население | 49,31 | 48,00 | 48,23 | 48,45 | 48,67 | 48,89 | 51,59 |
| бюджет. орг. | 2,92 | 2,11 | 2,14 | 2,18 | 2,21 | 2,25 | 2,69 |
| прочие орг. | 9,06 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 |
| Собственные нужды | 12,25 | 46,19 | 46,39 | 46,60 | 46,80 | 47,01 | 49,46 |
| 2 | п. Ульт-Ягун | 73,54 | 100,66 | 101,11 | 101,55 | 101,99 | 102,43 | 107,79 |
|  | население | 49,31 | 45,25 | 45,486 | 45,721 | 45,957 | 46,192 | 49,02 |
| бюджет.орг. | 2,92 | 1,742 | 1,751 | 1,76 | 1,76 | 1,77 | 1,887 |
| прочие орг. | 9,06 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 |
| Собственные нужды | 12,25 | 45,45 | 45,65 | 45,85 | 46,05 | 46,25 | 48,66 |
| 3 | п. Тром-Аган | 0 | 3,855 | 3,875 | 3,895 | 3,915 | 3,935 | 4,176 |
|  | население | 0 | 2,745 | 2,741 | 2,727 | 2,713 | 2,699 | 2,572 |
| бюджет.орг. | 0 | 0,37 | 0,39 | 0,42 | 0,45 | 0,48 | 0,802 |
| прочие орг. | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды | 0 | 0,74 | 0,744 | 0,748 | 0,752 | 0,756 | 0,802 |

Электроснабжение

Перспективные показатели спроса на электроэнергию потребителями с.п. Ульт-Ягун до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учётом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели электропотребления и электрической нагрузки приведены ниже (Таблица 21 и Таблица 22).

Перечень мероприятий приведён в статье 18 раздела 5 Программы.

Таблица 21 – Перспективные показатели приростов электрической нагрузки с.п. Ульт-Ягун

| № п/п | Потребители/год | Показатели прироста нагрузки, кВт | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023\* (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
|  | Сельское поселение всего | 1906,37 | 1906,37 | 1918,58 | 1983,52 | 2051,05 | 2082,53 | 2214,5 |
|  | п. Ульт-Ягун | 1763,1 | 1763,1 | 1771,66 | 1832,95 | 1896,82 | 1928,3 | 2038,11 |
| 1 | Жилая застройка | 1314,98 | 1314,98 | 1323,54 | 1363,77 | 1395,24 | 1426,72 | 1403,56 |
| 2 | Общественные здания | 448,12 | 448,12 | 448,12 | 469,18 | 501,58 | 501,58 | 634,55 |
|  | п. Тром-Аган | 143,27 | 143,27 | 146,92 | 150,57 | 154,23 | 154,23 | 176,39 |
| 1 | Жилая застройка | 67,29 | 67,29 | 70,94 | 74,59 | 78,25 | 78,25 | 95,55 |
| 2 | Общественные здания | 75,98 | 75,98 | 75,98 | 75,98 | 75,98 | 75,98 | 80,84 |

Примечание - \* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путём (в случае ее отсутствия)

Таблица 22 – Перспективные показатели электропотребления с.п. Ульт-Ягун

| № п/п | Потребители/год | Показатели электропотребления, млн кВт\*ч/год | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2023 год (оценка) | 2024 год (расчёт) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Сельское поселение всего | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,96 |
| 2 | п. Ульт-Ягун | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,79 |
| 3 | п. Тром-Аган | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |

Газоснабжение

Перспективные показатели спроса на природный газ потребителями с.п. Ульт-Ягун до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учётом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки (Таблица 23). Перечень мероприятий приведён в статье 19 раздела 5 Программы.

Таблица 23 – Перспективные показатели газопотребления территории с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители/год | Показатели газопотребления, млн куб. м | | | | | | |
| 2023 год (оценка) | 2024 год (расчёт) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2040 |
| 1 | Сельское поселение всего отопление | 3,6 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 3,4 | 3,7 |
| 2 | п. Ульт-Ягун отопление | 3,3 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,1 | 3,3 |
| 3 | п. Тром-Аган отопление | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |

Примечание - \* показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путём (в случае ее отсутствия)

# Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Результатом реализации Программы является достижение к 2040 году целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры.

Основными группами показателей являются:

1. критерии доступности для населения коммунальных услуг;
2. показатели спроса на коммунальные ресурсы;
3. показатели степени охвата потребителей приборами учёта;
4. показатели надёжности по каждой системе ресурсоснабжения;
5. показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения;
6. показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса.

Целевые показатели устанавливаются по каждой системе коммунальной инфраструктуры и подлежат ежегодной корректировке.

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 учёта характеризуют сбалансированность систем.

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

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

При определении количественных значений целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры были учтены следующие сведения:

1. Актуализированная схема водоснабжения и водоотведения сельского поселения Ульт-Ягун Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на период до 2040 года, утверждённая постановлением администрации Сургутского района   
   Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 13 сентября 2022 года № 3515 (далее – Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун);
2. Актуализированная схема теплоснабжения на 2024 год с учетом электронной модели сельского поселения Ульт-Ягун Сургутского района на период до 2040 года, утверждённая постановлением администрации Сургутского района от \_\_\_\_\_\_\_ года № \_\_ (далее – Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун);
3. Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Ханты-Мансийского автономного округа - Югры до 2030 года, утверждённая распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 24 декабря 2021 года № 726-рп;
4. Схема и программа развития электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2027 года, утверждённая распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29 апреля 2022 года № 203-рп;
5. Инвестиционная программа муниципального унитарного предприятия «Сургутские районные электрические сети» на 2020 – 2024 годы, утверждённая приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 августа 2019 года № 33-Пр-85;
6. Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры с.п. Ульт-Ягун на период до 2040 года в составе Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городских и сельских поселений Сургутского района на период до 2040 года, утверждённой решением Думы Сургутского района от 29 декабря 2021 года № 122-нпа;
7. Стратегия социально-экономического развития Сургутского района до 2030 года «Маршрут в благополучие», утверждённая решением Думы Сургутского района   
   от 17 декабря 2018 года № 591;
8. План реализации стратегии социально-экономического развития Сургутского района до 2030 года, утверждённый постановлением администрации Сургутского района от 28 июня 2019 года № 2502;
9. План мероприятий на период 2023-2024 годы МУП «ТО УТВиВ № 1» МО СР.

## Статья 10. Теплоснабжение

Целевые показатели развития системы теплоснабжения представлены ниже (Таблица 24)

Таблица 24 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения

| № п/п | Показатель | 2022 (факт) | 2023\*  (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованной коммунальной инфраструктуре, % | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,3 | 95,0 | 94,7 | 94,7 | 93,3 |
| 1.3. | Протяжённость построенных тепловых сетей, км | 1,071 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | - | - | - | - |
| 1.4. | Индекс нового строительства тепловых сетей, % | 9,3 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | - | - | - | - |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. Гкал, в том числе: | 22,229 | 24,229 | 24,229 | 24,034 | 25,249 | 25,346 | 25,438 | 25,456 |
| 2.1.1 | по котельной п. Ульт-Ягун | 20,600 | 22,600 | 22,600 | 22,506 | 23,721 | 23,818 | 23,910 | 23,874 |
| 2.1.2 | по котельной п. Тром-Аган | 1,629 | 1,629 | 1,629 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,582 |
| 2.2. | Тепловая нагрузка, Гкал в час, в том числе: | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,49 | 5,50 | 5,52 | 5,52 |
| 2.2.1 | по котельной п. Ульт-Ягун | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,95 | 4,96 | 4,98 | 4,97 |
| 2.2.2 | по котельной п. Тром-Аган | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,55 |
| 3. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 3.1. | Перебои в снабжении потребителей, часов на человека | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | Продолжительность (бесперебойность) поставки Т, часов в день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 4. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 4.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 90 | 100 |
| 5. | Показатели надёжности | | | | | | | | |
| 5.1 | Физический износ сетей, % | 82,3 | 82,5 | 80,7 | 72,8 | 70,2 | 67,7 | 67,7 | 42,4 |
| 5.2. | Доля ежегодно заменяемых сетей, % | - | - | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 5.2. | Физический износ источников тепла, % | 84 | 64 | 54 | 56 | 58 | 60 | 62 | 72 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 44,4 | 44,5 | 44,6 | 44,6 |
| 6.2. | Эффективность использования топлива, кг.у.т. на Гкал | 185,22 | 185,22 | 162,70 | 161,33 | 161,33 | 161,33 | 161,33 | 161,33 |
| 6.3. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал | 5,103 | 5,103 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,775 |
| 6.4. | Уровень потерь тепла, % | 23,0 | 23,0 | 21,1 | 11,5 | 11,0 | 10,9 | 10,9 | 10,9 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1. | Средний удельный расход тепловой энергии на цели отопления в жилых домах, в том числе в многоквартирных домах, подключенных к СЦТ, Гкал на кв. м в год | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,375 | 0,378 | 0,378 | 0,377 | 0,398 |
| 7.2. | Удельное теплопотребление, Гкал на человек в год | 10,34 | 10,34 | 9,87 | 9,92 | 10,30 | 10,57 | 10,75 | 10,87 |
| 8. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 8.1. | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ) | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| 8.2. | Превышение выбросов вредных веществ ПДК | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| Примечание: \* – показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путём (в случае ее отсутствия) | | | | | | | | | |

## Статья 11. Водоснабжение

Целевые показатели развития системы водоснабжения представлены ниже (Таблица 25)

Таблица 25 – Целевые показатели развития системы водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | 2022 (факт) | 2023\*  (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.2 | Протяжённость построенных сетей, км | 0,81 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,6 | 0,7 | 1,0 | 6,7 |
| 1.3. | Индекс нового строительства сетей, % | 7,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,8 | 6,9 | 16,2 | 35,7 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м | 93,42 | 93,42 | 104,52 | 104,99 | 105,45 | 105,91 | 106,37 | 111,97 |
| 2.2. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | 56,09 | 56,09 | 58,33 | 58,59 | 58,85 | 59,10 | 59,36 | 62,50 |
| 2.3 | Среднесуточное водопотребление, литров в сутки на человека | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост водопотребления, куб. м. в сутки | - | 0 | 30,41 | 1,29 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 15,34 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 0 | 10,6 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 5,0 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | - | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2 | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | - | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | 75 | 79,7 | 84,3 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % (п. Ульт-Ягун) | 75 | 72,4 | 69,7 | 67,1 | 64,5 | 61,8 | 59,2 | 27,6 |
| 6.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % (п. Ульт-Ягун) | 69,4 | 65,5 | 61,7 | 57,8 | 54,0 | 50,1 | 46,3 | 0,0 |
| 6.3. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км (п. Ульт-Ягун) | н/д | 1,93 | 1,94 | 1,94 | 1,73 | 1,62 | 1,39 | 0,00 |
| 6.4. | Физический износ сетей, % (п. Тром-Аган) | 42 | 22,0 | 24,0 | 24,1 | 22,7 | 23,1 | 25,1 | 33,9 |
| 6.5. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % (п. Тром-Аган) | 36,0 | 22,0 | 24,0 | 24,1 | 21,1 | 21,6 | 23,6 | 16,6 |
| 6.6. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км (п. Тром-Аган) | н/д | 1,06 | 1,06 | 0,98 | 0,88 | 0,82 | 0,82 | 0,00 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 29,29 | 29,29 | 32,76 | 32,91 | 33,06 | 33,20 | 33,34 | 35,10 |
| 7.2 | Уровень потерь, % | 26,45 | 26,45 | 35,53 | 34,72 | 33,93 | 33,22 | 32,51 | 23,96 |
| 7.3 | Коэффициент потерь, тыс. куб. м на км в год | 3,91 | 3,91 | 3,46 | 3,38 | 3,31 | 3,24 | 3,17 | 2,34 |
| 8. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное водопотребление, куб. м на человек | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 |
| 9. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 9.1 | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да / нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| 9.2 | Превышение сбросов вредных веществ ПДК | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

## Статья 12. Водоотведение

Целевые показатели развития системы водоотведения представлены ниже (Таблица 26)

Таблица 26 – Целевые показатели развития системы водоотведения

| № п/п | Показатели | 2022 (факт) | 2023\*  (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 60 | 60 | 62 | 64 | 66 | 68 | 70 | 100 |
| 1.2 | Протяжённость построенных сетей, км | 0 | 0 | 0 | 1,38 | 0,44 | 0,66 | 0,43 | 6,72 |
| 1.3. | Индекс нового строительства сетей, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 58,5 | 11,8 | 15,8 | 8,9 | 56,0 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | 73,54 | 73,54 | 104,52 | 104,99 | 105,45 | 105,91 | 106,37 | 111,97 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост объёма реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | - | 0 | 31,0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 5,6 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 0 | 29,6 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 5,0 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2 | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | н/д | 75 | 84,3 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % (п. Ульт-Ягун) | 60,0 | 57,8 | 55,7 | 53,5 | 51,4 | 49,2 | 47,0 | 21,1 |
| 6.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % (п. Ульт-Ягун) | н/д | 35,0 | 11,0 | 5,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,2 |
| 6.3. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км (п. Ульт-Ягун) | н/д | 11,88 | 4,27 | 3,20 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 0,00 |
| 6.4. | Физический износ сетей, % (п. Тром-Аган) | н/д | 97,0 | 99,0 | 101,0 | 69,9 | 48,5 | 41,7 | 52,5 |
| 6.5. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % (п. Тром-Аган) | н/д | 96,8 | 98,8 | 100,8 | 69,8 | 48,4 | 41,6 | 52,5 |
| 6.6. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км (п. Тром-Аган) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 37,4 | 37,4 | 53,2 | 53,4 | 53,7 | 53,9 | 54,1 | 57,0 |
| 7.2 | Неучтённый приток, % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 7.3 | Коэффициент неучтённого притока, куб м на км | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,05 |
| 8. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное водоотведение, куб. м на человека | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 |
| 9. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 9.1 | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да / нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

## Статья 13. Электроснабжение

Целевые показатели развития системы электроснабжения представлены ниже (Таблица 27)

Таблица 27 – Целевые показатели развития системы электроснабжения

| № п/п | Показатели | 2023 (оценка) | 2024 | 2025 | 2026 | | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.1.1 | п. Ульт-Ягун | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.1.2 | п. Тром-Аган | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.2 | Индекс нового строительства сетей, % | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | - | 0,5 | 0,5 | | 2 | 0 | 0 | 1 |
| 1.2.1 | п. Ульт-Ягун | - | 0,5 | 0,5 | | 1,9 | 0 | 0 | 0,5 |
| 1.2.2 | п. Тром-Аган | - | 0 | 0 | | 0,1 | 0 | 0 | 0,5 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1 | Объем реализации товаров и услуг, млн кВт\*ч | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 1,87 | 1,87 | 1,87 | | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,96 |
| 2.1.1 | п. Ульт-Ягун | 1,70 | 1,70 | 1,70 | | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,79 |
| 2.1.2 | п. Тром-Аган | 0,17 | 0,17 | 0,17 | | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 2.2 | Электрическая нагрузка, кВт | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 1906,37 | 1906,37 | 1918,58 | | 1983,52 | 2051,05 | 2082,53 | 2214,5 |
| 2.2.1 | п. Ульт-Ягун | 1763,1 | 1763,1 | 1763,1 | | 1763,1 | 1763,1 | 1763,1 | 1763,1 |
| 2.2.2 | п. Тром-Аган | 143,27 | 143,27 | 146,92 | | 150,57 | 154,23 | 154,23 | 176,39 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1 | Прирост электрической нагрузки, кВт | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | - | 0 | 12,22 | | 64,93 | 67,53 | 31,49 | 131,96 |
| 3.1.1 | п. Ульт-Ягун | - | 0 | 8,57 | | 61,28 | 63,87 | 31,49 | 109,8 |
| 3.1.2 | п. Тром-Аган | - | 0 | 3,65 | | 3,65 | 3,66 | 0 | 22,16 |
| 3.2 | Индекс прироста, % | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | - | 0 | 0,64 | | 3,38 | 3,4 | 1,54 | 6,34 |
| 3.2.1 | п. Ульт-Ягун | - | 0 | 0,49 | | 3,46 | 3,48 | 1,66 | 5,69 |
| 3.2.2 | п. Тром-Аган | - | 0 | 2,55 | | 2,48 | 2,43 | 0 | 14,37 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1 | Соответствие качества установленным требованиям (да/нет) | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | да | да | да | | да | да | да | да |
| 4.1.1 | п. Ульт-Ягун | да | да | да | | да | да | да | да |
| 4.1.2 | п. Тром-Аган | да | да | да | | да | да | да | да |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 5.1 | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5.1.1 | п. Ульт-Ягун | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5.1.2 | п. Тром-Аган | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. |  | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | |
| 6.1 | Уровень потерь, % | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 9,0 | 8,9 | 8,8 | | 8,6 | 8,4 | 8,4 | 8,2 |
| 6.1.1 | п. Ульт-Ягун | - | - | - | | - | - | - | - |
| 6.1.2 | п. Тром-Аган | - | - | - | | - | - | - | - |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Удельное электропотребление, кВт\*ч на человека в год | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 850 | 850 | 850 | | 850 | 850 | 850 | 850 |
| 7.1.1 | п. Ульт-Ягун | 850 | 850 | 850 | | 850 | 850 | 850 | 850 |
| 7.1.2 | п. Тром-Аган | 850 | 850 | 850 | | 850 | 850 | 850 | 850 |
| 8. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 8.1 | Превышение выбросов вредных веществ ПДК, да/нет | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | нет | нет | нет | | нет | нет | нет | нет |
| 8.1.1 | п. Ульт-Ягун | нет | нет | нет | | нет | нет | нет | нет |
| 8.1.2 | п. Тром-Аган | нет | нет | нет | | нет | нет | нет | нет |

## Статья 14. Газоснабжение

Целевые показатели развития системы газоснабжения представлены ниже (Таблица 28)

Таблица 28 – Целевые показатели развития системы газоснабжения

| № п/п | Показатель | 2022 (факт) | 2023\*  (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1. | Обеспеченность жилья централизованным газоснабжением, % от общего количества домовладений (квартир) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| 1.2. | Уровень газификации индивидуальной жилой застройки, % от общего количества домовладений | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| 1.3. | Общая протяжённость сетей, км | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 |
| 1.4. | Протяжённость построенных газовых сетей, км | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Индекс нового строительства, % | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации природного газа, млн куб. м в год | 3,6 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 3,4 | 3,5 | 3,7 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост газопотребления, млн куб. м в год | - | -0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,1 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2. | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели надёжности | | | | | | | | |
| 6.1 | Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, единиц на км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2. | Износ коммунальных систем, % | 30,0 | 32,5 | 35,0 | 37,5 | 40,0 | 42,5 | 45,0 | 82,5 |
| 6.3. | Протяжённость сетей, нуждающихся в замене, км | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.3. | Протяжённость ежегодно заменяемых сетей, км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.4. | Доля ежегодно заменяемых сетей, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 7.1. | Уровень потерь, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное потребление газа, куб. м на человека в год | 1636,36 | 1442,64 | 1442,64 | 1452,98 | 1509,32 | 1551,41 | 1577,08 | 1592,16 |
| 9. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 9.1. | Негативное воздействие на окружающую среду, да / нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

# Раздел 5. Перечень мероприятий

## Статья 15. Теплоснабжение

Развитие системы теплоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью компенсировать спрос на услуги теплоснабжения, их прогнозируемый прирост до 2040 года и обеспечить устойчивое и эффективное функционирование системы теплоснабжения в последующие годы.

Разработанный на основе генерального плана, схемы теплоснабжения и иных действующих программ и планов по развитию системы теплоснабжения, перечень мероприятий обеспечит развитие системы теплоснабжения по следующим направлениям:

1. строительство и реконструкция источников тепла;
2. строительство и реконструкция тепловых сетей.

На основе перечня мероприятий, планируемых к реализации на период   
до 2040 года в рамках развития системы теплоснабжения, сформированы инвестиционные проекты, которые обеспечат достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения поселения.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства.

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-13-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 13. Наружные тепловые сети», утверждённым приказом Минстроя России от 6 марта 2023 года № 158/пр, и «НЦС 81-02-19-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 года № 183/пр.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения, представлена в приложении 1.

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей теплоснабжения

1) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт здания котельной № 2 в п. Ульт-Ягун»:

1.Номер инвестиционного проекта - № 1.1.1

2. Срок реализации проекта – 2024 г.

3. Необходимые капитальные затраты –15,918 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план сельского поселения Ульт-Ягун Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утверждённый Решением Думы Сургутского района от 10 июня 2021 года № 1146-нпа (далее - Генеральный план с.п. Ульт-Ягун), Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун, план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе.

Цель реализации проекта – модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надёжности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта – капитальный ремонт здания котельной № 2

Ожидаемый эффект – устранение дефектов здания котельной № 2.

2) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт экономайзеров котлов ДКВР № 1, 2, 3 котельной № 2 п. Ульт-Ягун»:

1.Номер инвестиционного проекта - № 1.1.2

2. Срок реализации проекта – 2023-2025 гг.

3. Необходимые капитальные затраты –8,107 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план сельского поселения Ульт-Ягун Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утверждённый Решением Думы Сургутского района от 10 июня 2021 года № 1146-нпа (далее - Генеральный план с.п. Ульт-Ягун), Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун, план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе.

Цель реализации проекта – модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надёжности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта – техническое перевооружение вспомогательного оборудования котельной №2.

Ожидаемый эффект – снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, снижение себестоимости тепловой энергии.

3) Инвестиционный проект «Реконструкция котельной п. Тром-Аган»:

1.Номер инвестиционного проекта - № 1.1.3

2. Срок реализации проекта – 2027-2031 гг.

3. Необходимые капитальные затраты –150,00 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план сельского поселения Ульт-Ягун Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утверждённый Решением Думы Сургутского района от 10 июня 2021 года № 1146-нпа (далее - Генеральный план с.п. Ульт-Ягун), Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун, план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе.

Цель реализации проекта – модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надёжности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта – техническое перевооружение котельной п. Тром-Аган с соответствующим вспомогательным оборудованием.

Ожидаемый эффект – снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, снижение себестоимости тепловой энергии.

4) Инвестиционный проект «Реконструкция (перекладка) тепловых сетей»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.1.4
2. Срок реализации проекта – 2023 – 2031 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 40,839 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун.

Цель реализации проекта – оптимизация гидравлических режимов. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей.

Технические параметры проекта – увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей диаметром 27 – 219 мм протяжённостью 3,351 км.

Ожидаемый эффект – снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, снижение себестоимости тепловой энергии.

5) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт магистрального трубопровода тепловодоснабжения от котельной № 2 до ТК-11 по ул. 35 лет Победы в с.п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.1.5
2. Срок реализации проекта – 2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 11,691 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун.

Цель реализации проекта – обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов.

Технические параметры проекта – Капитальный ремонт магистрального трубопровода тепловодоснабжения от котельной № 2 до ТК-11 по ул. 35 лет Победы в с.п. Ульт-Ягун.

Ожидаемый эффект – снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, снижение себестоимости тепловой энергии.

Строительство объектов и сетей теплоснабжения

6) Инвестиционный проект «Строительство сетей теплоснабжения»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.2.1
2. Срок реализации проекта – 2025 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 55,702 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун.

Цель реализации проекта – увеличение охвата потребителей услугой централизованного теплоснабжения. Развитие системы теплоснабжения. Улучшение качества жизни населения.

Технические параметры проекта – строительство сетей теплоснабжения диаметром 27 – 150 мм протяжённостью 0,947 км.

Ожидаемый эффект – обеспечение устойчивого теплогидравлического режима передачи тепловой энергии от источников до потребителей, повышение эффективности и надёжности системы транспортировки и распределения тепловой энергии.

## Статья 16. Водоснабжение

Развитие системы водоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2023–2040 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоснабжения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоснабжения являются модернизация и реконструкция водопроводных сетей и сооружений. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоснабжения: обеспечение качества и надёжности водоснабжения потребителей, а также обеспечение доступности услуг водоснабжения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы водоснабжения решаются посредством мероприятий по модернизации инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Первоочередной задачей по развитию системы водоснабжения является обеспечение всего населения водой питьевого качества в необходимом количестве по доступной цене с учётом развития перспективной застройки. Решение данной задачи предусматривает реконструкцию головных сооружений с высоким уровнем физического и морального износа, увеличение протяжённости водопроводной сети. Данные мероприятия позволят обеспечить водой существующую и перспективную застройки.

Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки необходимо строительство новых сетей водоснабжения. На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2023–2040 годы в рамках развития системы водоснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоснабжения.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоснабжения. Сроки реализации мероприятий определены исходя из этапов градостроительного преобразования территорий, планируемых сроков ввода объектов капитального строительства, с учётом необходимости реализации действующих программ развития.

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-14-2023. Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации», утверждённым приказом Минстроя России от 6 марта 2023 года № 159/пр, «НЦС 81-02-19-2023 Сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 года № 183/пр.

Объёмы мероприятий определены укрупнённо. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы водоснабжения, представлена в приложении 2.

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения

1) Инвестиционный проект «Реконструкция водозабора п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.1
2. Срок реализации проекта –2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 9,184 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обновление морально-устаревшего оборудования, а также обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества.

Технические параметры проекта включают в себя:

1. реконструкцию рабочей и водоприёмной части скважины, в т.ч. техническое обследование состояния скважины, обсадных труб, фильтра и их замена, чистка скважины - 2 шт;
2. замену ветхих надземных павильонов водозаборных артезианских скважин на новые, соответствующие требованиям – 2 шт;
3. реконструкцию обвязки трубопроводов (до сборного водовода) и запорной арматуры артезианских эксплуатационных водозаборных скважин, установка приборов учёта, в том числе реконструкция сети теплоснабжения павильонов скважин- 2 шт;
4. оборудование насосного оборудования 1-го подъёма (погружные насосы скважин) частотными преобразователями и устройством плавного пуска - 2 шт;
5. реконструкцию электросетевого хозяйства артезианских водозаборных   
   скважин 2 шт.

Ожидаемый эффект – обеспечение потребителей необходимым объёмом воды требуемого количества и надлежащего качества в периоды пикового водопотребления и в часы, когда водопотребление находится на среднем уровне.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция водопроводных очистных сооружений п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.2
2. Срок реализации проекта – 2024-2025 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 16,9 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обновление морально-устаревшего оборудования, а также обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества.

Технические параметры проекта включают в себя:

1. реконструкцию СОВ-800 (железнодорожный) с автоматизацией управления и контроля технологических процессов, с сохранением производительности с бытовыми и подсобными помещениями;
2. строительство 2-х резервуаров чистой воды объёмом 500 куб. м каждый, взамен ветхой водонапорной башни, объёмом 100 куб. м;
3. модернизацию процесса обеззараживания питьевой воды с внедрением обеззараживающих установок, производительностью станции 0,8 тыс. куб. м/сут;
4. строительство недостроенного участка периметрального ограждения водозабора - 0,4 км;
5. реконструкцию насосной станции 3 -го подъёма (отпуск воды в сеть) с увеличением производительности насосной станции;
6. установку насосных агрегатов, производительностью не менее 20 куб. м/ч, оборудованных частотными преобразователями и устройствами плавного пуска – 4 шт.

Ожидаемый эффект – обеспечение потребителей необходимым объёмом воды требуемого количества и надлежащего качества в периоды пикового водопотребления и в часы, когда водопотребление находится на среднем уровне.

3) Инвестиционный проект «Реконструкция водопроводов п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.3
2. Срок реализации проекта – 2023-2035 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 64,45 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является замена участков водопровода с истекшим сроком эксплуатации.

Технические параметры проекта включают в себя замену участков водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надёжности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза. При прокладке методом горизонтального бурения уменьшаются сроки и объёмы земляных работ. При использовании труб из полимерных материалов отсутствует коррозийная активность с транспортируемой средой. Трубы имеют низкую шероховатость и, как следствие, уменьшенное гидравлическое сопротивление.

Ожидаемый эффект – снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

4) Инвестиционный проект «Реконструкция водозабора п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.4
2. Срок реализации проекта –2026 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 10,109 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обновление морально-устаревшего оборудования, а также обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества.

Технические параметры проекта включают в себя:

1. реконструкцию рабочей и водоприёмной части скважины, в том числе, техническое обследование состояния скважины, обсадных труб, фильтра и их замена, чистка скважины - 2 шт.;
2. замену ветхих надземных павильонов водозаборных артезианских скважин на новые, соответствующие требованиям – 2 шт.;
3. реконструкцию обвязки трубопроводов (до сборного водовода) и запорной арматуры артезианских эксплуатационных водозаборных скважин, установка приборов учёта, в том числе реконструкция сети теплоснабжения павильонов скважин – 2 шт.;
4. оборудование насосного оборудования 1-го подъёма (погружные насосы скважин) частотными преобразователями и устройством плавного пуска - 2 шт.;
5. реконструкцию электросетевого хозяйства артезианских водозаборных   
   скважин - 2 шт.

Ожидаемый эффект – обеспечение потребителей необходимым объёмом воды требуемого количества и надлежащего качества в периоды пикового водопотребления и в часы, когда водопотребление находится на среднем уровне.

5) Инвестиционный проект «Реконструкция водопроводных очистных сооружений п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.5
2. Срок реализации проекта – 2026 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 10,87 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обновление морально-устаревшего оборудования, а также обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию неэффективных обеззараживающих установок, производительностью станции 0,25 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект – обеспечение потребителей необходимым объёмом воды требуемого количества и надлежащего качества в периоды пикового водопотребления и в часы, когда водопотребление находится на среднем уровне.

6) Инвестиционный проект «Реконструкция водопроводов п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.6
2. Срок реализации проекта – 2023-2037 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 18,708 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является замена участков водопровода с истекшим сроком эксплуатации.

Технические параметры проекта включают в себя замену участков водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надёжности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза. При прокладке методом горизонтального бурения уменьшаются сроки и объёмы земляных работ. При использовании труб из полимерных материалов отсутствует коррозийная активность с транспортируемой средой. Трубы имеют низкую шероховатость и, как следствие, уменьшенное гидравлическое сопротивление.

Ожидаемый эффект – снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

Строительство объектов и сетей водоснабжения

1) Инвестиционный проект «Строительство водопроводов п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.2.1
2. Срок реализации проекта – 2023-2031 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 38,357 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб с более высокими параметрами надёжности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза. При прокладке методом горизонтального бурения уменьшаются сроки и объёмы земляных работ. При использовании труб из полимерных материалов отсутствует коррозийная активность с транспортируемой средой. Трубы имеют низкую шероховатость и, как следствие, уменьшенное гидравлическое сопротивление.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, обеспечение транспортировки заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение.

2) Инвестиционный проект «Строительство водопроводов п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.2.2
2. Срок реализации проекта – 2028 -2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 23,4 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб с более высокими параметрами надёжности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза. При прокладке методом горизонтального бурения уменьшаются сроки и объёмы земляных работ. При использовании труб из полимерных материалов отсутствует коррозийная активность с транспортируемой средой. Трубы имеют низкую шероховатость и, как следствие, уменьшенное гидравлическое сопротивление.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, обеспечение транспортировки заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение.

## Статья 17. Водоотведение

Развитие системы водоотведения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоотведения, их прогнозируемый прирост до 2040 года и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоотведения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоотведения являются строительство, модернизация и реконструкция канализационных сетей и сооружений. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоотведения: обеспечение качества и надёжности предоставляемой услуги водоотведения, а также обеспечение доступности услуг водоотведения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы водоотведения решаются посредством мероприятий по модернизации инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Первоочередной задачей по развитию системы водоотведения является обеспечение всего населения сельского поселения возможностью быть подключённым к системе централизованного водоотведения с учётом развития перспективной застройки. Решение данной задачи предусматривает реконструкцию и строительство головных сооружений, увеличение протяжённости канализационных сети. Данные мероприятия позволят обеспечить необходимую возможность отвода сточных вод для существующей и перспективной застройки.

Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки необходимо строительство новых сетей водоотведения. На основе перечня мероприятий, реализуемых до 2040 года в рамках развития системы водоотведения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоотведения.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоотведения. Сроки реализации мероприятий определены исходя из этапов градостроительного преобразования территорий, планируемых сроков ввода объектов капитального строительства с учётом необходимости реализации действующих программ развития.

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-14-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации», утверждённым приказом Минстроя России от 6 марта 2023 года № 159/пр, «НЦС 81-02-19-2021. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 19 Здания и сооружения городской инфраструктуры», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 года № 183/пр. Стоимость мероприятий, включает в себя проектно-изыскательские работы и НДС.

Объёмы мероприятий определены укрупнённо. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы водоотведения, представлена в приложении 3.

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения

1) Инвестиционный проект «Реконструкция КОС п. Ульт-Ягун с сохранением производительности»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.1.
2. Срок реализации проекта – 2023-2024 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 133,318 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение потребности в системе водоотведении перспективных потребителей. Повышение надёжности и энергетической эффективности

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КОС с бытовыми и подсобными помещениями с автоматизацией управления и контроля технологических процессов в п. Ульт-Ягун.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей

2) Инвестиционный проект «Реконструкция и (или) модернизация главной канализационной насосной станции ГКНС № 2»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.2.
2. Срок реализации проекта – 2023-2024 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 16,406 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость замены изношенного и неэффективного насосного оборудования

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию машинного отделения ГКНС, в том числе замену изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Замену изношенных фекальных насосов на современные, производительностью не менее 100 м3/час. Оборудование электродвигателей насосов устройствами плавного пуска. Реконструкция электросетевого хозяйства КНС. Автоматизация управления технологическими процессами КНС

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей

3) Инвестиционный проект «Реконструкция канализационной сети в п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.3.
2. Срок реализации проекта – 2023-2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 29,053 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость замены ветхих участков существующей канализационной сети, срок службы которых превысит нормативное значение 30 лет, необходимость обеспечения пропускной способности трубопроводов.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей канализации п. Ульт-Ягун протяженностью 1,62 км.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

Строительство объектов и сетей водоотведения

1) Инвестиционный проект «Строительство КНС-3,   
производительностью 0,05 тыс. куб. м/сут»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.1.
2. Срок реализации проекта – 2023-2024 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 2,395 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства КНС для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки в восточной части п. Ульт-Ягун.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КНС производительностью 0,05 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

2) Инвестиционный проект «Строительство КНС-4,   
производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.2.
2. Срок реализации проекта – 2023-2024 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,27 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства КНС для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки в восточной части п. Ульт-Ягун.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КНС производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

3) Инвестиционный проект «Строительство КОС,   
производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут в п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.3.
2. Срок реализации проекта – 2023-2025 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 23,047 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства собственных канализационных очистных сооружений в п. Тром-Аган.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КОС с автоматизацией управления и контроля технологических процессов, производительностью 100 куб. м/сут с бытовыми и подсобными помещениями в п. Тром-Аган.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

4) Инвестиционный проект «Строительство КНС-1,   
производительностью 0,05 тыс. куб. м/сут п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.4.
2. Срок реализации проекта – 2026 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,136 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства КНС для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки п. Тром-Аган.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КНС производительностью 0,05 тыс. куб. м/сут п. Тром-Аган.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации

5) Инвестиционный проект «Строительство КНС-2,   
производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.5.
2. Срок реализации проекта – 2025 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,27 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства КНС для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки п. Тром-Аган.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КНС производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут п. Тром-Аган.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

6) Инвестиционный проект «Строительство канализации   
диаметром 110-315 мм, общей протяжённостью 6,56 км»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.6.
2. Срок реализации проекта – 2023-2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 76,094 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства новых участков канализационной сети, для обеспечения качественного и надёжного водоотведения, пропуска перспективных нагрузок.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей канализации п. Ульт-Ягун диаметром: 315 мм – 1,38 км; 250 мм – 0,51 км; 225 мм –   
0,29 км; 200 мм – 2,11 км; 160 мм – 1,88 км; 110 мм – 0,39 км.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

7) Инвестиционный проект «Строительство канализации   
диаметром 110-315 мм, общей протяжённостью 3,07 км»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.7.
2. Срок реализации проекта – 2026-2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 33,773 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства новых участков канализационной сети, для обеспечения качественного и надёжного водоотведения, пропуска перспективных нагрузок.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей канализации п. Тром-Аган диаметром: 315 мм – 0,44 км; 200 мм – 2,23 км;   
110 мм – 0,40 км.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

## Статья 18. Электроснабжение

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы и их прогнозируемый прирост в течение 2023 - 2040 годов, обеспечение надёжности и бесперебойности электроснабжения.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2023 - 2040 годы в рамках развития системы электроснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы электроснабжения.

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-12-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 12. Наружные электрические», утверждённым приказом Минстроя России от 06 марта 2023 года № 153/пр, и «НЦС 81-02-21-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 21 Объекты энергетики», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 года № 182/пр.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы электроснабжения, представлена в приложении 4.

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения:

1) Инвестиционный проект «Реконструкция ТП-6/0,4 кВ №1,2   
п. Тром-Аган, СП Ульт-Ягун (замена оборудования 0,4-6 кВ)»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.1.1.
2. Срок реализации проекта – 2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 7 млн руб.

Обоснование мероприятия – инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя замену трансформаторов, оборудования РУ-6-0,4 кВ ТП №1,2 ячейки, панели в количестве 13 шт.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ п. Тром-Аган, СП Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.1.2.
2. Срок реализации проекта – 2023-2024 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 1 млн руб.

Обоснование мероприятия – инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя замену, правку опор, проводов на ВЛ, переключение нагрузок; длина 0,9 км.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

3) Инвестиционный проект «Приобретение помещения для производственного участка СП Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.1.3.
2. Срок реализации проекта – 2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,1 млн руб.

Обоснование мероприятия – инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя приобретение помещения в целях выполнения производственных задач предприятия, обеспечения необходимых условий труда.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

4) Инвестиционный проект «Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №3,5   
п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.1.4.
2. Срок реализации проекта –2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 9,7 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию ТП №3,5

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

Строительство объектов и сетей электроснабжения:

1) Инвестиционный проект «Строительство ТП 6/0,4 кВ в п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.1.
2. Срок реализации проекта – 2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,23 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство ТП 6/0,4 кВ мощностью 400 кВА.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

2) Инвестиционный проект «Строительство ЛЭП 6 кВ в п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.2.
2. Срок реализации проекта – 2024-2035 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,3 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство ЛЭП 6 кВ протяженностью 1,26 км

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

3) Инвестиционный проект «Строительство ВЛ 6 кВ в п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.3.
2. Срок реализации проекта – 2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,68 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство   
ЛЭП 6 кВ протяжённостью 0,42 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

4) Инвестиционный проект «Строительство ТП 6/0,4 кВ в п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.4.
2. Срок реализации проекта – 2024-2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,87 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство ТП 6/0,4 кВ:

1. в 2023 г. – 250 кВА (1 объект);
2. в 2040 г. – 400 кВА (1 объект).

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

5) Инвестиционный проект «Строительство ВЛ 6 кВ в п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.5.
2. Срок реализации проекта – 2024-2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,62 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство ВЛ 6 кВ:

1. в 2023 г. протяжённостью 0,04 км;
2. в 2035 г. протяжённостью 0,34 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

## Статья 19. Газоснабжение

Развитие системы газоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы и их прогнозируемый прирост в течение 2023 - 2040 годов, обеспечение надёжности и бесперебойности газоснабжения.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2023 - 2040 годы в рамках развития системы газоснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы газоснабжения.

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-15-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 15. «Наружные сети газоснабжения», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 года № 184/пр и «НЦС 81-02-19-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 № 183/пр.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы газоснабжения, представлена в приложении 5.

Инвестиционный проект «Строительство 3-х пунктов редуцирования газа»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 5.1.1
2. Срок реализации проекта – 2026-2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,85 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун

Целью реализации проекта является газификация жилой застройки п. Ульт-Ягун и п. Тром-Аган.

Технические параметры проекта включает в себя строительство 3-х пунктов редуцирования газа.

Ожидаемый эффект - подача газа в п. Ульт-Ягун и п. Тром-Аган.

# Раздел 6. Источники финансирования мероприятий

## Статья 20. Источники инвестиций

Источники инвестиций на реализацию мероприятий, предполагаемых в рамках настоящей Программы, включают в себя следующие виды:

1. бюджетные источники (средства бюджета Российской Федерации, бюджет Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, местный бюджет Сургутского района, местный бюджет сельского поселения Ульт-Ягун);
2. внебюджетные источники (средства организаций коммунального комплекса);
3. средства частных инвесторов.

Объем инвестиций мероприятий Программы в разбивке по источникам финансирования представлен ниже (Таблица 29).

Таблица 29 – Источники инвестиций мероприятий Программы, млн рублей

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование | Бюджетные средства | | | Внебюджетные средства | Средства частных инвесторов | Итого |
| Федеральный бюджет | Бюджет Ханты-Мансийского автономного округа – Югры | Местный бюджет |
| 1 | Теплоснабжение | 0 | 6,05 | 235,368 | 0 | 0 | 241,418 |
| 2 | Водоснабжение | 0 | 0 | 191,978 | 0 | 0 | 191,978 |
| 3 | Водоотведение | 0 | 0 | 314,762 | 0 | 0 | 314,762 |
| 4 | Электроснабжение | 0 | 0 | 19,40 | 10,10 | 0 | 29,50 |
| 5 | Газоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0,85 | 0 | 0,85 |
|  | Итого | 0 | 6,05 | 930,027 | 10,95 | 0 | 947,027 |

Объёмы инвестиций подлежат пересмотру в рамках периодических процедур мониторинга и корректировки Программы.

Объем финансирования каждого инвестиционного проекта, предусмотренного в рамках реализации Программы, представлен в Приложениях 1–5.

Внебюджетные источники инвестиций формируются за счёт собственных   
и привлечённых средств организаций коммунального комплекса.

Источником возврата внебюджетных инвестиций является инвестиционная составляющая в тарифе, а также плата за подключение к системе ресурсоснабжения.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций.

Разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций как форма реализации настоящей Программы актуальна в случае использования собственных средств ресурсоснабжающих организаций, тарифных источников, платы за подключение (технологическое присоединение) в качестве источника финансирования настоящей Программы.

Кроме этого, инвестиционные проекты Программы могут быть реализованы   
в рамках государственных и муниципальных программ.

## Статья 21. Динамика уровней тарифов

Прогноз динамики уровней тарифов по каждой системе коммунальной инфраструктуры выполнен исходя из долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов) и долгосрочных параметров развития экономики с учётом реализации мероприятий, предусмотренных в рамках Программы, а также действующих тарифов, утверждённых уполномоченными органами (Таблица 30).

Нормативно-правовой основой для расчёта максимального уровня тарифов в сфере коммунального хозяйства являются следующие документы:

постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 года № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации»;

распоряжение Правительства Российской Федерации от 15 ноября 2018 года № 2490-р «Об индексах изменения Российской Федерации и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019–2023 годы»;

прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года;

прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года;

распоряжение Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 января 2019 года № 36-рп «О Прогнозе социально-экономического развития   
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2036 года»;

постановление Администрации Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 января 2020 года № 32 «О прогнозе   
социально-экономического развития Сургутского района на период до 2036 года»;

постановление Администрации Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 24 октября 2022 года № 4127 «О прогнозе социально-экономического развития Сургутского района на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов».

Таблица 30 – Прогноз среднего уровня тарифов за коммунальные услуги

| №  п/п | Наименование | Период | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 - 2040 |
| 1 | Тариф в сфере теплоснабжения; компонент на тепловую энергию в тарифе на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения, руб. за Гкал | 3773,47 | 3950,15 | 4135,09 | 4328,70 | 4531,37 | 6927,02 |
| 2 | Тариф в сфере холодного водоснабжения; компонент на холодную воду в тарифе на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения, руб. за куб. м | 95,42 | 99,89 | 104,56 | 109,46 | 114,58 | 175,16 |
| 3 | Тариф в сфере водоотведения, руб. за куб. м | 64,77 | 67,80 | 70,97 | 74,30 | 77,78 | 118,89 |
| 4 | Тариф в сфере электроснабжения, руб. за кВт в час | 3,61 | 3,78 | 3,96 | 4,14 | 4,34 | 6,63 |
| 5 | Тариф в сфере газоснабжения, руб. за 1000 куб. м | 5489,03 | 5746,03 | 6015,06 | 6296,68 | 6591,49 | 10076,30 |

Прогнозируемый уровень тарифов с учётом мероприятий, предусмотренных к реализации настоящей Программой, по системам коммунальной инфраструктуры не превышает максимально возможный уровень тарифов, рассчитанный на основе предельных индексов изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, и долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, Сургутского района.

## Статья 22. Проверка доступности тарифов для населения

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платёжеспособности населения, которые должны лежать в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражданам на оплату жилья и коммунальных услуг.

Для определения доступности приобретения и оплаты потребителями соответствующих товаров и услуг организаций коммунального комплекса использованы данные об установленных ценах (тарифах) с учётом среднегодового дохода населения.

В основе определения доступности платы за коммунальные услуги лежит прогноз совокупного платежа населения по всем видам коммунальных услуг (Таблица 31).

Для расчёта совокупного платежа граждан за коммунальные услуги принят размер тарифа с наибольшим возможным ростом.

Таблица 31 – Совокупный платёж населения за потребляемые коммунальные услуги

|  | Год | Совокупный платёж населения за потребляемые коммунальные услуги, млн рублей в год |
| --- | --- | --- |
|  | 2024 | 96,56 |
|  | 2025 | 116,57 |
|  | 2026 | 140,64 |
|  | 2027 | 164,72 |
|  | 2028 | 188,80 |
|  | 2035 | 357,35 |
|  | 2040 | 416,64 |

Для определения возможности финансирования Программы за счёт средств потребителей произведена оценка доступности для населения совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги (Таблица 32) по следующим показателям, установленным Методическими указаниями по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утверждёнными приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 августа 2010 года № 378 «Об утверждении методических указаний по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»:

1. доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи (Таблица 33);
2. доля населения с доходами ниже прожиточного минимума (Таблица 34);
3. уровень собираемости платежей за коммунальные услуги (Таблица 35);
4. доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Таблица 32 – Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Критерий | Уровень доступности | | |
| высокий | доступный | недоступный |
| 1 | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | от 6,3 до 7,2 | от 7,2 до 8,6 | свыше 8,6 |
| 2 | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | до 8 | от 8 до 12 | свыше 12 |
| 3 | Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | от 92 до 95 | от 85 до 92 | ниже 85 |
| 4 | Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | не более 10 | от 10 до 15 | свыше 15 |

Таблица 33 – Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи

| Год | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | Установленное значение критерия, % |
| --- | --- | --- |
| 2024 | 2,9 | 12 |
| 2025 | 3,2 |
| 2026 | 3,4 |
| 2027 | 3,6 |
| 2028 | 3,8 |
| 2035 | 5,1 |
| 2040 | 6,0 |

При определении доли населения сельского поселения с доходами ниже прожиточного минимума сделано допущение о максимально возможном значении данного показателя, соответствующего установленному уровню в Прогнозе социально-экономического развития Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2036 года, утверждённом распоряжением правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 25 января 2019 года № 36-рп (Таблица 34).

Таблица 34 – Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума

| Год | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | Установленное значение критерия, % |
| --- | --- | --- |
| 2024 | 7,10 | 12 |
| 2025 | 6,90 |
| 2026 | 6,70 |
| 2027 | 6,50 |
| 2028 | 6,30 |
| 2035 | 4,90 |
| 2040 | 3,9 |

Таблица 35 – Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги

| Год | Уровень собираемости платежей, % | Установленное значение критерия, % |
| --- | --- | --- |
| 2024 | 92,40 | 85 |
| 2025 | 92,56 |
| 2026 | 92,73 |
| 2027 | 92,89 |
| 2028 | 93,05 |
| 2035 | 94,19 |
| 2040 | 95,0 |

С учётом политики сдерживания роста тарифов на коммунальные услуги число получателей субсидий на оплату коммунальных услуг на перспективу останется на существующем уровне.

Так как прогнозируемый совокупный платёж граждан за коммунальные услуги соответствует критерию доступности и не превышает предельно допустимой доли расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, дополнительных мер социальной поддержки, а также дополнительного объёма субсидий на оплату коммунальных услуг на период реализации Программы не потребуется.

Таким образом, с.п. Ульт-Ягун на перспективу до 2040 года с учётом реализации мероприятий Программы.

Раздел 7. Обосновывающий материал. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы

### Статья 23. Прогноз развития застройки

Численность населения с.п. Ульт-Ягун на начало 2023 года составляла 2.2 тыс. человек. В целом за период с 2018 по 2023 годы численность населения муниципального образования сократилась на 4,1 % или на 0,09 тыс. человек. Ежегодная убыль численности населения сельского поселения в среднем составляла 18 человек.

Убыль численности постоянного населения сельского поселения обусловлена снижением рождаемости, а также механическим движением населения.

Для определения перспективы развития с.п. Ульт-Ягун выполнен демографический прогноз численности населения на период до 2040 года. Перспективные показатели численности населения с.п. Ульт-Ягун представлены ниже (Таблица 36).

Таблица 36 – Перспективные показатели численности населения с.п. Ульт-Ягун, тыс. чел

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2023 год  (факт) | Прогноз, на конец года | | | | | |
| 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029-2040  годы |
| Общая численность постоянного населения,  тыс. человек | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,3 |

Согласно демографическому прогнозу численность населения на конец 2040 года должна составить 2,3 тыс. человек.

Обеспечение жителей качественным и доступным жильём является одной из главных целей муниципальной политики муниципального образования. Для достижения поставленной цели необходимым является наращивание темпов жилищного строительства.

Прогноз развития застройки включает прогноз развития жилищного фонда (в том числе ввод, снос многоквартирных и индивидуальных жилых домов) и прогноз ввода и сноса зданий социально значимых организаций.

За период с 2023 по 2040 годы прогнозируемый объем нового жилищного строительства на территории с.п. Ульт-Ягун должен составить порядка 8,9 тыс. кв. м общей площади. Также определён прогноз строительства объектов общественно-деловой застройки (бюджетные и коммерческие организации) до 2040 года. Объем ввода общественных зданий по муниципальному образованию составит порядка 6,9 тыс. кв. м.

Прогноз развития жилой и общественно-деловой застройки с.п. Ульт-Ягун представлен ниже (Таблица 37).

Таблица 37 – Прогноз развития жилой и общественно-деловой застройки с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели/конец года | 2023 факт | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2040 |
| 1.п. Ульт-Ягун | |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 54,0 | 54,0 | 54,4 | 56,0 | 57,3 | 58,6 | 57,7 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1 | Общая площадь индивидуальных жилых домов (малоэтажная жилая застройка), тыс. кв. м | 54,0 | 54,0 | 54,4 | 56,0 | 57,3 | 58,6 | 57,7 |
| 2 | Прирост общей площади жилых домов, тыс. кв. м | – | 0,0 | 0,4 | 1,6 | 1,3 | 1,3 | -0,9 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 2.1 | Прирост площади индивидуальных жилых домов (малоэтажная жилая застройка), тыс. кв. м | – | 0,0 | 0,4 | 1,6 | 1,3 | 1,3 | -0,9 |
| 3 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 13,8 | 13,8 | 13,8 | 14,5 | 15,5 | 15,5 | 19,6 |
| 4 | Прирост площади общественных зданий, тыс. кв. м | – | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 1,0 | 0,0 | 4,1 |
| 2. п. Тром-Аган | |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 3,6 | 3,6 | 3,8 | 4,0 | 4,2 | 4,2 | 5,1 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1 | Общая площадь индивидуальных жилых домов (малоэтажная жилая застройка), тыс. кв. м | 3,6 | 3,6 | 3,8 | 4,0 | 4,2 | 4,2 | 5,1 |
| 2 | Прирост общей площади жилых домов, тыс. кв. м | – | 0,0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,0 | 0,9 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 2.1 | Прирост площади индивидуальных жилых домов (малоэтажная жилая застройка), тыс. кв. м | – | 0,0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,0 | 0,9 |
| 3 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,5 |
| 4 | Прирост площади общественных зданий, тыс. кв. м | – | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,2 |
| Итого сельское поселение Ульт-Ягун | |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 57,6 | 57,6 | 58,2 | 60,0 | 61,5 | 62,8 | 62,8 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1 | Общая площадь индивидуальных жилых домов (малоэтажная жилая застройка), тыс. кв. м | 57,6 | 57,6 | 58,2 | 60,0 | 61,5 | 62,8 | 62,8 |
| 2 | Прирост общей площади жилых домов, тыс. кв. м | – | 0,0 | 0,6 | 1,8 | 1,5 | 1,3 | 0,0 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 2.1 | Прирост площади индивидуальных жилых домов (малоэтажная жилая застройка), тыс. кв. м | – | 0,0 | 0,5 | 1,8 | 1,5 | 1,3 | -0,1 |
| 3 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,8 | 17,8 | 17,8 | 22,1 |
| 4 | Прирост площади общественных зданий, тыс. кв. м | – | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 1,0 | 0,0 | 4,3 |

### Статья 24. Прогноз изменения доходов населения

Одним из важнейших показателей уровня жизни населения является показатель среднедушевых доходов населения. Данный показатель непосредственно связан с доступностью для населения коммунальных услуг.

В связи со спецификой ведения статистического наблюдения за показателями прогноз изменения доходов населения выполнен для Сургутского района в целом.

По итогам 2022 года средний уровень денежных доходов на душу населения составил 62,8 тыс. рублей. Реальные располагаемые денежные доходы населения   
за 2022 год составили 101,3 %.

Основным источником доходов населения остаётся заработная плата. Основным направлением использования денежных средств являются потребительские   
расходы – затраты на покупку товаров и оплату услуг. В 2022 году среднемесячная заработная плата увеличилась на 5,1 % к уровню 2021 года и   
составила 103,9 тыс. рублей. Средний размер дохода пенсионера в 2022 году увеличился на 6,0 % к уровню 2021 года и составил 22,2 тыс. рублей.

Прогноз изменения доходов населения выполнен на основе статистических данных по показателям за 2017 – 2022 годы, а также с учётом планов, прогнозов и тенденций развития Российской Федерации, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Сургутского района.

Прогноз денежных доходов на душу населения представлен ниже (Таблица 38).

Таблица 38 – Прогноз денежных доходов на душу населения Сургутского района

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель/год | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2035 | 2040 |
| 1 | Денежные доходы на душу населения, тыс. рублей | 72,9 | 77,0 | 80,1 | 83,2 | 85,6 | 88,0 | 90,4 | 93,5 | 105,6 | 134,6 |

Таким образом, к 2040 году денежные доходы населения предположительно увеличатся более чем в 2 раза.

Обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры, а также мероприятий, входящих в план застройки поселения

Теплоснабжение

Показатели комплексного развития системы теплоснабжения для населения определяются исходя из необходимых потребностей и спроса на тепловую энергию при развитии населённого пункта, прироста жилых площадей и общественно-деловой застройки.

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию потребителями с.п. Ульт-Ягун до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учётом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели теплопотребления и тепловая нагрузка приведены ниже (Таблица 39).

Таблица 39 – Перспективные показатели теплопотребления и тепловой нагрузки территории с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Показатели | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | | Показатели теплопотребления, Гкал/год | | | | | | |
| 1 | Отопление и вентиляция | 18834,72 | 18834,72 | 18717,00 | 19807,45 | 19807,45 | 19807,45 | 19807,45 |
| 2 | Горячее водоснабжение | 3765 | 3765 | 3789 | 3914 | 4011 | 4103 | 4067 |
| Всего по котельной п. Ульт-Ягун | | 22599,72 | 22599,72 | 22506 | 23721,45 | 23818,45 | 23910,45 | 23874,45 |
| 3 | Отопление и вентиляция | 675 | 675 | 675 | 675 | 675 | 675 | 677 |
| 4 | Горячее водоснабжение | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 |
| Всего децентрализованное теплоснабжение п. Ульт-Ягун | | 849 | 849 | 849 | 849 | 849 | 849 | 851 |
| 5 | Отопление и вентиляция | 1424,88 | 1424,88 | 1324,00 | 1324,00 | 1324,00 | 1324,00 | 1324,00 |
| 6 | Горячее водоснабжение | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 258 |
| Всего по котельной п. Тром-Аган | | 1628,88 | 1628,88 | 1528,00 | 1528,00 | 1528,00 | 1528,00 | 1582,00 |
| 7 | Отопление и вентиляция | 229 | 229 | 275 | 320 | 366 | 376 | 410 |
| 8 | Горячее водоснабжение | 70 | 70 | 83 | 98 | 111 | 115 | 124 |
| Всего децентрализованное теплоснабжение п. Тром-Аган | | 299 | 299 | 358 | 418 | 477 | 491 | 534 |
|  | | Показатели тепловой нагрузки, Гкал в час | | | | | | |
| 9 | Отопление и вентиляция | 4,20 | 4,20 | 4,20 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 |
| 10 | Горячее водоснабжение | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,58 | 0,59 | 0,61 | 0,60 |
| Всего по котельной п. Ульт-Ягун | | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,95 | 4,96 | 4,98 | 4,97 |
| 11 | Отопление и вентиляция | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 12 | Горячее водоснабжение | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Всего децентрализованное теплоснабжение п. Ульт-Ягун | | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 13 | Отопление и вентиляция | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| 14 | Горячее водоснабжение | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,04 |
| Всего по котельной п. Тром-Аган | | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,55 |
| 15 | Отопление и вентиляция | 0,08 | 0,08 | 0,09 | 0,11 | 0,12 | 0,13 | 0,14 |
| 16 | Горячее водоснабжение | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Всего децентрализованное теплоснабжение п. Тром-Аган | | 0,09 | 0,09 | 0,10 | 0,12 | 0,14 | 0,15 | 0,16 |

Водоснабжение

Перспективные показатели спроса на услуги водоснабжения представлены с учётом прогноза численности населения, степени обеспеченности населения централизованной услугой водоснабжения.

Перспективные показатели спроса на централизованное водоснабжение с.п. Ульт-Ягун до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учётом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки. Перспективные показатели водопотребления приведены ниже (Таблица 40).

Таблица 40 – Перспективные показатели потребления воды территории с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители/год | 2023 (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| 1 | с.п. Ульт-Ягун | 93,42 | 104,52 | 104,99 | 105,45 | 105,91 | 106,37 | 111,97 |
|  | население | 46,47 | 48,00 | 48,23 | 48,45 | 48,67 | 48,89 | 51,59 |
| бюджет. орг. | 2,54 | 2,11 | 2,14 | 2,18 | 2,21 | 2,25 | 2,69 |
| прочие орг. | 7,08 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 |
| Собственные нужды | 37,33 | 46,19 | 46,39 | 46,60 | 46,80 | 47,01 | 49,46 |
| 2 | п. Ульт-Ягун | 88,02 | 100,66 | 101,11 | 101,55 | 101,99 | 102,43 | 107,79 |
|  | население | 43,05 | 45,25 | 45,486 | 45,721 | 45,957 | 46,192 | 49,02 |
| бюджет.орг. | 2,20 | 1,742 | 1,751 | 1,76 | 1,76 | 1,77 | 1,887 |
| прочие орг. | 7,08 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 |
| Собственные нужды | 35,70 | 45,45 | 45,65 | 45,85 | 46,05 | 46,25 | 48,66 |
| 3 | п. Тром-Аган | 5,40 | 3,855 | 3,875 | 3,895 | 3,915 | 3,935 | 4,176 |
|  | население | 3,42 | 2,745 | 2,741 | 2,727 | 2,713 | 2,699 | 2,572 |
| бюджет.орг. | 0,34 | 0,37 | 0,39 | 0,42 | 0,45 | 0,48 | 0,802 |
| прочие орг. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды | 1,63 | 0,74 | 0,744 | 0,748 | 0,752 | 0,756 | 0,802 |

Для получения объёма воды на полив зелёных насаждений используются технические водозаборы подземных вод, расположенные на территории сельского поселения. В расчёт основных сооружений системы водоснабжения данный объем воды не включён.

Водоотведение

Перспективные показатели спроса на услуги водоотведения представлены с учётом прогноза численности населения, степени обеспеченности населения централизованной услугой водоотведения.

Перспективные показатели спроса на отведение сточных вод потребителями с.п. Ульт-Ягун до 2040 года определены на основании прогнозных данных численности населения генерального плана (Таблица 41).

Таблица 41 – Перспективные показатели спроса на отведение объёмов сточных вод территории с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители/год | 2023 (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| 1 | с.п. Ульт-Ягун | 73,54 | 104,52 | 104,99 | 105,45 | 105,91 | 106,37 | 111,97 |
|  | население | 49,31 | 48,00 | 48,23 | 48,45 | 48,67 | 48,89 | 51,59 |
| бюджет. орг. | 2,92 | 2,11 | 2,14 | 2,18 | 2,21 | 2,25 | 2,69 |
| прочие орг. | 9,06 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 |
| Собственные нужды | 12,25 | 46,19 | 46,39 | 46,60 | 46,80 | 47,01 | 49,46 |
| 2 | п. Ульт-Ягун | 73,54 | 100,66 | 101,11 | 101,55 | 101,99 | 102,43 | 107,79 |
|  | население | 49,31 | 45,25 | 45,486 | 45,721 | 45,957 | 46,192 | 49,02 |
| бюджет.орг. | 2,92 | 1,742 | 1,751 | 1,76 | 1,76 | 1,77 | 1,887 |
| прочие орг. | 9,06 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 |
| Собственные нужды | 12,25 | 45,45 | 45,65 | 45,85 | 46,05 | 46,25 | 48,66 |
| 3 | п. Тром-Аган | 0 | 3,855 | 3,875 | 3,895 | 3,915 | 3,935 | 4,176 |
|  | население | 0 | 2,745 | 2,741 | 2,727 | 2,713 | 2,699 | 2,572 |
| бюджет.орг. | 0 | 0,37 | 0,39 | 0,42 | 0,45 | 0,48 | 0,802 |
| прочие орг. | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные нужды | 0 | 0,74 | 0,744 | 0,748 | 0,752 | 0,756 | 0,802 |

Электроснабжение

При разработке Программы большое значение имеет прогнозная оценка энергопотребления с учётом перспективного спроса на услуги электроснабжения, а также оценка качества услуг, предоставляемых снабжающей организацией. Объёмы энергопотребления с учётом перспективного спроса на услуги электроснабжения должны быть обеспечены соответствующей мощностью питающих понизительных подстанций (ПС). Система электроснабжения должна обеспечивать надёжное и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией нормативного качества.

Общее энергопотребление и суммарная нагрузка определяются по двум видам потребителей: население и общественные здания.

Расчёт электрических нагрузок выполнен согласно:

1. «СП 31-110-2003. Свод правил по проектированию и строительству. Проектирование и монтаж электроустановок жилых и общественных зданий», одобрен и рекомендован к применению Постановлением Госстроя Российской Федерации от 26 октября 2003 года № 194;
2. «Инструкция по проектированию городских электрических сетей РД 34.20.185-94», утверждённая Минтопэнерго России 07 июля 1994 года.

Расчётная электрическая нагрузка по видам застройки приведена ниже (Таблица 42).

Таблица 42 – Расчётная электрическая нагрузка

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели/конец года | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| п. Ульт-Ягун | | | | | | | | |
| 1 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 54,0 | 54,0 | 54,4 | 56,0 | 57,3 | 8,6 | 7,7 |
| 2 | Электрическая нагрузка жилых зданий, кВт | 1314,98 | 1314,98 | 1323,54 | 1363,77 | 1395,24 | 426,72 | 403,56 |
| 3 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 13,8 | 13,8 | 13,8 | 14,5 | 15,5 | 15,5 | 19,6 |
| 4 | Электрическая нагрузка общественных зданий, кВт | 448,12 | 448,12 | 448,12 | 469,18 | 501,58 | 501,58 | 634,55 |
| 5 | Электрическая нагрузка по п. Ульт-Ягун, кВт | 1763,1 | 1763,1 | 1771,66 | 1832,95 | 1896,82 | 1928,3 | 2038,11 |
| п. Тром-Аган | | | | | | | | |
| 6 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 3,6 | 3,6 | 3,8 | 4,0 | 4,2 | 4,2 | 5,1 |
| 7 | Электрическая нагрузка жилых зданий, кВт | 67,29 | 67,29 | 70,94 | 74,59 | 78,25 | 78,25 | 95,55 |
| 8 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,5 |
| 9 | Электрическая нагрузка общественных зданий, кВт | 75,98 | 75,98 | 75,98 | 75,98 | 75,98 | 75,98 | 80,84 |
| 10 | Электрическая нагрузка по п. Тром-Аган, кВт | 143,27 | 143,27 | 146,92 | 150,57 | 154,23 | 154,23 | 176,39 |
| Итого с.п. Ульт-Ягун | | | | | | | | |
| 11 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 57,6 | 57,6 | 58,2 | 60,0 | 61,5 | 62,8 | 62,8 |
| 12 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 16,1 | 16,1 | 16,1 | 16,8 | 17,8 | 17,8 | 22,1 |
| 13 | Электрическая нагрузка, кВт | 1906,37 | 1906,37 | 1918,58 | 1983,52 | 2051,05 | 2082,53 | 2214,5 |

Перспективные показатели спроса на услуги электроснабжения выражены через показатели электропотребления и представлены ниже (Таблица 43).

Таблица 43 – Перспективные показатели электропотребления с.п. Ульт-Ягун

| № п/п | Потребители/год | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п. Ульт-Ягун | | | | | | | | |
| 1 | Численность постоянного населения, тыс. человек | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2,1 |
| 2 | Электропотребление, млн кВт\*ч/год | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,79 |
| п. Тром-Аган | | | | | | | | |
| 3 | Численность постоянного населения, тыс. человек | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 4 | Электропотребление, млн кВт\*ч/год | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Итого сельское поселение Ульт-Ягун | | | | | | | | |
| 5 | Общая численность постоянного населения,  тыс. человек | 2,1 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,3 |
| 4 | Электропотребление, млн кВт\*ч/год | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,96 |

Газоснабжение

Перспективные показатели спроса на природный газ потребителями с.п. Ульт-Ягун до 2040 года определены на основании прогнозных данных генерального плана с учётом изменения нагрузок в результате ввода новых объектов жилой и общественно-деловой застройки (Таблица 44).

Таблица 44 – Перспективные показатели газопотребления территории с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители/год | Показатели газопотребления, млн куб. м | | | | | | |
| 2023 год (оценка) | 2024 год (расчёт) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Сельское поселение всего отопление | 3,6 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 3,4 | 3,7 |
| 2 | п. Ульт-Ягун отопление | 3,3 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 3,0 | 3,1 | 3,3 |
| 3 | п. Тром-Аган отопление | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |

### Статья 25. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

Теплоснабжение

Система теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун централизованная. Теплоснабжение осуществляется от источников тепловой энергии – котельных. К сетям централизованного отопления подключены оба посёлка входящие в состав сельского поселения.

Теплоснабжением с.п. Ульт-Ягун занимается одна теплоснабжающая организация – МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР, которая обслуживает:

1. котельную №1, расположенную по адресу: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, с.п. Ульт-Ягун, п. Ульт-Ягун, ул. Школьная, 1/10. Установленная мощность котельной составляет 3,27 Гкал/ч, располагаемая мощность – 2,87 Гкал/ч;
2. котельную №2, расположенную по адресу: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, с.п. Ульт-Ягун, п. Ульт-Ягун, ул. 35 лет Победы, 1/16. Установленная мощность котельной составляет 14,04 Гкал/ч, располагаемая мощность – 8,21 Гкал/ч.
3. котельную п. Тром-Аган, расположенную по адресу: Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, с.п. Ульт-Ягун, п. Тром-Аган,   
   ул. Родниковая, 4. Установленная мощность котельной составляет 3,27 Гкал/ч, располагаемая мощность – 1,37 Гкал/ч.

Котельные отпускают тепловую энергию в сетевой воде потребителям на нужды отопления жилого сектора, административных, культурно-бытовых зданий.

Существующие зоны действия индивидуального теплоснабжения в с.п. Ульт-Ягун территориально распределены по периферии населённых пунктов. Доля жилищного фонда, применяющего печное отопление, составляет около 9 %.

Централизованное теплоснабжение п. Ульт-Ягун осуществляется от двух газовых котельных (№1 и №2).

Основным источником теплоснабжения п. Ульт-Ягун является котельная № 2, котельная № 1 большую часть года законсервирована и фактически является резервной.

В отопительный период котельная № 1 выполняет функции ЦТП – через неё осуществляется подача тепла в жилые дома, расположенные за железной дорогой. Кроме того, в котельной № 1 осуществляется, подогрев воды для ГВС в летний период, когда котельная № 2 закрывается для профилактических работ.

На территории п. Тром-Аган расположена отдельно стоящая котельная установленной тепловой 3,27 Гкал/ч. Централизованное ГВС потребителей п. Тром-Аган не предусмотрено.

В качестве топлива котельных используется газ.

На период 2023 года суммарная присоединённая тепловая нагрузка потребителей п. Ульт-Ягун составила 4,20 Гкал/ч, в п. Тром-Аган 0,51 Гкал/ч.

Отпуск тепловой энергии от котельных осуществляется в виде горячей воды по температурному графику 95-70°С. Система теплоснабжения подключена по прямой зависимой схеме. В п. Ульт-Ягун присутствует подача теплоносителя в систему горячего водоснабжения.

Параметры установленного основного котельного оборудования с.п. Ульт-Ягун представлены ниже (Таблица 45).

Таблица 45 – Основное оборудование котельных с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование котла | Тип | Год ввода в эксплуатацию | Средний КПД котла, % |
|  | 1. Котельная №1 п. Ульт-Ягун | | | |
| 1.1. | КСВ-1,86ГС | Водогрейный | 2002 | 88,0 |
| 1.2. | КСВ-1,86ГС | Водогрейный | 2002 | 88,0 |
|  | 2. Котельная №2 п. Ульт-Ягун | | | |
| 2.1. | ДКВР-6,5/13 | Водогрейный | 1983 | 92,2 |
| 2.2. | ДКВР-6,5/13 | Водогрейный | 1983 | 83,0 |
| 2.3. | ДКВР-6,5/13 | Водогрейный | 1983 | 89,5 |
|  | 3. Котельная п. Тром-Аган | | | |
| 3.1. | КСВ-1,9ГС | Водогрейный | 1996 | 87,0 |
| 3.2. | КСВ-1,9ГС | Водогрейный | 1996 | 87,0 |

Существующие тепловые сети от котельных, преимущественно, двухтрубные. Передача тепловой энергии для нужд отопления и ГВС от котельной к потребителям осуществляется по системе существующих магистральных и распределительных тепловых сетей суммарной протяжённостью 11,491 км в двухтрубном исчислении (из них: от котельной №2 Ульт-Ягун – 9,095 км; от котельной п. Тром-Аган – 2,396 км).

Износ тепловых сетей составляет 33,0 % (п. Ульт-Ягун) и 100,0 % (п. Тром-Аган).

Компенсация температурных деформаций трубопроводов тепловой сети осуществляется за счёт П-образных компенсаторов и углов поворота теплотрасс. Прокладка трубопроводов тепловых сетей выполнена как подземным бесканальным, так и надземным способом. Тепловая изоляция существующих трубопроводов тепловой сети выполнена в основном минераловатными плитами, стеклотканью, частично в ППУ изоляции.

В результате анализа выявлены следующие недостатки существующей системы теплоснабжения: износ основного оборудования, низкая степени загрузки существующего оборудования котельной, низкая эффективность источника тепловой энергии; высокие тепловые потери; высокий износ магистральных и распределительных сетей, наличием несанкционированного водоразбора из системы теплоснабжения для целей ГВС.

Основными причинами, приводящими к снижению качества теплоснабжения, являются:

1. высокий срок службы водогрейных котлов от 17 до 22 лет;
2. недостаток средств автоматики;
3. недостаток приборов учёта тепловой энергии у потребителей;
4. отсутствие водоподготовки на котельных;
5. высокий процент износа сетей теплоснабжения;
6. повышенные потери тепловой энергии.

Износ тепловых сетей является одним из основных факторов, оказывающих влияние на энергоёмкость производства и потребления тепловой энергии.

Балансы тепловых мощностей котельной в с.п. Ульт-Ягун приведены в таблице (Таблица 46).

Таблица 46 – Располагаемая тепловая мощность нетто котельных с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Расчёт производства т/э на собственные нужды, Гкал/год | Выработано т/э, Гкал за год |
| 1 | Котельная № 1 п. Ульт-Ягун | 3,27 | 2,87 | 2,87 | 9,00 | 1021,58 |
| 2 | Котельная № 2 п. Ульт-Ягун | 14,04 | 5,83 | 8,21 | 469,00 | 18834,72 |
| 3 | Котельная  п. Тром-Аган | 3,27 | 1,37 | 1,33 | 9,00 | 1424,88 |

Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности на источниках теплоснабжения на 2023 год представлен в таблице (Таблица 47).

Таблица 47 – Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности на источниках теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя | |
| п. Ульт-Ягун | п. Тром-Аган |
| 1 | Тепловая мощность нетто | 11,04 | 1,33 |
| 2 | Потери в тепловых сетях | 1,11 | 0,117 |
| 3 | Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, в т.ч.: | 4,20 | 0,51 |
| 6 | Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности | 5,73 | 0,72 |
| 7 | то же в % | 51,90% | 54,14% |

Источники тепловой энергии с.п. Ульт-Ягун работают на природный газ. Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с национальным стандартом Российской Федерации «ГОСТ Р 58577-2019. Национальный стандарт Российской Федерации. Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов», утверждённым приказом Росстандарта от 08 октября 2019 года 888-ст.

Для котельных нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксид углерода, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, сажи, продуктов неполного сгорания углеводородов и др.

Учёт тепла, отпущенного в тепловые сети, осуществляется с помощью приборов учёта тепловой энергии, установленных в котельных.

Общедомовыми приборами учёта тепловой энергии в с.п. Ульт-Ягун на 01 февраля 2023 года оснащению 19 многоквартирных жилых дома.

Информация об установленных и применяемых тарифах на коммунальные услуги теплоснабжение в муниципальном образовании Сургутский район (с учётом НДС) за период 2020 – 2023 гг. для с.п. Ульт-Ягун представлена ниже (Таблица 48).

Таблица 48 – Утверждённые тарифы на теплоснабжение за период 2020 – 2023 годы в с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность), установленная региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры | Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность) | |
| Население | дата начала | дата окончания |
| Одноставочный тариф, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 3 222,06 | 01.01.2020 | 30.06.2020 |
| 2 | 3 222,06 | 01.07.2020 | 31.12.2020 |
| 3 | 3204,88 | 01.01.2021 | 31.12.2021 |
| 4 | 3204,88 | 01.01.2022 | 30.06.2022 |
| 5 | 4089,76 | 01.07.2022 | 01.12.2022 |
| 6 | 3604,7 | 01.12.2022 | 31.12.2022 |
| 7 | 3604,7 | 01.01.2023 | 30.06.2023 |
| 8 | 3604,7 | 01.07.2023 | 31.12.2023 |

Основной причиной увеличения тарифов на тепловую энергию, производимую котельными, является повышение цен на энергоносители, необходимые для производства тепловой энергии, а также вложения в ремонт и модернизацию оборудования, общая инфляция.

Водоснабжение

Источниками хозяйственно-питьевого водоснабжения с.п. Ульт-Ягун являются подземные воды.

Водоснабжение общественного и жилищного фонда с.п. Ульт-Ягун осуществляет – МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР.

По данным мониторинга состояния объектов водоснабжения и водоотведения в разрезе населённых пунктов муниципального образования Сургутский район по состоянию на 01 января 2023 года, получена информация о состоянии объектов системы водоснабжения п. Ульт-Ягун:

1. количество артезианских скважин – пять;
2. установленная производственная мощность водозаборов – 2,4 тыс. куб. м/сут, фактическая производственная мощность – 0,29 тыс. куб. м/сут;
3. износ водозаборов – 98 %;
4. водопроводные очистные сооружения (далее – ВОС) ВОС-800 и ВОС-400, производительностью 0,8 и 0,4 тыс. куб. м/сут соответственно;
5. износ водопроводных очистных сооружений – 53,9 %;
6. износ сетей водоснабжения – 75 %, протяжённость сетей   
   водоснабжения – 6,49 км, из которых ветхих – 4,505 км;
7. п. Ульт-Ягун охвачен централизованным водоснабжением на 100 %.

В п. Ульт-Ягун функционируют 2 водозабора. На площадке первого водозабора расположено: три скважины, ВОС-400 (поселковый), резервуар. На площадке второго водозабора: две скважины, ВОС-800 (железнодорожный) и водонапорная башня.

Характеристика водозаборов п. Ульт-Ягун представлена ниже (Таблица 49Таблица ).

Таблица 49 – Характеристика водозаборов п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование объекта | Статистический  уровень, | Динамический  уровень, м | Сведения о наличии лицензии | Примечание | Марка насоса |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | п. Ульт-Ягун (Ульт-Ягунский-2 (поселковый)) около ВОС-400 | | | | | |
| 2 | Водозаборная скважина № 1(7531) | 19,6 | 38,4 | имеется | Действующая  (дебит 25 м³/ч) | ЭЦВ 8-25-100 |
| 3 | Водозаборная скважина № 2(7532) | 30 | 43 | имеется | Действующая (дебит 40 м³/ч) | ЭЦВ 8-25-100 |
| 4 | п. Ульт–Ягун (Ульт-Ягунский-1 (железнодорожный) около ВОС-800 | | | | | |
| 5 | Водозаборная скважина№ 1(20-210) | 5 | 25 | имеется | Действующая  (дебит 16 м³/ч) | Wilo |
| 6 | Водозаборная скважина № 2 | 30 | 40,7 | имеется | Действующая  (дебит 40 м³/ч) | ЭЦВ Wilo |
| 7 | Водозаборная скважина № 3 | 3 | 18 | имеется | Действующая  (дебит 40 м³/ч) | ЭЦВ Wilo |

По данным мониторинга состояния объектов водоснабжения и водоотведения в разрезе населённых пунктов муниципального образования Сургутский район по состоянию на 01 января 2023 года, получена информация о состоянии объектов системы водоснабжения п. Тром-Аган:

1. количество артезианских скважин - две;
2. установленная производственная мощность водозабора – 0,8 тыс. куб. м/сут, фактическая производственная мощность – 0,01 тыс. куб. м/сут;
3. износ водозабора – 100 %;
4. водопроводные очистные сооружения производительностью 0,25 тыс. куб. м/сут;
5. износ водопроводных очистных сооружений – 69,39 %;
6. износ сетей водоснабжения – 42 %, протяжённость сетей   
   водоснабжения – 3,77 км, из которых ветхих – 1,358 км;
7. п. Тром-Аган охвачен централизованным водоснабжением на 100 %.

В п. Тром-Аган на площадке водозабора расположено: две скважины, ВОС-250, резервуар.

Характеристика водозабора п. Тром-Аган представлена ниже (Таблица 50).

Таблица 50 – Характеристика водозабора п. Тром-Аган

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Наименование объекта | Статистический  уровень, | Динамический  уровень, м | Сведения о наличии лицензии | Примечание | Марка насоса |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | п. Тром-Аган | | | | | |
| 2 | Водозаборная скважина № СР-962 | 15 | 30 | имеется | Действующая (дебит 25 м³/ч) | ЭЦВ 6-10-80 |
| 3 | Водозаборная скважина № СР-963 | 15 | 30 | имеется | Действующая (дебит 25 м³/ч) | ЭЦВ 6-10-80 |

Эксплуатирующей организацией системы водоснабжения с.п. Ульт-Ягун является МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР.

На территории сельского поселения функционируют технические водоводы для обслуживания промышленных и иных объектов.

Качество питьевой воды соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», зарегистрированных в Минюсте России 29 января 2021 года № 62296.

Анализ системы водоснабжения с.п. Ульт-Ягун выявил, что объекты и сети находятся в изношенном состоянии.

По данным на июнь 2023 года абоненты оснащены приборами учёта   
на 75 %. Счётчики установлены у промышленных потребителей и потребителей бюджетной сферы деятельности, а также в жилых домах.

Информация об установленных и применяемых тарифах на коммунальные услуги холодного водоснабжения в муниципальном образовании Сургутский район   
(с учётом НДС) для с.п. Ульт-Ягун представлена ниже (Таблица 51).

Таблица 51 – Утверждённые тарифы на холодное водоснабжение в с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | Одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения, руб. куб. м | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года |
| 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 | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 30 ноября |
| 1 | Для прочих потребителей (без учёта НДС) | 53,72 | 63,17 | 63,17 | 63,84 | 63,84 | 66,01 | 66,01 | 70,38 | 75,96 |
| 2 | Для населения (с учётом НДС) | 64,46 | 75,80 | 75,80 | 76,61 | 76,61 | 79,21 | 79,21 | 84,46 | 91,15 |

Водоотведение

В с.п. Ульт-Ягун централизованная система водоотведения действует только в п. Ульт-Ягун. Отвод сточных вод осуществляется с помощью самотёчных и напорных канализационных трубопроводов и двух канализационных насосных станций (далее – КНС).

Централизованная система водоотведения п. Ульт-Ягун обслуживает не всех потребителей. Не имеют доступа к сетям централизованной системы водоотведения неблагоустроенный жилищный фонд, часть учреждений и предприятий, не обеспеченных организованным водоотведением.

Проектная мощность КОС с.п. Ульт-Ягун составляет 700 куб. м/сут. Износ сооружений составляет 60 %. Хозяйственно – бытовые стоки поступают в аэротенк, где установлены ручные решётки. В аэротенки подаётся активный ил и происходит интенсивное перемешивание иловой смеси и глубокое окисление органических соединений. Процесс очистки происходит в режиме продлённой аэрации при низкой нагрузке на активный ил и глубокой его минерализации. Осветлённая вода отводится через водослив в лоток и направляется в контактные резервуары, где дезинфицируется. Выпуск очищенных стоков производится на рельеф в болото, имеющее выход в озеро Сэгут-Лор.

Трубопроводы канализации выполнены, в основном, из чугунных, стальных и керамических труб диаметром 50 – 300 мм. Техническое состояние канализационных трубопроводов удовлетворительное. Основной коллектор располагается на ул. 35 лет Победы.

В п. Тром-Аган система водоотведения децентрализованная. Существует локальная система водоотведения, которая отводит стоки в групповой выгреб. Кроме того, имеются менее протяжённые локальные сети с выгребами. Сбор стоков из выгребов осуществляется специализированным автотранспортом и доставляется на очистные сооружения п. Ульт-Ягун.

Отвод и транспортировку хозяйственно – бытовых стоков от абонентов   
п. Тром-Аган осуществляется через систему самотёчных трубопроводов. Трубопроводы канализации выполнены, в основном, из стальных труб диаметром 100 мм. Техническое состояние канализационных трубопроводов удовлетворительное. Основной коллектор располагается на ул. Овражная.

Эксплуатирующей организацией системы водоотведения с.п. Ульт-Ягун является МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР.

Система водоотведения п. Ульт-Ягун представлена двумя зонами:

1. Западная, обслуживание КНС-2 (основная);
2. Центральная, обслуживания КНС-1 (обслуживает один дом).

В восточной зоне централизованная система канализации отсутствует. Канализование осуществляется выгребами и септиками.

Характеристики канализационных насосных станций и сетей водоотведения с.п. Ульт-Ягун представлены в таблице (Таблица 52).

Таблица 52 – Характеристики канализационных насосных станций и сетей водоотведения с.п. Ульт-Ягун

| № п/п | Местоположение | Канализационные насосные станции | | | Сети водоотведения | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование КНС-расход, куб м/сут | Марка  Насоса | Износ, % | Диаметр, мм | Протяжённость, км | Износ, % |
| 1 | П. Ульт-Ягун  Ул. Школьная,1 | КНС-1 | CД 80/18 -2 шт | 60 | 50-300 | 4,5 | 60 |
| 2 | П. Ульт-Ягун  Ул. 35 лет Победы, 1/20 | КНС-2 | WILO EMU FA 08/34Е 12 Т13-2/12Н; Rexa PRO C06DA-345/EAD1X2 (дренажный) |

Анализ системы водоотведения с.п. Ульт-Ягун выявил, что в настоящее время одной из основных проблем в водоотведении с.п. Ульт-Ягун является слабое развитие системы канализации бытовых сточных вод.

Система водоотведения лишь частично обеспечивает необходимый уровень обслуживания. В п. Тром-Аган полностью отсутствует система централизованного водоотведения, а в п. Ульт-Ягун более 20 % абонентов не подключены к системе централизованного водоотведения. Повсеместно в населённых пунктах с.п. Ульт-Ягун распространены индивидуальные септики и выгребные ямы, построенные стихийно, хозяйственным способом. При увеличении охвата системы централизованного водоотведения необходима модернизация существующих очистных сооружений п. Ульт-Ягун и строительство собственных канализационных очистных сооружений в п. Тром-Аган.

По данным на июнь 2023 года абоненты оснащены приборами учёта   
на 75 %. Счётчики установлены у промышленных потребителей и потребителей бюджетной сферы деятельности, а также в жилых домах.

Информация об установленных и применяемых тарифах на коммунальные услуги водоотведения в муниципальном образовании Сургутский район (с учётом НДС) для с.п. Ульт-Ягун представлена ниже (Таблица 53).

Таблица 53 – Утверждённые тарифы на водоотведение в с.п. Ульт-Ягун

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | Одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения, руб. куб. м | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года |
| 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 | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 30 ноября |
| п. Ульт-Ягун | | | | | | | | | | |
| 1 | Для прочих потребителей (без учёта НДС) | 49,45 | 83,40 | 78,06 | 78,06 | 78,06 | 80,71 | 72,89 | 72,89 | 73,12 |
| 2 | Для населения (с учётом НДС) | 59,34 | 100,08 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 96,85 | 87,47 | 87,47 | 87,74 |
| п. Тром-Аган | | | | | | | | | | |
| 1 | Для прочих потребителей (без учёта НДС) | 22,93 | 29,01 | 28,32 | 28,32 | 28,32 | 29,27 | 29,27 | 30,26 | 30,00 |
| 2 | Для населения (с учётом НДС) | 27,52 | 34,81 | 33,98 | 33,98 | 33,98 | 35,12 | 35,12 | 36,31 | 36,00 |

Электроснабжение

Электроснабжение муниципального образования с.п. Ульт-Ягун осуществляется от Тюменской энергосистемы.

Система электроснабжения с.п. Ульт-Ягун централизованная.

Основными источниками электроснабжения с.п. Ульт-Ягун являются электрические подстанции:

1. ПС 110/35/6 кВ «Родниковая» (далее – ПС 110 кВ «Родниковая»)   
   мощностью 2х25 МВА, расположенная на территории с.п. Ульт-Ягун;
2. ПС 110/35/6 кВ «Куст» мощностью 2х25 МВА, расположенная на территории Сургутского муниципального района.

От указанных электрических подстанций напряжением 110 кВ по воздушным линиям электропередачи напряжением 35 кВ подключены подстанции ПС 35/6 кВ «Вач-Лор» и ПС 35/6 кВ «Ульт-Ягун», расположенные на территории п. Ульт-Ягун. От данных ПС 35 кВ осуществляется передача электрической энергии по воздушный и кабельный ЛЭП 6 кВ на трансформаторные подстанции ТП 6/0,4 кВ различных мощностей. Трансформаторные подстанции в п. Тром-Аган получают питание по воздушным ЛЭП 6 кВ непосредственно от ПС 110 кВ «Родниковая».

Организацией, оказывающей услуги по передаче электроэнергии юридическим и физическим лицам на территории Сургутского района, является МУП «СРЭС» МО СР.

В зоне деятельности МУП «СРЭС» МО СР находятся подстанции, трансформаторные подстанции, распределительные пункты, магистральные и распределительные электрические сети высокого и низкого напряжения (35 кВ, 6-10 кВ, 0,4 кВ), обеспечивающие электроснабжением потребителей на территории городских и сельских поселений Сургутского района.

Основными потребителями услуг электроснабжения являются население и организации.

В состав МУП «СРЭС» МО СР входят три района электрических сетей – Белоярский РЭС, Лянторский РЭС и Фёдоровский РЭС. Электроснабжение с.п. Ульт-Ягун осуществляется Федоровским РЭС.

Основные характеристики электрических подстанций напряжением 35 – 110 кВ, расположенных на территории с.п. Ульт-Ягун, представлены ниже (Таблица 54).

Таблица 54 – Основные характеристики электрических подстанций напряжением 35 – 110 кВ, расположенных на территории с.п. Ульт-Ягун

| №  п/п | Наименование электрической подстанции | Класс напряжения электрической подстанции, кВ | Установленная мощность, МВА |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Родниковая | 110/35/6 | 2х25 |
| 2 | Вач-Лор | 35/6 | 2х4 |
| 3 | Ульт-Ягун | 35/6 | 2х4 |

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ по с.п. Ульт-Ягун представлены ниже (Таблица 55).

Таблица 55 – Технические характеристики трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ по с.п. Ульт-Ягун

| № п/п | Наименование ТП | Адрес | Мощность трансформаторов, кВА | Нагрузка на шинах ТП, кВт | | Резерв, кВт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| допустимая | расчётная |
| п. Ульт-Ягун | | | | | | |
| Существующие ТП МУП «СРЭС» МО СР | | | | | | |
| 1 | ЗТП-1 | ул. Школьная | 2x630 | 638 | 175 | 463 |
| 2 | КТПН-2 | ул. Северная | 400 | 368 | 110 | 258 |
| 3 | КТПН-3 | ул. Энтузиастов | 400 | 368 | 110 | 258 |
| 4 | ЗТП-5 | ул. Зелёная | 2x400 | 405 | 110 | 295 |
| 5 | ЗТП-6 | ул. 30 лет Победы (школа) | 2x400 | 405 | 120 | 285 |
| Итого по существующим ТП МУП «СРЭС» МО СР в п. Ульт-Ягун | | | | 2183 | 625 | 1558 |
| ТП потребителей | | | | | | |
| 1 | ЗТП-1 ж/д | - | 2x400 | 405 | 110 | 295 |
| 2 | ЗТП-2 ж/д | - | 2x400 | 405 | 110 | 295 |
| 3 | ЗТП-4 ж/д | ФДРСУ | 400 | 368 | 110 | 258 |
| Итого по существующим ТП потребителей в п. Ульт-Ягун | | | | 1178 | 330 | 848 |
| Всего по существующим ТП в п. Ульт-Ягун | | | | 3361 | 955 | 2406 |
| п. Тром-Аган | | | | | | |
| Существующие ТП МУП «СРЭС» МО СР | | | | | | |
| 1 | КТПН-1 | пер. Овражный | 250 | 230 | 43 | 187 |
| 2 | КТПН-2 | пер. Овражный | 400 | 368 | 190 | 178 |
| Итого по существующим ТП МУП «СРЭС» МО СР в п. Тром-Аган | | | | 598 | 233 | 365 |
| Всего по существующим ТП в СП Ульт-Ягун | | | | 6142 | 1813 | 4329 |

Действующие источники обеспечивают 100% электроснабжения с.п. Ульт-Ягун в части зон ответственности МУП «СРЭС» МО СР. Проблем в части рациональности зон действия существующих источников электроснабжения не выявлено.

В с.п. Ульт-Ягун на розничном рынке полностью налажен учёт потребляемой электрической энергии, в том числе оснащены приборами учёта энергоресурсов котельные и водоочистные сооружения.

Обеспеченность населения приборами учёта электроэнергии на территории сельского поселения составляет 100%.

Электрическая энергия, поставляемая потребителям с.п. Ульт-Ягун, соответствует нормам качества, устанавливаемым «ГОСТ 32144-2013. Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», введённым в действие приказом Росстандарта от 22 июля 2013 года № 400-ст.

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду в системе электроснабжения с.п. Ульт-Ягун, являются:

1. переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами и проходящими по территории сельского поселения высоковольтными линиями электропередачи;
2. шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы электрических подстанций и трансформаторных подстанций;
3. потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов воздушных линий электропередачи 0,4 кВ и 6 кВ, имеющих достаточно большую распространённость по территории сельского поселения;
4. повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования электрических подстанций и трансформаторных подстанций, усугублённая значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.
5. Для предотвращения воздействия опасных факторов при эксплуатации электрооборудования организациями выполняются мероприятия, определённые   
   ГОСТ, СанПиН и предусмотренные сводами правил.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов действующих объектов системы электроснабжения сельского поселения находится в допустимых пределах.

Гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории с.п. Ульт-Ягун является АО «Газпром энергосбыт Тюмень». АО «Газпром энергосбыт Тюмень» является крупнейшим гарантирующим поставщиком на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа. Границы зоны деятельности АО «Газпром энергосбыт Тюмень» определены решением РЭК Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа от 09 июля 2007 года № 44. АО «Газпром энергосбыт Тюмень» осуществляет свою деятельность в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полномочий и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Информация по утверждённым для потребителей тарифам на электрическую энергию (население и приравнённые к нему категории) за период 2019 – 2023 годы представлена ниже (Таблица 56).

Таблица 56 – Утверждённые тарифы на электрическую энергию для населения и приравнённых к нему категорий

| Наименование | 01.01.2019 – 30.06.2019 | 01.07.2019 – 31.12.2019 | 01.01.2020 – 30.06.2020 | 01.07.2020 – 31.12.2020 | 01.01.2021 – 30.06.2021 | 01.07.2021 – 31.12.2021 | 01.01.2022 – 30.06.2022 | 01.07.2022 – 30.11.2022 | 01.12.2022 – 31.12.2023 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Население и приравнённые к ним категории потребителей | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 2,82 | 2,87 | 2,87 | 2,97 | 2,97 | 3,07 | 3,07 | 3,17 | 3,45 |
| Темп прироста, % | 1,44 | 1,77 | 0 | 3,48 | 0 | 3,36 | 0 | 3,25 | 8,8 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,87 | 2,92 | 2,92 | 3,02 | 3,02 | 3,12 | 3,12 | 3,22 | 3,51 |
| Ночная зона | 1,42 | 1,44 | 1,44 | 1,49 | 1,49 | 1,54 | 1,54 | 1,59 | 1,73 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 2,89 | 2,94 | 2,94 | 3,04 | 3,04 | 3,14 | 3,14 | 3,24 | 3,53 |
| Полупиковая зона | 2,82 | 2,87 | 2,87 | 2,97 | 2,97 | 3,07 | 3,07 | 3,17 | 3,45 |
| Ночная зона | 1,42 | 1,44 | 1,44 | 1,49 | 1,49 | 1,54 | 1,54 | 1,59 | 1,73 |
| Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравнённые к нему | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 | 2,09 | 2,16 | 2,16 | 2,23 | 2,23 |
| Темп прироста, % | 1,54 | 2,02 | 0 | 3,47 | 0 | 3,34 | 0 | 3,24 | 0 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,01 | 2,04 | 2,04 | 2,11 | 2,11 | 2,18 | 2,18 | 2,25 | 2,45 |
| Ночная зона | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 | 1,04 | 1,07 | 1,07 | 1,10 | 1,19 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 2,03 | 2,07 | 2,07 | 2,14 | 2,14 | 2,20 | 2,20 | 2,26 | 2,26 |
| Полупиковая зона | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 | 2,09 | 2,15 | 2,15 | 2,22 | 2,41 |
| Ночная зона | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 | 1,04 | 1,07 | 1,07 | 1,10 | 1,19 |
| Население, проживающее в сельских населённых пунктах, и приравнённые к нему | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 | 2,09 | 2,16 | 2,16 | 2,23 | 2,43 |
| Темп прироста, % | 1,54 | 2,02 | 0 | 3,47 | 0 | 3,34 | 0 | 3,24 | 0 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,01 | 2,04 | 2,04 | 2,11 | 2,11 | 2,18 | 2,18 | 2,25 | 2,45 |
| Ночная зона | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 | 1,04 | 1,07 | 1,07 | 1,10 | 1,19 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 2,03 | 2,07 | 2,07 | 2,14 | 2,14 | 2,20 | 2,20 | 2,26 | 2,26 |
| Полупиковая зона | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 | 2,09 | 2,15 | 2,15 | 2,22 | 2,41 |
| Ночная зона | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 | 1,04 | 1,07 | 1,07 | 1,10 | 1,19 |

Газоснабжение

Газоснабжение потребителей п. Ульт-Ягун осуществляется природным газом от газопровода распределительного высокого давления II категории (0,6 МПа) подключённого к газораспределительной станции (ГРС) п. Ульт-Ягун ООО «Газпром межрегионгаз Север»». Резервный источник подачи газа – газопровод попутного нефтяного газа ПАО «Сургутнефтегаз». Газоснабжение п. Тром-Аган осуществляется попутным нефтяным газом непосредственно с Родникового месторождения нефти. Попутный нефтяной газ в п. Тром-Аган подаётся без осушки и очистки.

По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения одноступенчатая – от ГРС подключены газопроводы распределительные высокого давления, подводящий газ к пунктам редуцирования газа (ПРГ) источников тепловой энергии (котельных).

Материал газопроводов – сталь. Прокладка выполнена преимущественно подземным способом.

Природный газ используется для отопления и нужд коммунально-бытовых и промышленных потребителей.

Жилая застройка п. Ульт-Ягун и п. Тром-Аган не имеет доступа к системе газоснабжения.

Химический состав природного газа соответствует требованиям ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», введённого в действие Приказом Росстандарта от 09 октября 2014 года № 1289-ст.

Газораспределительная система в целом удовлетворяет потребностям сельского поселения и обеспечивает необходимый уровень обслуживания. Основными проблемами в области газоснабжения является отсутствие газификации индивидуальной жилой застройки.

Использование природного газа в качестве единого энергоносителя для теплогазоснабжения позволит разрешить проблемы обеспеченности теплом и топливом, а также существенно снизить нагрузку на электросети.

Химический состав газа соответствует требованиям «ГОСТ 5542-2014. Межгосударственный стандарт. Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», введённым в действие приказом Росстандарта от 09 октября 2014 года № 1289-ст.

Характеристики природного горючего газа показаны ниже (Таблица 57).

Таблица 57– Характеристики природного горючего газа

| Наименование показателя | Единица измерений | Результат измерений |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| Метан (по разности) | % | 94,3141 |
| Этан | 2,1683 |
| Пропан | 1,2159 |
| Изобутан | 0,0773 |
| Н-бутан | 0,1003 |
| Изо-пентан | 0,0098 |
| Н-пентан | 0,0086 |
| Гекасаны | 0,0033 |
| Азот (индивидуально) | 1,3430 |
| Гелий | 0,0125 |
| Водород | 0,0033 |
| Кислород | 0,0193 |
| Диоксид углерода | 0,7242 |
| Молярная масса | кг/моль | 17,140 |
| Плотность при стандартных условиях | кг/ куб.м | 0,7140 |
| Низшая теплота сгорания | ккал/ куб.м | 8141,875 |
| при стандартных условиях | МДж/ куб.м | 34,09 |
| Число Воббе высшее при | ккал/ куб.м | 11723 |
| стандартных условиях | МДж/ куб.м | 49,08 |
| Массовая концентрация сероводорода | г/ куб.м | 0,0069 |
| Массовая концентрация меркаптановой серы | г/ куб.м | менее 0,001 |
| Массовая концентрация механических примесей | г/ куб.м | отсут. |
| Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы | 0С | -46,9 |
| Температура ГГП в точке отбора пробы (вне области аккредитации) | 0С | 19,1 |
| Давление ГГП в точке отбора пробы (вне области аккредитации) | МПа | 0,99 |

Газораспределительная система в целом удовлетворяет потребностям сельского поселения и обеспечивает необходимый уровень обслуживания.

Использование природного газа в качестве единого энергоносителя для теплогазоснабжения позволит разрешить проблемы обеспеченности теплом и топливом, а также существенно снизить нагрузку на электросети.

Технические характеристики сетей газоснабжения (согласно Мониторингу газового хозяйства муниципального образования Сургутский район в разрезе населённых пунктов, по состоянию на 01 января 2023 года) с.п. Ульт-Ягун и объём потребления газа представлены ниже (Таблица 58 и Таблица 59).

Таблица 58 – Технические характеристики сетей газоснабжения с.п. Ульт-Ягун

| № п.п. | Показатели | единицы измерения | Значение показателя | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | |
| 1 | Данные о газификации населённого пункта |  | п. Ульт-Ягун | п. Тром-Аган |
| 1.1 | Общее количество квартир и домовладений в населённом пункте из них: | ед. | 715 | 54 |
| 1.1.1 | не газифицированы | ед. | 0 | 0 |
| 1.1.2 | не подлежащих газификации | ед. | 715 | 54 |
| 1.1.3 | газифицированых природным газом | ед. | 0 | 0 |
| 1.1.4 | газифицированых попутным нефтяным газом | ед. | 0 | 0 |
| 1.1.5 | сжиженным углеводородным газом | ед. | 0 | 0 |
| 1.2 | количество газовых плит из них: | ед. | 0 | 0 |
| 1.2.1 | использующих природный газ | ед. | 0 | 0 |
| 1.2.2 | сжиженный углеводородный газ | ед. | 0 | 0 |
| 1.3 | количество газовых водонагревателей (проточных, отопительных аппаратов) | ед. | 0 | 0 |
| 1.3 | количество газовых водонагревателей | ед. | 0 | 0 |
| 1.4 | количество котельных из них: | ед. | 2 | 1 |
| 1.4.1 | газифицированых | ед. | 2 | 1 |
| 1.4.2 | крышных котельных | ед. | 0 | 0 |
| 1.5 | количество газорегуляторных пунктов | ед. | 2 | 1 |
| 1.6 | количество газорегуляторных шкафов | ед. | 0 | 0 |
| 2 | Состояние газопроводов | - | - | - |
| 2.1 | протяжённость газопроводов из них: | км. | 5,56 | 0,01 |
| 2.1.1 | высокого давления | км. | 5,56 | 0,01 |
| 2.1.2 | среднего давления | км. | 0 | 0 |
| 2.1.3 | низкого давления | км. | 0 | 0 |
| 2.2 | газопроводы требующие реконструкции | км. | 0 | 0 |
| 2.3 | наличие электрохимзащиты | км. | 0 | 0 |
| 2.4 | не требуют электрохимзащиты | км. | 0 | 0 |
| 2.5 | износ газопроводов | % | 30 | 0 |
| 2.6 | протяжённость бесхозяйных газопроводов | км. | 0 | 0 |

Таблица 59 – Объем потребления газа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | единицы измерения | Значение показателя | |
| 1 | Потребление газа в 2019 году | - | п. Ульт-Ягун | п. Тром-Аган |
| 1.1 | объем потребления природного газа в том числе: | куб.м | 3 301 200 | 0 |
| 1.1.1 | населением | куб.м | 0 | 0 |
| 1.1.2 | коммунально-бытовыми потребителями | куб.м | 0 | 0 |
| 1.1.3 | промышленными предприятиями и др. | куб.м | 3 301 200 | 0 |
| 1.2 | объем потребления попутного нефтяного, сухого отбензиненного и др. видов газа в том числе: | куб.м | 0 | 311 964 |
| 1.2.1 | населением | куб.м | 0 | 0 |
| 1.2.2 | коммунально-бытовыми потребителями | куб.м | 0 | 0 |
| 1.2.3 | промышленными предприятиями и др. | куб.м | 0 | 311 964 |
| 1.3 | объем потребления сжиженного газа в том числе: | т. | 0 | 0 |
| 1.3.1 | населением | т. | 0 | 0 |
| 1.3.2 | другими потребителями | т. | 0 | 0 |

100 % потребителей оснащены приборами учёта.

Утверждённые тарифы на подачу газа населению отсутствуют.

Оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсоснабжения, учёта и сбора информации выполнена в соответствии с муниципальной программой Сургутского района «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Сургутском районе», утвержденной Постановлением администрации Сургутского района от 21 января 2021 года № 191 – нпа (изм. от 08 декабря 2022 г.) (далее - МП «Энергосбережение»). Целью МП «Энергосбережение» является снижение удельных показателей энергоёмкости и энергопотребления энергетических ресурсов за счёт внедрения энергоэффективного оборудования и экологически чистых технологий для устойчивого социально-экономического развития жилищно-коммунального хозяйства Сургутского района и улучшение качества жизни населения муниципальных образований Сургутского района за счёт реализации энергосберегающих мероприятий.

Задачи МП «Энергосбережение»:

1. повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов за счёт реализации энергосберегающих мероприятий в бюджетной сфере;
2. повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов за счёт реализации энергосберегающих мероприятий в жилищной сфере;
3. повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов за счёт внедрения энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования на транспорте;
4. повышение энергетической эффективности и внедрение энергосберегающего оборудования для обеспечения населения Сургутского района чистой питьевой водой, а также защита природной воды от попадания в неё загрязняющих веществ при сбросе бытовых сточных вод в водные объекты;
5. повышение энергетической эффективности при производстве и передаче энергетических ресурсов;
6. повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов за счёт внедрения энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования в строительстве.

МП «Энергосбережение» состоит из двух подпрограмм, отражающих актуальные направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Сургутском районе и соответствующих требованиям федерального законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности:

1. подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в энергетике, теплоэнергетике и системах коммунальной инфраструктуры».
2. подпрограмма «Чистая вода».

Источники финансирования реализации мероприятий МП «Энергосбережение» - собственные доходы и источники финансирования дефицита бюджета Сургутского района, а также средства, предоставленные бюджету Сургутского района за счёт средств окружного бюджета.

Показатели оснащённости приборами учёта на территории сельского поселения   
на 2023 год приведены ниже (Таблица 60).

Таблица 60 – Показатели оснащённости приборами учёта на территории с.п. Ульт-Ягун на 2023 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Единица измерения | Значение |
| 1 | Теплоснабжение | % | 40 |
| 2 | Холодное водоснабжение | % | 75 |
| 3 | Водоотведение | % | 75 |
| 4 | Электроснабжение | % | 100 |
| 5 | Газоснабжение | % | 100 |

Программно-аппаратные комплексы для учёта потребления ресурсов в городских и сельских поселениях Сургутского района не используются.

### Статья 26. Обоснование целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры

Теплоснабжение

Показатели доступности услуг теплоснабжения для населения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы теплоснабжения для населения, не обеспеченного такой системой. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяжённости сетей, построенных за последний отчётный период (год), к общей протяжённости сетей.

Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему централизованного теплоснабжения, необходимости увеличения мощностей теплоисточников и (или) пропускной способности магистральных тепловых сетей. Фактические объёмы производства и отпуска тепловой энергии определяются по показаниям приборов учёта, а в случае их отсутствия – по нормативам потребления для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с действующими НПД. Перспективные объёмы теплопотребления и нагрузки определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых к системам централизованного теплоснабжения в перспективе, позволят оценить на сколько возрастёт потребление тепловой энергии и нагрузку на системы в целом. Прирост теплопотребления определяется как разница объёма потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение прироста текущего объёма теплопотребления к объёму теплопотребления за предыдущий период.

Показатели качества поставляемой тепловой энергии позволяют выявить его соответствие или несоответствие совокупности установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договорами теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя.

Показатель степени охвата потребителей приборами учёта позволяют установить какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами коммерческого учёта. В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в целях установления реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объёма используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования, а также в целях учёта расхода и установления расчётов за энергетические ресурсы необходимо обеспечить всех потребителей приборами коммерческого учёта тепловой энергии. Обеспеченность потребителей приборами учёта устанавливается по предоставленным данным организации коммунального комплекса.

Показатели надёжности позволят выявить слабые стороны системы теплоснабжения и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение ее надёжности и устойчивой работы. Важнейшими элементами системы теплоснабжения сельского поселения являются котельные и тепловые сети. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи тепловой энергии в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Физический износ тепловых сетей и котельных устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес тепловых сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяжённости тепловых сетей, нуждающихся в замене, к общей протяжённости тепловых сетей. Аварийность системы теплоснабжения устанавливается как отношение количества аварий к общей протяжённости тепловых сетей.

Показатели эффективности производства и транспорта тепловой энергии позволяют выявить дефицит или резерв мощности теплоисточников, определить необходимость разработки мероприятий по увеличению установленной мощности, уровень технологических потерь в тепловых сетях. Уровень загрузки производственных мощностей определяется как отношение фактической производительности оборудования котельных к их установленной мощности. Уровень потерь определяется как отношение объёма потерь тепловой энергии к объёму отпуска в сеть. Коэффициент потерь определяется как отношение объёма потерь к протяжённости сети.

Показатели эффективности потребления тепловой энергии позволяют оценить динамику объёмов потребления ресурса и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей водой питьевого качества, а также для обеспечения требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок. Удельное теплопотребление на одного жителя определяется как отношение объёма реализации товаров и услуг к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливаются с целью выявления наличия или отсутствия превышения выбросов вредных веществ и устанавливаются по данным, предоставленным организацией коммунального комплекса.

Целевые показатели развития системы теплоснабжения приведены ниже (Таблица 61).

Таблица 61 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения

| № п/п | Показатель | 2022 (факт) | 2023\*  (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованной коммунальной инфраструктуре, % | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,3 | 95,0 | 94,7 | 94,7 | 93,3 |
| 1.3. | Протяжённость построенных тепловых сетей, км | 1,071 | 0,316 | 0,316 | 0,316 | - | - | - | - |
| 1.4. | Индекс нового строительства тепловых сетей, % | 9,3 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | - | - | - | - |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. Гкал, в том числе: | 22,229 | 24,229 | 24,229 | 24,034 | 25,249 | 25,346 | 25,438 | 25,456 |
| 2.1.1 | по котельной п. Ульт-Ягун | 20,600 | 22,600 | 22,600 | 22,506 | 23,721 | 23,818 | 23,910 | 23,874 |
| 2.1.2 | по котельной п. Тром-Аган | 1,629 | 1,629 | 1,629 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,528 | 1,582 |
| 2.2. | Тепловая нагрузка, Гкал в час, в том числе: | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,30 | 5,49 | 5,50 | 5,52 | 5,52 |
| 2.2.1 | по котельной п. Ульт-Ягун | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,76 | 4,95 | 4,96 | 4,98 | 4,97 |
| 2.2.2 | по котельной п. Тром-Аган | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,55 |
| 3. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 3.1. | Перебои в снабжении потребителей, часов на человека | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2. | Продолжительность (бесперебойность) поставки Т, часов в день | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| 4. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 4.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | 30 | 40 | 50 | 60 | 70 | 80 | 90 | 100 |
| 5. | Показатели надёжности | | | | | | | | |
| 5.1 | Физический износ сетей, % | 82,3 | 82,5 | 80,7 | 72,8 | 70,2 | 67,7 | 67,7 | 42,4 |
| 5.2. | Доля ежегодно заменяемых сетей, % | - | - | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 5.2. | Физический износ источников тепла, % | 84 | 64 | 54 | 56 | 58 | 60 | 62 | 72 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 44,4 | 44,5 | 44,6 | 44,6 |
| 6.2. | Эффективность использования топлива, кг.у.т. на Гкал | 185,22 | 185,22 | 162,70 | 161,33 | 161,33 | 161,33 | 161,33 | 161,33 |
| 6.3. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал | 5,103 | 5,103 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,775 |
| 6.4. | Уровень потерь тепла, % | 23,0 | 23,0 | 21,1 | 11,5 | 11,0 | 10,9 | 10,9 | 10,9 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1. | Средний удельный расход тепловой энергии на цели отопления в жилых домах, в том числе в многоквартирных домах, подключенных к СЦТ, Гкал на кв. м в год | 0,377 | 0,377 | 0,377 | 0,375 | 0,378 | 0,378 | 0,377 | 0,398 |
| 7.2. | Удельное теплопотребление, Гкал на человек в год | 10,34 | 10,34 | 9,87 | 9,92 | 10,30 | 10,57 | 10,75 | 10,87 |
| 8. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 8.1. | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ) | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| 8.1. | Превышение выбросов вредных веществ ПДК | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| Примечание: \* – показатели приведены на основе фактических данных на конец периода (при наличии соответствующей информации) или определены оценочным путём (в случае ее отсутствия) | | | | | | | | | |

Водоснабжение

Показатели доступности для населения услуги водоснабжения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы водоснабжения для населения, не обеспеченного такой системой. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяжённости сетей, построенных за последний отчётный период (год), к общей протяжённости сетей.

Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему, необходимости увеличения мощностей водозаборных, водоочистных сооружений и диаметров магистральных сетей водоснабжения. Объем производства товаров и услуг определяется по ежедневным записям в технических журналах насосных станций на основании показаний водомеров, а при отсутствии – по времени работы насосов и их установленной производительности в час или по другим, более точным методам учёта (например, по объёму резервуаров, расположенных на территории насосных станций). Фактический объем реализации товаров и услуг (количество реализованной воды) определяется по показаниям приборов учёта, в случае их отсутствия – по нормативам потребления и иным нормам расхода воды для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством. Перспективные объёмы водопотребления определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе, позволят оценить на сколько возрастёт потребление ресурса и нагрузка на систему, увеличится производительность водозаборных и водоочистных сооружений. Прирост водопотребления определяется как разница объёмов потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение текущего прироста объёма потребления ресурса к объёму потребления ресурса за предыдущий период.

Показатели качества поставляемого ресурса позволяют выявить соответствие или несоответствие качества питьевой воды, подаваемой системой водоснабжения, гигиеническим требованиям. В соответствии с Федеральным законом   
от 30 марта 1999 года № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» питьевая вода должна быть безопасной в эпидемиологическом и радиационном отношении, безвредной по химическому составу и должна иметь благоприятные органолептические свойства. Качество питьевой воды, подаваемой системой водоснабжения, должно соответствовать требованиям СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», утверждённый постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года № 2. Производственный контроль качества питьевой воды обеспечивается индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом, осуществляющим эксплуатацию системы водоснабжения, по рабочей программе. Наличие контроля качества товаров и услуг, соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Показатели степени охвата потребителей приборами учёта позволяют установить какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами учёта воды. В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в целях установления реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объёма используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования, а также в целях учёта расхода и установления расчётов за энергетические ресурсы необходимо обеспечить потребителей приборами коммерческого учёта. Для обеспечения 100 % оснащённости приборами коммерческого учёта воды необходимо выполнять мероприятия в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Показатели надёжности позволят выявить «слабые стороны» системы и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение надёжности и качества системы водоснабжения, обеспечить ее устойчивую работу. Важнейшими элементами системы водоснабжения являются водозаборные и водоочистные сооружения, водопроводные сети. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи воды в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Физический износ сетей и сооружений устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяжённости сетей, нуждающихся в замене, к протяжённости всех сетей. Аварийность систем коммунальной инфраструктуры устанавливается как отношение количества аварий на системе коммунальной инфраструктуры к протяжённости сетей. Процент ежегодно заменяемых сетей определяется как отношение протяжённости заменённых сетей к общей протяжённости сетей.

Показатели эффективности производства позволяют выявить дефицит или резерв мощностей водозаборных и водоочистных сооружений и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей водой питьевого качества, а также для обеспечения требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок, уровень потерь при транспортировке ресурса для разработки мероприятий по рациональному использованию воды. Уровень загрузки сооружений определяется как отношение фактической производительности оборудования к установленной. Уровень потерь определяется как отношение объёма потерь к объёму отпуска в сеть. Коэффициент потерь определяется как отношение объёма потерь к протяжённости сети.

Показатели эффективности потребления коммунального ресурса позволяют оценить динамику объёмов потребления ресурса и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей водой питьевого качества, а также для обеспечения требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок. Удельное водопотребление на одного жителя определяется как отношение объёма реализации товаров и услуг населению к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливается с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия на окружающую среду от токсичных веществ, используемых в технологии дезинфекции воды, что позволит разработать мероприятия по ликвидации вредного воздействия при его наличии. Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), превышение выбросов вредных веществ ПДК устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса.

Целевые показатели развития системы водоснабжения приведены ниже (Таблица 62).

Таблица 62 – Целевые показатели развития системы водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | 2022 (факт) | 2023\*  (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.2 | Протяжённость построенных сетей, км | 0,81 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,6 | 0,7 | 1,0 | 6,7 |
| 1.3. | Индекс нового строительства сетей, % | 7,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,8 | 6,9 | 16,2 | 35,7 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м | 93,42 | 93,42 | 104,52 | 104,99 | 105,45 | 105,91 | 106,37 | 111,97 |
| 2.2. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | 56,09 | 56,09 | 58,33 | 58,59 | 58,85 | 59,10 | 59,36 | 62,50 |
| 2.3 | Среднесуточное водопотребление, литров в сутки на человека | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост водопотребления, куб. м. в сутки | - | 0 | 30,41 | 1,29 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 15,34 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 0 | 10,6 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 5,0 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | - | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2 | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | - | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | 75 | 79,7 | 84,3 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % (п. Ульт-Ягун) | 75 | 72,4 | 69,7 | 67,1 | 64,5 | 61,8 | 59,2 | 27,6 |
| 6.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % (п. Ульт-Ягун) | 69,4 | 65,5 | 61,7 | 57,8 | 54,0 | 50,1 | 46,3 | 0,0 |
| 6.3. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км (п. Ульт-Ягун) | н/д | 1,93 | 1,94 | 1,94 | 1,73 | 1,62 | 1,39 | 0,00 |
| 6.4. | Физический износ сетей, % (п. Тром-Аган) | 42 | 22,0 | 24,0 | 24,1 | 22,7 | 23,1 | 25,1 | 33,9 |
| 6.5. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % (п. Тром-Аган) | 36,0 | 22,0 | 24,0 | 24,1 | 21,1 | 21,6 | 23,6 | 16,6 |
| 6.6. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км (п. Тром-Аган) | н/д | 1,06 | 1,06 | 0,98 | 0,88 | 0,82 | 0,82 | 0,00 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 29,29 | 29,29 | 32,76 | 32,91 | 33,06 | 33,20 | 33,34 | 35,10 |
| 7.2 | Уровень потерь, % | 26,45 | 26,45 | 35,53 | 34,72 | 33,93 | 33,22 | 32,51 | 23,96 |
| 7.3 | Коэффициент потерь, тыс. куб. м на км в год | 3,91 | 3,91 | 3,46 | 3,38 | 3,31 | 3,24 | 3,17 | 2,34 |
| 8. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное водопотребление, куб. м на человек | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 |
| 9. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 9.1 | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да / нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |
| 9.2 | Превышение сбросов вредных веществ ПДК | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

Водоотведение

Показатели доступности услуг водоотведения для населения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы водоотведения для населения, не обеспеченного такой системой. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяжённости сетей, построенных за последний отчётный период (год), к общей протяжённости сетей.

Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему централизованного водоотведения, необходимости увеличения производительности канализационных насосных станций и (или) пропускной способности магистральных канализационных сетей. Фактические объёмы притока сточных вод определяются по показаниям приборов учёта, а в случае их отсутствия – по нормативам потребления для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с действующими НПД. Перспективные объёмы отведения сточных вод и определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых к системам централизованного водоотведения в перспективе, позволят оценить на сколько возрастёт объем образующихся сточных вод и нагрузка на систему в целом. Прирост объёма реализации товаров и услуг водоотведения определяется как разница объёма реализации товаров и услуг водоотведения за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение прироста текущего объёма образующихся сточных вод к объёму образующихся сточных вод за предыдущий период.

Показатели качества предоставляемой услуги водоотведения позволяют выявить ее соответствие или несоответствие совокупности установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации характеристик качества очистки сточных вод и наличие контроля за процессом очистки и утилизации сточных вод.

Показатель степени охвата потребителей приборами учёта позволяют установить какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами коммерческого учёта. В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», в целях установления реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объёма используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования, а также в целях учёта расхода и установления расчётов за энергетические ресурсы необходимо обеспечить всех потребителей приборами коммерческого учёта тепловой энергии. Обеспеченность потребителей приборами учёта устанавливается по предоставленным данным организации коммунального комплекса.

Показатели надёжности позволят выявить слабые стороны системы водоотведения и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение ее надёжности и устойчивой работы. Важнейшими элементами системы водоотведения поселения являются канализационные насосные станции и канализационные сети. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойного отвода объёма сточных вод в течение суток в требуемом количестве. Физический износ канализационных насосных станций и канализационных сетей устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес канализационных сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяжённости канализационных сетей, нуждающихся в замене, к общей протяжённости канализационных сетей. Аварийность системы водоотведения устанавливается как отношение количества аварий к общей протяжённости канализационных сетей.

Показатели эффективности очистки и транспорта сточных вод позволяют выявить дефицит или резерв мощности канализационных насосных станций, определить необходимость разработки мероприятий по увеличению установленной мощности, уровень неучтённого притока в канализационных сетях. Уровень загрузки производственных мощностей определяется как отношение фактической производительности оборудования канализационных очистных сооружений к их установленной мощности.

Уровень неучтённого притока определяется как отношение объёма неучтённых сточных вод к объёму стоков, поступающих на очистные сооружения от абонентов. Коэффициент неучтённого притока определяется как отношение объёма неучтённого притока к протяжённости сети.

Показатели эффективности потребления коммунального ресурса водоотведения позволяют оценить динамику объёмов потребления коммунального ресурса водоотведения и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей услугой централизованного водоотведения, а также для обеспечения требуемого запаса мощности для сглаживания пиковых нагрузок. Удельное водоотведения на одного жителя определяется как отношение объёма реализации товаров и услуг к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливаются с целью выявления наличия или отсутствия превышения выбросов вредных веществ и устанавливаются по данным, предоставленным организацией коммунального комплекса.

Целевые показатели развития системы водоотведения приведены ниже (Таблица 63).

Таблица 63 – Целевые показатели развития системы водоотведения

| № п/п | Показатели | 2022 (факт) | 2023\*  (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1. | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | 60 | 60 | 62 | 64 | 66 | 68 | 70 | 100 |
| 1.2 | Протяжённость построенных сетей, км | 0 | 0 | 0 | 1,38 | 0,44 | 0,66 | 0,43 | 6,72 |
| 1.3. | Индекс нового строительства сетей, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 58,5 | 11,8 | 15,8 | 8,9 | 56,0 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | 73,54 | 73,54 | 104,52 | 104,99 | 105,45 | 105,91 | 106,37 | 111,97 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост объёма реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | - | 0 | 31,0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 5,6 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 0 | 29,6 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 5,0 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2 | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | н/д | 75 | 84,3 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % (п. Ульт-Ягун) | 60,0 | 57,8 | 55,7 | 53,5 | 51,4 | 49,2 | 47,0 | 21,1 |
| 6.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % (п. Ульт-Ягун) | н/д | 35,0 | 11,0 | 5,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,2 |
| 6.3. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км (п. Ульт-Ягун) | н/д | 11,88 | 4,27 | 3,20 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 0,00 |
| 6.4. | Физический износ сетей, % (п. Тром-Аган) | н/д | 97,0 | 99,0 | 101,0 | 69,9 | 48,5 | 41,7 | 52,5 |
| 6.5. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % (п. Тром-Аган) | н/д | 96,8 | 98,8 | 100,8 | 69,8 | 48,4 | 41,6 | 52,5 |
| 6.6. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км (п. Тром-Аган) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 37,4 | 37,4 | 53,2 | 53,4 | 53,7 | 53,9 | 54,1 | 57,0 |
| 7.2 | Неучтённый приток, % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 7.3 | Коэффициент неучтённого притока, куб м на км | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,05 |
| 8. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное водоотведение, куб. м на человека | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 | 180 |
| 9. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 9.1 | Негативное воздействие на окружающую среду (использование СДЯВ), да / нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

Электроснабжение

Показатели доступности для населения услуги электроснабжения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы электроснабжения для населения, не обеспеченного такой системой. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, определяется как отношение численности населения, получающего коммунальные услуги, к численности населения муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяжённости сетей, построенных за последний отчётный период (год), к общей протяжённости сетей. Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки устанавливаются в целях определения нагрузки на систему, необходимости увеличения мощностей питающих подстанций, сечения питающих и магистральных сетей электроснабжения. Фактический объем реализации товаров и услуг (количество реализованной электроэнергии) определяется по показаниям приборов учёта, в случае их отсутствия – по нормативам потребления, установленным в соответствии с законодательством. Объем реализации товаров и услуг представлен без учёта потерь. Электрическая нагрузка – суммарная нагрузка всех потребителей с.п. Ульт-Ягун в режиме пикового потребления. Перспективные объёмы электропотребления определяются на основании действующей нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе, позволят оценить на сколько возрастёт потребление ресурса и нагрузка на систему, увеличится мощность питающих подстанций. Прирост электропотребления определяется как разница объёма потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение текущего объёма прироста потребления ресурса к объёму потребления ресурса за предыдущий период.

Основными показателями качества (эффективности) системы электроснабжения являются:

1. необходимое гарантированное количество электрической энергии;
2. обеспечение электроэнергией, отвечающей стандартам качества;
3. обеспечение резервирования системы электроснабжения.

Схема построения питающих сетей и распределительных   
соответствуют «Правилам устройства электроустановок (ПУЭ). Седьмое издание», утверждённым приказом Минэнерго Российской Федерации от 09 апреля 2003 года № 150  
и «Инструкция по проектированию городских электрических сетей. РД 34.20.185-94», утверждённой Минтопэнерго России 07 июля 1994 года по уровню надёжности электроснабжения. Большая часть потребителей с.п. Ульт-Ягун относится к II и III категориям по надёжности электроснабжения.

Фактическое состояние уровня и качества электроснабжения подтверждается специализированным органом по сертификации на соответствие требованиям «ГОСТ 32144-2013. Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», введённым в действие приказом Росстандарта от 22 июля 2013 года № 400-с, по результатам инспекционных испытаний электрической энергии, проведённых аккредитованной испытательной лабораторией.

Показатели степени охвата потребителей приборами учёта позволяют установить, какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами коммерческого учёта.

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в целях установления реализации организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объёма используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования, а также в целях учёта расхода и установления расчётов за энергетические ресурсы необходимо обеспечить потребителей приборами коммерческого учёта. Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса. На 2023 год обеспеченность населения приборами коммерческого учёта электроэнергии составила 100 %.

Показатели надёжности позволят выявить «слабые стороны» системы и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение надёжности и качества системы электроснабжения, обеспечить ее устойчивую работу. Важнейшими элементами системы электроснабжения являются питающие (опорные) понизительные подстанции, распределительные пункты, трансформаторные подстанции и магистральные сети электроснабжения. К ним предъявляются повышенные требования бесперебойной подачи электрической энергии в течение суток в требуемом количестве и надлежащего качества. Физический износ сетей и сооружений устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Процент ежегодно заменяемых сетей определяется как отношение протяжённости заменённых сетей к общей протяжённости сетей.

Показатели эффективности производства позволяют выявить дефицит или профицит мощностей на питающих понизительных подстанциях и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности этих объектов для обеспечения всех потребителей электрической энергией, а также для обеспечения требуемого запаса мощности. Уровень загрузки объектов электроснабжения определяется как отношение подключённой нагрузки к установленной мощности этих объектов. Уровень потерь определяется как отношение объёма потерь к объёму отпуска в сеть.

Показатели эффективности позволяют оценить динамику объёмов потребления ресурса на одного жителя, также необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности питающих подстанций для обеспечения всех потребителей электрической энергией. Удельное энергопотребление на одного жителя определяется как отношение объёма реализации товаров и услуг, реализованных населению, к численности данного населения, проживающего в жилых домах, подключённых к системе централизованного электроснабжения и получающего услуги организации.

Показатель воздействия на окружающую среду устанавливается с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия на окружающую среду. Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду, в системе электроснабжения являются:

1. переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами (ОРУ) и проходящими по территории населённых пунктов высоковольтными линиями электропередачи;
2. шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы ПС, ТП;
3. потенциальная опасность поражения электрическим током при возникновении обрывов неизолированных проводов воздушных линий электропередачи 0,4 кВ и 6 кВ;
4. повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования ПС, ТП, усугублённая значительным износом большого количества эксплуатируемых силовых трансформаторов и выключателей.

Отрицательное влияние опасных и вредных факторов действующих объектов системы электроснабжения находится в допустимых пределах.

Целевые показатели развития системы электроснабжения приведены ниже (Таблица 64).

Таблица 64 – Целевые показатели развития системы электроснабжения

| № п/п | Показатели | 2023 (оценка) | 2024 | 2025 | 2026 | | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1 | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре, % | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.1.1 | п. Ульт-Ягун | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.1.2 | п. Тром-Аган | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 1.2 | Индекс нового строительства сетей, % | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | - | 0,5 | 0,5 | | 2 | 0 | 0 | 1 |
| 1.2.1 | п. Ульт-Ягун | - | 0,5 | 0,5 | | 1,9 | 0 | 0 | 0,5 |
| 1.2.2 | п. Тром-Аган | - | 0 | 0 | | 0,1 | 0 | 0 | 0,5 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1 | Объем реализации товаров и услуг, млн кВт\*ч | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 1,87 | 1,87 | 1,87 | | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,96 |
| 2.1.1 | п. Ульт-Ягун | 1,70 | 1,70 | 1,70 | | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,79 |
| 2.1.2 | п. Тром-Аган | 0,17 | 0,17 | 0,17 | | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 2.2 | Электрическая нагрузка, кВт | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 1906,37 | 1906,37 | 1918,58 | | 1983,52 | 2051,05 | 2082,53 | 2214,5 |
| 2.2.1 | п. Ульт-Ягун | 1763,1 | 1763,1 | 1763,1 | | 1763,1 | 1763,1 | 1763,1 | 1763,1 |
| 2.2.2 | п. Тром-Аган | 143,27 | 143,27 | 146,92 | | 150,57 | 154,23 | 154,23 | 176,39 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1 | Прирост электрической нагрузки, кВт | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | - | 0 | 12,22 | | 64,93 | 67,53 | 31,49 | 131,96 |
| 3.1.1 | п. Ульт-Ягун | - | 0 | 8,57 | | 61,28 | 63,87 | 31,49 | 109,8 |
| 3.1.2 | п. Тром-Аган | - | 0 | 3,65 | | 3,65 | 3,66 | 0 | 22,16 |
| 3.2 | Индекс прироста, % | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | - | 0 | 0,64 | | 3,38 | 3,4 | 1,54 | 6,34 |
| 3.2.1 | п. Ульт-Ягун | - | 0 | 0,49 | | 3,46 | 3,48 | 1,66 | 5,69 |
| 3.2.2 | п. Тром-Аган | - | 0 | 2,55 | | 2,48 | 2,43 | 0 | 14,37 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1 | Соответствие качества установленным требованиям (да/нет) | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | да | да | да | | да | да | да | да |
| 4.1.1 | п. Ульт-Ягун | да | да | да | | да | да | да | да |
| 4.1.2 | п. Тром-Аган | да | да | да | | да | да | да | да |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 5.1 | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5.1.1 | п. Ульт-Ягун | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5.1.2 | п. Тром-Аган | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. |  | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | |
| 6.1 | Уровень потерь, % | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 9,0 | 8,9 | 8,8 | | 8,6 | 8,4 | 8,4 | 8,2 |
| 6.1.1 | п. Ульт-Ягун | - | - | - | | - | - | - | - |
| 6.1.2 | п. Тром-Аган | - | - | - | | - | - | - | - |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Удельное электропотребление, кВт\*ч на человека в год | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | 850 | 850 | 850 | | 850 | 850 | 850 | 850 |
| 7.1.1 | п. Ульт-Ягун | 850 | 850 | 850 | | 850 | 850 | 850 | 850 |
| 7.1.2 | п. Тром-Аган | 850 | 850 | 850 | | 850 | 850 | 850 | 850 |
| 8. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 8.1 | Превышение выбросов вредных веществ ПДК, да/нет | | | | | | | | |
|  | Сельское поселение  всего | нет | нет | нет | | нет | нет | нет | нет |
| 8.1.1 | п. Ульт-Ягун | нет | нет | нет | | нет | нет | нет | нет |
| 8.1.2 | п. Тром-Аган | нет | нет | нет | | нет | нет | нет | нет |

Газоснабжение

Показатели доступности для населения услуги газоснабжения определяются в целях выявления необходимости организации и развития централизованной системы газоснабжения для населения, не имеющего возможности воспользоваться услугой централизованного газоснабжения природным газом. К таким показателям относятся доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к системе газоснабжения и индекс нового строительства. Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению, определяется как отношение количества домовладений (квартир), имеющих доступ к централизованному газоснабжению, к общей численности домовладений (квартир) муниципального образования. Уровень газификации индивидуальной жилой застройки определяется как отношение количества индивидуальных домовладений, имеющих доступ к централизованному газоснабжению, к общей численности индивидуальных домовладений муниципального образования. Индекс нового строительства определяется как отношение протяжённости сетей, построенных за последний отчётный период (год), к общей протяжённости сетей.

Показатели спроса устанавливаются в целях определения нагрузки на систему, необходимости увеличения мощностей объектов газоснабжения и пропускной способности сетей газоснабжения. Фактический объем реализации природного газа определяется по показаниям приборов учёта. Перспективные объёмы газопотребления определяются на основании действующих нормативно-правовых актов или нормативно-технической документации.

Показатели величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе, позволят оценить на сколько возрастёт потребление ресурса и нагрузка на систему. Прирост газопотребления определяется как разница объёма потребления ресурса за текущий и прошлый год. Индекс прироста определяется как отношение текущего прироста объёма потребления ресурса к объёму потребления ресурса за предыдущий период.

Показатели качества поставляемого ресурса позволяют выявить   
соответствие или несоответствие качества газа, подаваемой системой газоснабжения.   
Подаваемый в систему газораспределения газ не по всем параметрам   
соответствует «ГОСТ 5542-2014. Межгосударственный стандарт. Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», введённым в действие приказом Росстандарта от 09 октября 2014 года 1289-ст.

Показатели степени охвата потребителей приборами учёта позволяют установить какое количество потребителей необходимо обеспечить приборами коммерческого учёта. Ведётся постоянный контроль качества газа, по результатам контроля выдаётся паспорт на газ.

Показатели надёжности позволят выявить «слабые стороны» системы и разработать комплекс мероприятий, направленных на повышение надёжности и качества системы газоснабжения, обеспечить ее устойчивую работу. Износ сетей и сооружений устанавливается как отношение фактического срока службы оборудования к сумме нормативного и возможного остаточного срока. Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, определяется как отношение протяжённости сетей, нуждающихся в замене, к протяжённости всех сетей. Аварийность систем коммунальной инфраструктуры устанавливается как отношение количества аварий на системе коммунальной инфраструктуры к протяжённости сетей. Процент ежегодно заменяемых сетей определяется как отношение протяжённости заменённых сетей к общей протяжённости сетей.

Показатели эффективности производства позволяют оценить эффективность производства, вывить проблемные вопросы и найти пути повышению эффективности. Уровень потерь определяется как отношение объёма потерь к объёму отпуска в сеть.

Показатели эффективности потребления коммунального ресурса позволяют оценить динамику объёмов потребления ресурса и необходимость разработки мероприятий по увеличению производительности сооружений для обеспечения всех потребителей газом, а также для обеспечения требуемого запаса мощности в часы пиковых нагрузок. Удельное потребление газа на одного жителя определяется как отношение объёма реализации товаров и услуг к численности населения, получающего товары и услуги организации.

Показатели воздействия на окружающую среду устанавливается с целью выявления наличия или отсутствия негативного воздействия на окружающую среду.

Целевые показатели развития системы газоснабжения приведены ниже (Таблица 65).

Таблица 65 – Целевые показатели развития системы газоснабжения

| № п/п | Показатель | 2022 (факт) | 2023\*  (оценка) | 2024 (ожидаемое) | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Доступность для населения коммунальной услуги | | | | | | | | |
| 1.1. | Обеспеченность жилья централизованным газоснабжением, % от общего количества домовладений (квартир) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 24 |
| 1.2. | Уровень газификации индивидуальной жилой застройки, % от общего количества домовладений | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100 |
| 1.3. | Общая протяжённость сетей, км | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 | 5,56 |
| 1.4. | Протяжённость построенных газовых сетей, км | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Индекс нового строительства, % | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации природного газа, млн куб. м в год | 3,6 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,3 | 3,4 | 3,5 | 3,7 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост газопотребления, млн куб. м в год | - | -0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,2 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,1 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2. | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели надёжности | | | | | | | | |
| 6.1 | Количество аварий и повреждений на 1 км сети в год, единиц на км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2. | Износ коммунальных систем, % | 30,0 | 32,5 | 35,0 | 37,5 | 40,0 | 42,5 | 45,0 | 82,5 |
| 6.3. | Протяжённость сетей, нуждающихся в замене, км | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.3. | Протяжённость ежегодно заменяемых сетей, км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.4. | Доля ежегодно заменяемых сетей, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 7.1. | Уровень потерь, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |
| 8. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 8.1. | Удельное потребление газа, куб. м на человека в год | 1636,36 | 1442,64 | 1442,64 | 1452,98 | 1509,32 | 1551,41 | 1577,08 | 1592,16 |
| 9. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 9.1. | Негативное воздействие на окружающую среду, да / нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет | нет |

### Статья 27. Перечень инвестиционных проектов

Теплоснабжение

Развитие системы теплоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью покрыть существующие нагрузки системы теплоснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2023-2040 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы теплоснабжения и обеспечения прироста новых нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

1. Генеральный план с.п. Ульт-Ягун;
2. Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун.

На основе перечня мероприятий, планируемых к реализации на период   
до 2040 года в рамках развития системы теплоснабжения, сформированы инвестиционные проекты, которые обеспечат достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения сельского поселения.

Сроки реализации мероприятий определены исходя из их значимости и планируемых сроков ввода объектов капитального строительства. Перспективная схема теплоснабжения (планируемые мероприятия) показана ниже (Рисунок 1, Рисунок 2).

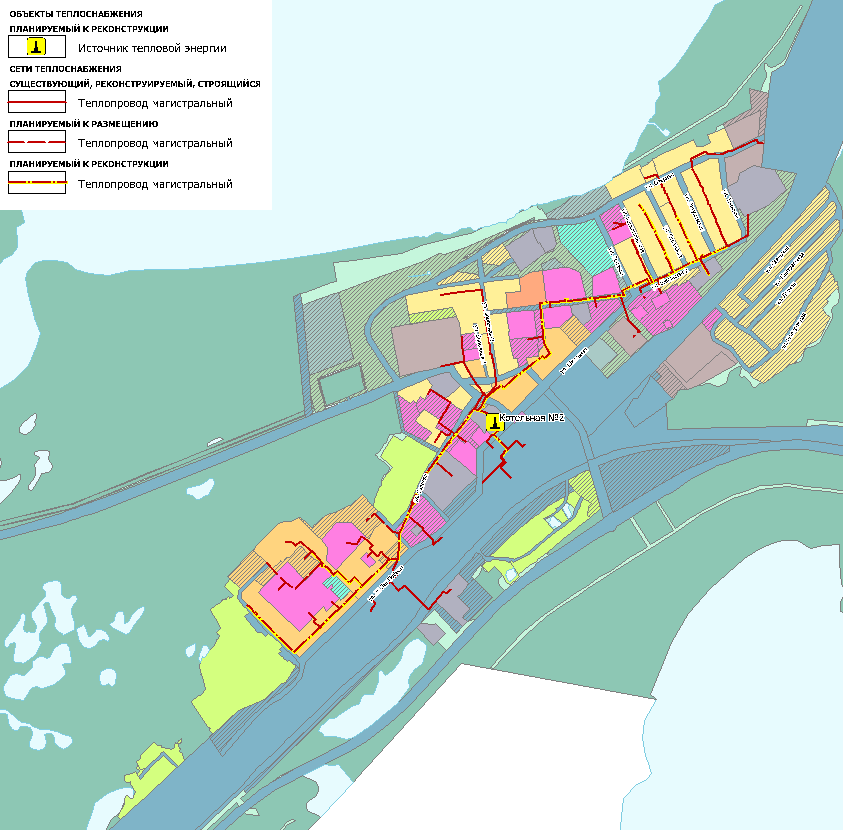


Рисунок 1 - Перспективная схема теплоснабжения п. Ульт-Ягун

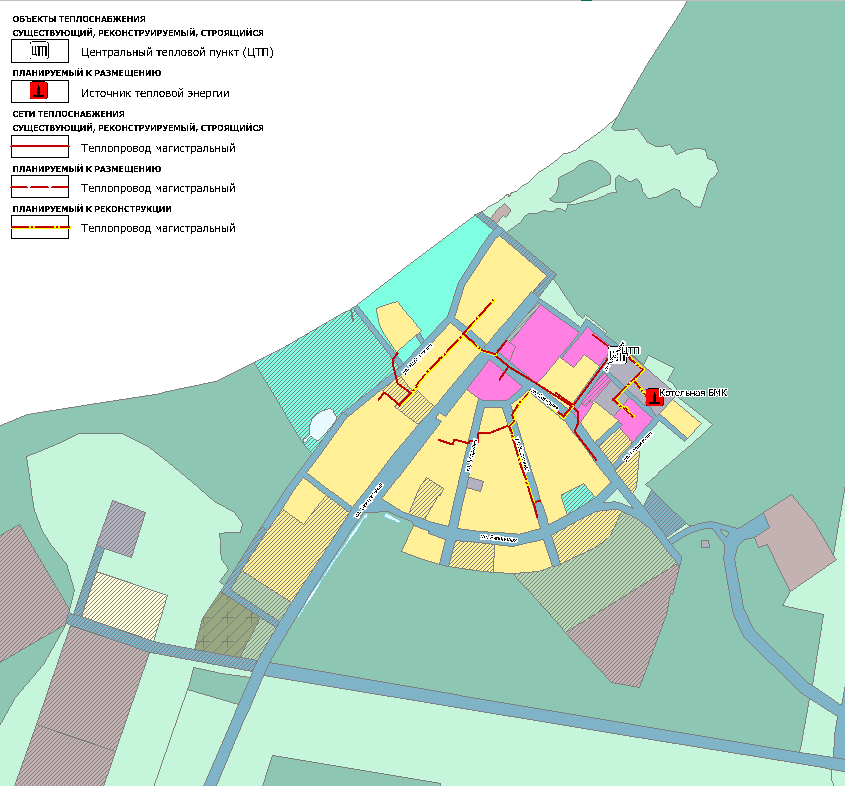


Рисунок 2 - Перспективная схема теплоснабжения п. Тром-Аган

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-13-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 13. Наружные тепловые сети», утверждённым приказом Минстроя России от 6 марта 2023 года № 158/пр, и «НЦС 81-02-19-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 года № 183/пр.

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы теплоснабжения, представлена в приложении 1.

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей теплоснабжения

1) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт здания котельной № 2 в п. Ульт-Ягун»:

1.Номер инвестиционного проекта - № 1.1.1

2. Срок реализации проекта – 2024 г.

3. Необходимые капитальные затраты –15,918 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план сельского поселения Ульт-Ягун Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утверждённый Решением Думы Сургутского района от 10 июня 2021 года № 1146-нпа (далее - Генеральный план с.п. Ульт-Ягун), Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун, план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе.

Цель реализации проекта – модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надёжности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта – капитальный ремонт здания котельной № 2

Ожидаемый эффект – устранение дефектов здания котельной № 2.

2) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт экономайзеров котлов ДКВР № 1, 2, 3 котельной № 2 п. Ульт-Ягун»:

1.Номер инвестиционного проекта - № 1.1.2

2. Срок реализации проекта – 2023-2025 гг.

3. Необходимые капитальные затраты –8,107 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план сельского поселения Ульт-Ягун Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утверждённый Решением Думы Сургутского района от 10 июня 2021 года № 1146-нпа (далее - Генеральный план с.п. Ульт-Ягун), Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун, план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе.

Цель реализации проекта – модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надёжности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта – техническое перевооружение вспомогательного оборудования котельной №2.

Ожидаемый эффект – снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, снижение себестоимости тепловой энергии.

3) Инвестиционный проект «Реконструкция котельной п. Тром-Аган»:

1.Номер инвестиционного проекта - № 1.1.3

2. Срок реализации проекта – 2027-2031 гг.

3. Необходимые капитальные затраты –150,00 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план сельского поселения Ульт-Ягун Сургутского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, утверждённый Решением Думы Сургутского района от 10 июня 2021 года № 1146-нпа (далее - Генеральный план с.п. Ульт-Ягун), Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун, план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе.

Цель реализации проекта – модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надёжности системы теплоснабжения.

Технические параметры проекта – техническое перевооружение котельной п. Тром-Аган с соответствующим вспомогательным оборудованием.

Ожидаемый эффект – снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, снижение себестоимости тепловой энергии.

4) Инвестиционный проект «Реконструкция (перекладка) тепловых сетей»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.1.4
2. Срок реализации проекта – 2023 – 2031 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 40,839 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун.

Цель реализации проекта – оптимизация гидравлических режимов. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей.

Технические параметры проекта – увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей диаметром 27 – 219 мм протяжённостью 3,351 км.

Ожидаемый эффект – снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, снижение себестоимости тепловой энергии.

5) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт магистрального трубопровода тепловодоснабжения от котельной № 2 до ТК-11 по ул. 35 лет Победы в с.п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.1.5
2. Срок реализации проекта – 2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 11,691 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун.

Цель реализации проекта – обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов.

Технические параметры проекта – Капитальный ремонт магистрального трубопровода тепловодоснабжения от котельной № 2 до ТК-11 по ул. 35 лет Победы в с.п. Ульт-Ягун.

Ожидаемый эффект – снижение затрат на производство тепловой энергии, повышение энергоэффективности, снижение себестоимости тепловой энергии.

Строительство объектов и сетей теплоснабжения

7) Инвестиционный проект «Строительство сетей теплоснабжения»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.2.1
2. Срок реализации проекта –2025 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 55,702 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема теплоснабжения с.п. Ульт-Ягун.

Цель реализации проекта – увеличение охвата потребителей услугой централизованного теплоснабжения. Развитие системы теплоснабжения. Улучшение качества жизни населения.

Технические параметры проекта – строительство сетей теплоснабжения диаметром 27 – 150 мм протяжённостью 0,947 км.

Ожидаемый эффект – обеспечение устойчивого теплогидравлического режима передачи тепловой энергии от источников до потребителей, повышение эффективности и надёжности системы транспортировки и распределения тепловой энергии.

Водоснабжение

Развитие системы водоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоснабжения, их прогнозируемый прирост до 2040 года и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоснабжения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

1. Генеральный план с.п. Ульт-Ягун;
2. Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

На основе перечня мероприятий, реализуемых до 2040 года в рамках развития системы водоснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоснабжения. Перспективная схема водоснабжения (планируемые мероприятия) показана ниже (Рисунок 3, Рисунок 4).



Рисунок 3 – Перспективная схема водоснабжения п. Ульт-Ягун



Рисунок 4 – Перспективная схема водоснабжения п. Тром-Аган

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-14-2023. Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации», утверждённым приказом Минстроя России от 6 марта 2023 года № 159/пр, «НЦС 81-02-19-2023 Сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 года № 183/пр.

Объёмы мероприятий определены укрупнённо. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований).

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы водоснабжения, представлена в приложении 2.

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения

1) Инвестиционный проект «Реконструкция водозабора п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.1
2. Срок реализации проекта –2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 9,184 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обновление морально-устаревшего оборудования, а также обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества.

Технические параметры проекта включают в себя:

1. реконструкцию рабочей и водоприёмной части скважины, в т.ч. техническое обследование состояния скважины, обсадных труб, фильтра и их замена, чистка скважины - 2 шт;
2. замену ветхих надземных павильонов водозаборных артезианских скважин на новые, соответствующие требованиям – 2 шт;
3. реконструкцию обвязки трубопроводов (до сборного водовода) и запорной арматуры артезианских эксплуатационных водозаборных скважин, установка приборов учёта, в том числе реконструкция сети теплоснабжения павильонов скважин- 2 шт;
4. оборудование насосного оборудования 1-го подъёма (погружные насосы скважин) частотными преобразователями и устройством плавного пуска - 2 шт;
5. реконструкцию электросетевого хозяйства артезианских водозаборных   
   скважин 2 шт.

Ожидаемый эффект – обеспечение потребителей необходимым объёмом воды требуемого количества и надлежащего качества в периоды пикового водопотребления и в часы, когда водопотребление находится на среднем уровне.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция водопроводных очистных сооружений п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.2
2. Срок реализации проекта – 2024-2025 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 16,9 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обновление морально-устаревшего оборудования, а также обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества.

Технические параметры проекта включают в себя:

1. реконструкцию СОВ-800 (железнодорожный) с автоматизацией управления и контроля технологических процессов, с сохранением производительности с бытовыми и подсобными помещениями;
2. строительство 2-х резервуаров чистой воды объёмом 500 куб. м каждый, взамен ветхой водонапорной башни, объёмом 100 куб. м;
3. модернизацию процесса обеззараживания питьевой воды с внедрением обеззараживающих установок, производительностью станции 0,8 тыс. куб. м/сут;
4. строительство недостроенного участка периметрального ограждения водозабора - 0,4 км;
5. реконструкцию насосной станции 3 -го подъёма (отпуск воды в сеть) с увеличением производительности насосной станции;
6. установку насосных агрегатов, производительностью не менее 20 куб. м/ч, оборудованных частотными преобразователями и устройствами плавного пуска – 4 шт.

Ожидаемый эффект – обеспечение потребителей необходимым объёмом воды требуемого количества и надлежащего качества в периоды пикового водопотребления и в часы, когда водопотребление находится на среднем уровне.

3) Инвестиционный проект «Реконструкция водопроводов п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.3
2. Срок реализации проекта – 2023-2035 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 64,45 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является замена участков водопровода с истекшим сроком эксплуатации.

Технические параметры проекта включают в себя замену участков водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надёжности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза. При прокладке методом горизонтального бурения уменьшаются сроки и объёмы земляных работ. При использовании труб из полимерных материалов отсутствует коррозийная активность с транспортируемой средой. Трубы имеют низкую шероховатость и, как следствие, уменьшенное гидравлическое сопротивление.

Ожидаемый эффект – снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

4) Инвестиционный проект «Реконструкция водозабора п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.4
2. Срок реализации проекта –2026 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 10,109 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обновление морально-устаревшего оборудования, а также обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества.

Технические параметры проекта включают в себя:

1. реконструкцию рабочей и водоприёмной части скважины, в том числе, техническое обследование состояния скважины, обсадных труб, фильтра и их замена, чистка скважины - 2 шт.;
2. замену ветхих надземных павильонов водозаборных артезианских скважин на новые, соответствующие требованиям – 2 шт.;
3. реконструкцию обвязки трубопроводов (до сборного водовода) и запорной арматуры артезианских эксплуатационных водозаборных скважин, установка приборов учёта, в том числе реконструкция сети теплоснабжения павильонов скважин – 2 шт.;
4. оборудование насосного оборудования 1-го подъёма (погружные насосы скважин) частотными преобразователями и устройством плавного пуска - 2 шт.;
5. реконструкцию электросетевого хозяйства артезианских водозаборных   
   скважин - 2 шт.

Ожидаемый эффект – обеспечение потребителей необходимым объёмом воды требуемого количества и надлежащего качества в периоды пикового водопотребления и в часы, когда водопотребление находится на среднем уровне.

5) Инвестиционный проект «Реконструкция водопроводных очистных сооружений п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.5
2. Срок реализации проекта – 2026 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 10,87 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обновление морально-устаревшего оборудования, а также обеспечение потребителей питьевой водой требуемого количества и надлежащего качества.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию неэффективных обеззараживающих установок, производительностью станции 0,25 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект – обеспечение потребителей необходимым объёмом воды требуемого количества и надлежащего качества в периоды пикового водопотребления и в часы, когда водопотребление находится на среднем уровне.

6) Инвестиционный проект «Реконструкция водопроводов п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.6
2. Срок реализации проекта – 2023-2037 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 18,708 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является замена участков водопровода с истекшим сроком эксплуатации.

Технические параметры проекта включают в себя замену участков водопровода с истекающим и истекшим сроком эксплуатации из стальных труб на трубы полимерные с более высокими параметрами надёжности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза. При прокладке методом горизонтального бурения уменьшаются сроки и объёмы земляных работ. При использовании труб из полимерных материалов отсутствует коррозийная активность с транспортируемой средой. Трубы имеют низкую шероховатость и, как следствие, уменьшенное гидравлическое сопротивление.

Ожидаемый эффект – снижение физического износа сетей, аварийности системы водоснабжения, удельного веса сетей, нуждающихся в замене, уровня потерь при транспортировке заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение воды, а также обеспечение вновь подключаемых потребителей услугой централизованного водоснабжения.

Строительство объектов и сетей водоснабжения

1) Инвестиционный проект «Строительство водопроводов п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.2.1
2. Срок реализации проекта – 2023-2031 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 38,357 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб с более высокими параметрами надёжности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза. При прокладке методом горизонтального бурения уменьшаются сроки и объёмы земляных работ. При использовании труб из полимерных материалов отсутствует коррозийная активность с транспортируемой средой. Трубы имеют низкую шероховатость и, как следствие, уменьшенное гидравлическое сопротивление.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, обеспечение транспортировки заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение.

2) Инвестиционный проект «Строительство водопроводов п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.2.2
2. Срок реализации проекта – 2028 -2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 23,4 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун, Схема водоснабжения и водоотведения с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является подключение новых потребителей планируемой к развитию территории.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водоснабжения из полимерных труб с более высокими параметрами надёжности и долговечности. Нормативный срок службы полимерных трубопроводов превышает стальные в 2-3 раза. При прокладке методом горизонтального бурения уменьшаются сроки и объёмы земляных работ. При использовании труб из полимерных материалов отсутствует коррозийная активность с транспортируемой средой. Трубы имеют низкую шероховатость и, как следствие, уменьшенное гидравлическое сопротивление.

Ожидаемый эффект – увеличение доли потребителей, обеспеченных доступом к системе централизованного водоснабжения, обеспечение транспортировки заданного расхода воды с достаточным давлением, включая расходы на наружное пожаротушение.

Водоотведение

Развитие системы водоотведения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью обеспечить существующие нагрузки системы водоотведения, их прогнозируемый прирост до 2040 года и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоотведения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоотведения являются строительство, модернизация и реконструкция канализационных сетей и сооружений. При этом решаются основные задачи функционирования системы водоотведения: обеспечение качества и надёжности предоставляемой услуги водоотведения, а также обеспечение доступности услуг водоотведения для потребителей.

Выявленные проблемы и задачи функционирования и развития системы водоотведения решаются посредством мероприятий по модернизации инфраструктуры и подключению объектов нового строительства.

Первоочередной задачей по развитию системы водоотведения является обеспечение всего населения сельского поселения возможностью быть подключённым к системе централизованного водоотведения с учётом развития перспективной застройки. Решение данной задачи предусматривает реконструкцию и строительство головных сооружений, увеличение протяжённости канализационных сети. Данные мероприятия позволят обеспечить необходимую возможность отвода сточных вод для существующей и перспективной застройки.

Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки необходимо строительство новых сетей водоотведения. На основе перечня мероприятий, реализуемых до 2040 года в рамках развития системы водоотведения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоотведения.

Разработанные программные мероприятия систематизированы по степени их актуальности в решении вопросов развития системы водоотведения. Сроки реализации мероприятий определены исходя из этапов градостроительного преобразования территорий, планируемых сроков ввода объектов капитального строительства с учётом необходимости реализации действующих программ развития.

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-14-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 14. Наружные сети водоснабжения и канализации», утверждённым приказом Минстроя России от 6 марта 2023 года № 159/пр, «НЦС 81-02-19-2021. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 19 Здания и сооружения городской инфраструктуры», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 года № 183/пр. Стоимость мероприятий, включает в себя проектно-изыскательские работы и НДС.

Объёмы мероприятий определены укрупнённо. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации.

На основе перечня мероприятий, реализуемых до 2040 года в рамках развития системы водоотведения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоотведения. Перспективная схема водоотведения (планируемые мероприятия) показана ниже (Рисунок 5, Рисунок 6).



Рисунок 5 – Перспективная схема водоотведения п. Тром-Аган

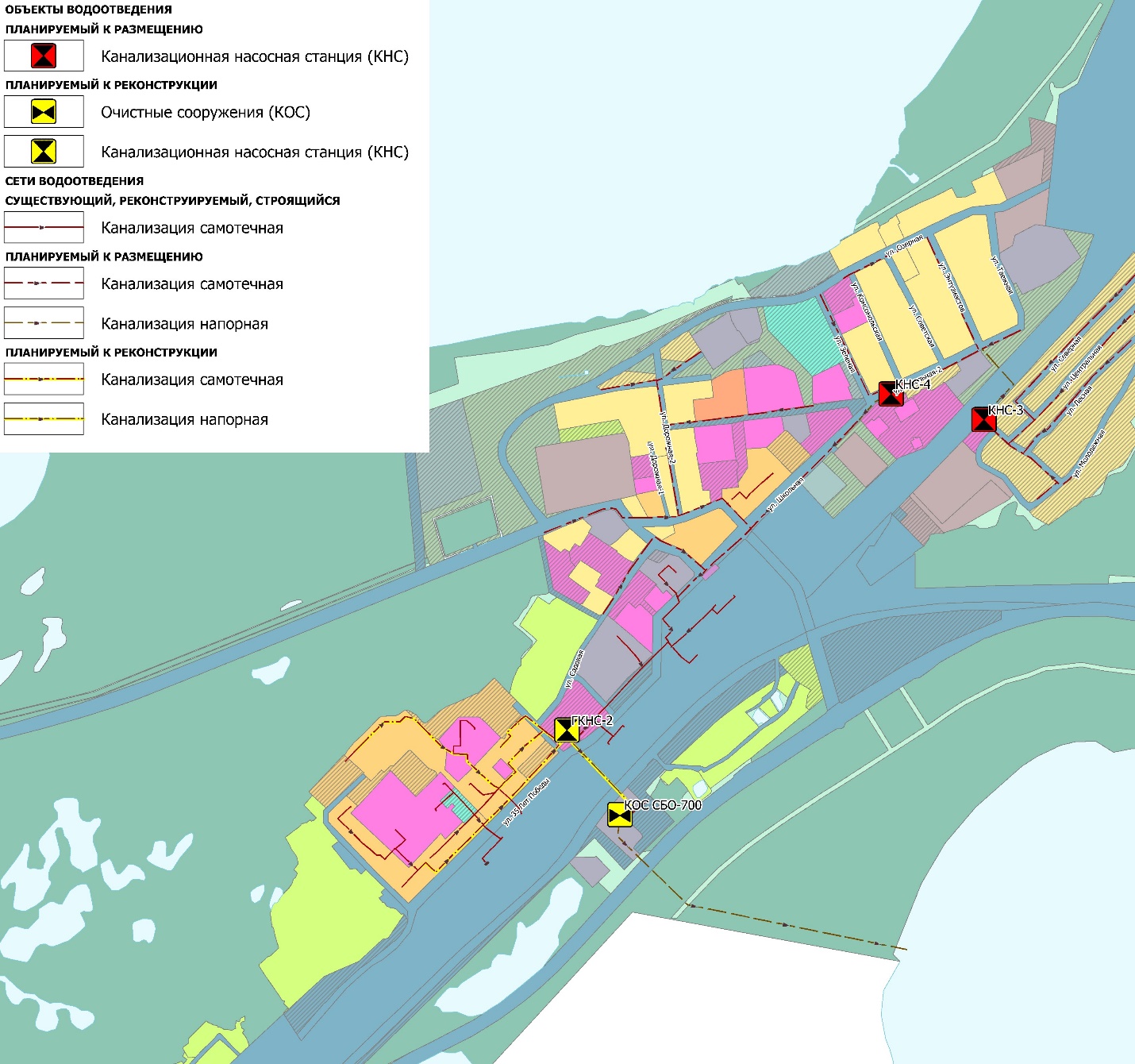


Рисунок 6 – Перспективная схема водоотведения п. Ульт-Ягун

Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей развития системы водоотведения, представлена ниже.

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения

1) Инвестиционный проект «Реконструкция КОС п. Ульт-Ягун с сохранением производительности»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.1.
2. Срок реализации проекта – 2023-2024 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 133,318 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение потребности в системе водоотведении перспективных потребителей. Повышение надёжности и энергетической эффективности

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КОС с бытовыми и подсобными помещениями с автоматизацией управления и контроля технологических процессов в п. Ульт-Ягун.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей

2) Инвестиционный проект «Реконструкция и (или) модернизация главной канализационной насосной станции ГКНС № 2»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.2.
2. Срок реализации проекта – 2023-2024 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 16,406 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость замены изношенного и неэффективного насосного оборудования

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию машинного отделения ГКНС, в том числе замену изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Замену изношенных фекальных насосов на современные, производительностью не менее 100 м3/час. Оборудование электродвигателей насосов устройствами плавного пуска. Реконструкция электросетевого хозяйства КНС. Автоматизация управления технологическими процессами КНС

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей

3) Инвестиционный проект «Реконструкция канализационной сети в п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.3.
2. Срок реализации проекта – 2023-2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 29,053 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость замены ветхих участков существующей канализационной сети, срок службы которых превысит нормативное значение 30 лет, необходимость обеспечения пропускной способности трубопроводов.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей канализации п. Ульт-Ягун протяженностью 1,62 км.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей.

Строительство объектов и сетей водоотведения

1) Инвестиционный проект «Строительство КНС-3,   
производительностью 0,05 тыс. куб. м/сут»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.1.
2. Срок реализации проекта – 2023-2024 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 2,395 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства КНС для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки в восточной части п. Ульт-Ягун.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КНС производительностью 0,05 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

2) Инвестиционный проект «Строительство КНС-4,   
производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.2.
2. Срок реализации проекта – 2023-2024 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,27 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства КНС для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки в восточной части п. Ульт-Ягун.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КНС производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

3) Инвестиционный проект «Строительство КОС,   
производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут в п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.3.
2. Срок реализации проекта – 2023-2025 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 23,047 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства собственных канализационных очистных сооружений в п. Тром-Аган.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КОС с автоматизацией управления и контроля технологических процессов, производительностью 100 куб. м/сут с бытовыми и подсобными помещениями в п. Тром-Аган.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

4) Инвестиционный проект «Строительство КНС-1,   
производительностью 0,05 тыс. куб. м/сут п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.4.
2. Срок реализации проекта – 2026 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,136 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства КНС для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки п. Тром-Аган.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КНС производительностью 0,05 тыс. куб. м/сут п. Тром-Аган.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации

5) Инвестиционный проект «Строительство КНС-2,   
производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.5.
2. Срок реализации проекта – 2025 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,27 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства КНС для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки п. Тром-Аган.

Технические параметры проекта включают в себя строительство КНС производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут п. Тром-Аган.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

6) Инвестиционный проект «Строительство канализации   
диаметром 110-315 мм, общей протяжённостью 6,56 км»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.6.
2. Срок реализации проекта – 2023-2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 76,094 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства новых участков канализационной сети, для обеспечения качественного и надёжного водоотведения, пропуска перспективных нагрузок.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей канализации п. Ульт-Ягун диаметром: 315 мм – 1,38 км; 250 мм – 0,51 км; 225 мм –   
0,29 км; 200 мм – 2,11 км; 160 мм – 1,88 км; 110 мм – 0,39 км.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

7) Инвестиционный проект «Строительство канализации   
диаметром 110-315 мм, общей протяжённостью 3,07 км»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.7.
2. Срок реализации проекта – 2026-2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 33,773 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является необходимость строительства новых участков канализационной сети, для обеспечения качественного и надёжного водоотведения, пропуска перспективных нагрузок.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей канализации п. Тром-Аган диаметром: 315 мм – 0,44 км; 200 мм – 2,23 км;   
110 мм – 0,40 км.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоотведением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов канализации.

Электроснабжение

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью покрыть существующие нагрузки системы электроснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2023-2040 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы электроснабжения и обеспечения прироста новых нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

1. Генеральный план с.п. Ульт-Ягун;
2. Инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР на 2020-2024 годы.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2023-2040 годы в рамках развития системы электроснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы электроснабжения сельского поселения. Перспективная схема электроснабжения (планируемые мероприятия) показана ниже (Рисунок 7, Рисунок 8).



Рисунок 7 – Перспективная схема электроснабжения п. Ульт-Ягун



Рисунок 8 – Перспективная схема электроснабжения п. Тром-Аган

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-12-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 12. Наружные электрические», утверждённым приказом Минстроя России от 06 марта 2023 года № 153/пр, и «НЦС 81-02-21-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 21 Объекты энергетики», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 года № 182/пр.

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения:

1) Инвестиционный проект «Реконструкция ТП-6/0,4 кВ №1,2   
п. Тром-Аган, СП Ульт-Ягун (замена оборудования 0,4-6 кВ)»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.1.1.
2. Срок реализации проекта – 2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 7 млн руб.

Обоснование мероприятия – инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя замену трансформаторов, оборудования РУ-6-0,4 кВ ТП №1,2 ячейки, панели в количестве 13 шт.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ п. Тром-Аган, СП Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.1.2.
2. Срок реализации проекта – 2023 – 2024 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 1 млн руб.

Обоснование мероприятия – инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя замену, правку опор, проводов на ВЛ, переключение нагрузок; длина 0,9 км.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

3) Инвестиционный проект «Приобретение помещения для производственного участка СП Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.1.3.
2. Срок реализации проекта – 2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,1 млн руб.

Обоснование мероприятия – инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя приобретение помещения в целях выполнения производственных задач предприятия, обеспечения необходимых условий труда.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

4) Инвестиционный проект «Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №3,5   
п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.1.4.
2. Срок реализации проекта –2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 9,7 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию ТП №3,5

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей.

Строительство объектов и сетей электроснабжения:

1) Инвестиционный проект «Строительство ТП 6/0,4 кВ в п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.1.
2. Срок реализации проекта – 2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,23 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство ТП 6/0,4 кВ мощностью 400 кВА.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

2) Инвестиционный проект «Строительство ЛЭП 6 кВ в п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.2.
2. Срок реализации проекта – 2024-2035 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,3 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство ЛЭП 6 кВ протяженностью 1,26 км

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

3) Инвестиционный проект «Строительство ВЛ 6 кВ в п. Ульт-Ягун»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.3.
2. Срок реализации проекта – 2024 г.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,68 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство   
ЛЭП 6 кВ протяжённостью 0,42 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

4) Инвестиционный проект «Строительство ТП 6/0,4 кВ в п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.4.
2. Срок реализации проекта – 2024-2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,87 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство ТП 6/0,4 кВ:

1. в 2023 г. – 250 кВА (1 объект);
2. в 2040 г. – 400 кВА (1 объект).

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

5) Инвестиционный проект «Строительство ВЛ 6 кВ в п. Тром-Аган»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.5.
2. Срок реализации проекта – 2024-2040 гг.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,62 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Технические параметры проекта включают в себя строительство ВЛ 6 кВ:

1. в 2023 г. протяжённостью 0,04 км;
2. в 2035 г. протяжённостью 0,34 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Газоснабжение

Развитие системы газоснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы и их прогнозируемый прирост в течение 2023 - 2040 годов, обеспечение надёжности и бесперебойности газоснабжения.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2023 - 2040 годы в рамках развития системы газоснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы газоснабжения.

Перспективные схемы газоснабжения (планируемые мероприятия п. Ульт-Ягун и п. Тром-Аган) показана ниже (Рисунок 9, Рисунок 10).

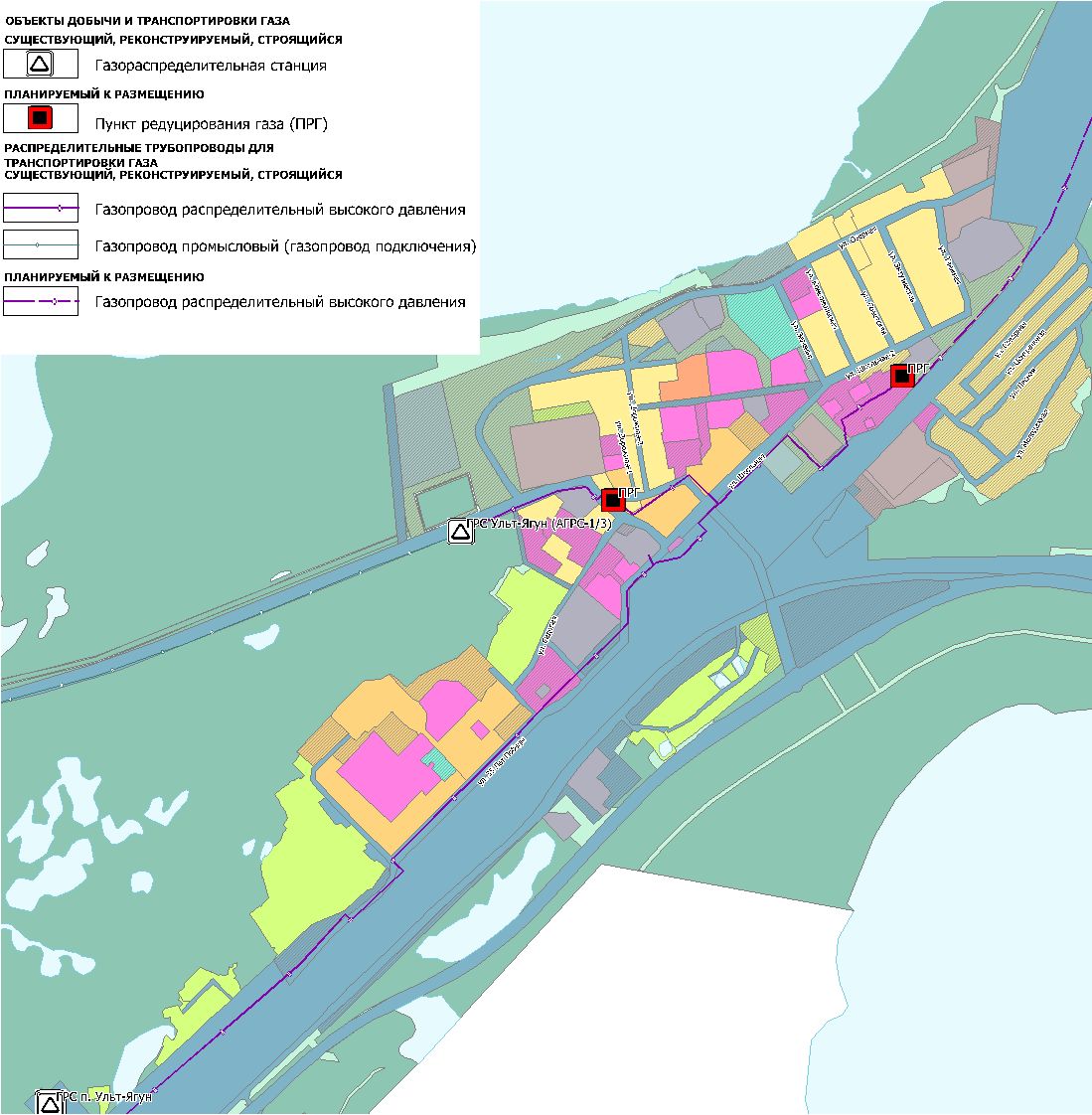


Рисунок 9 – Перспективная схема газоснабжения п. Ульт-Ягун

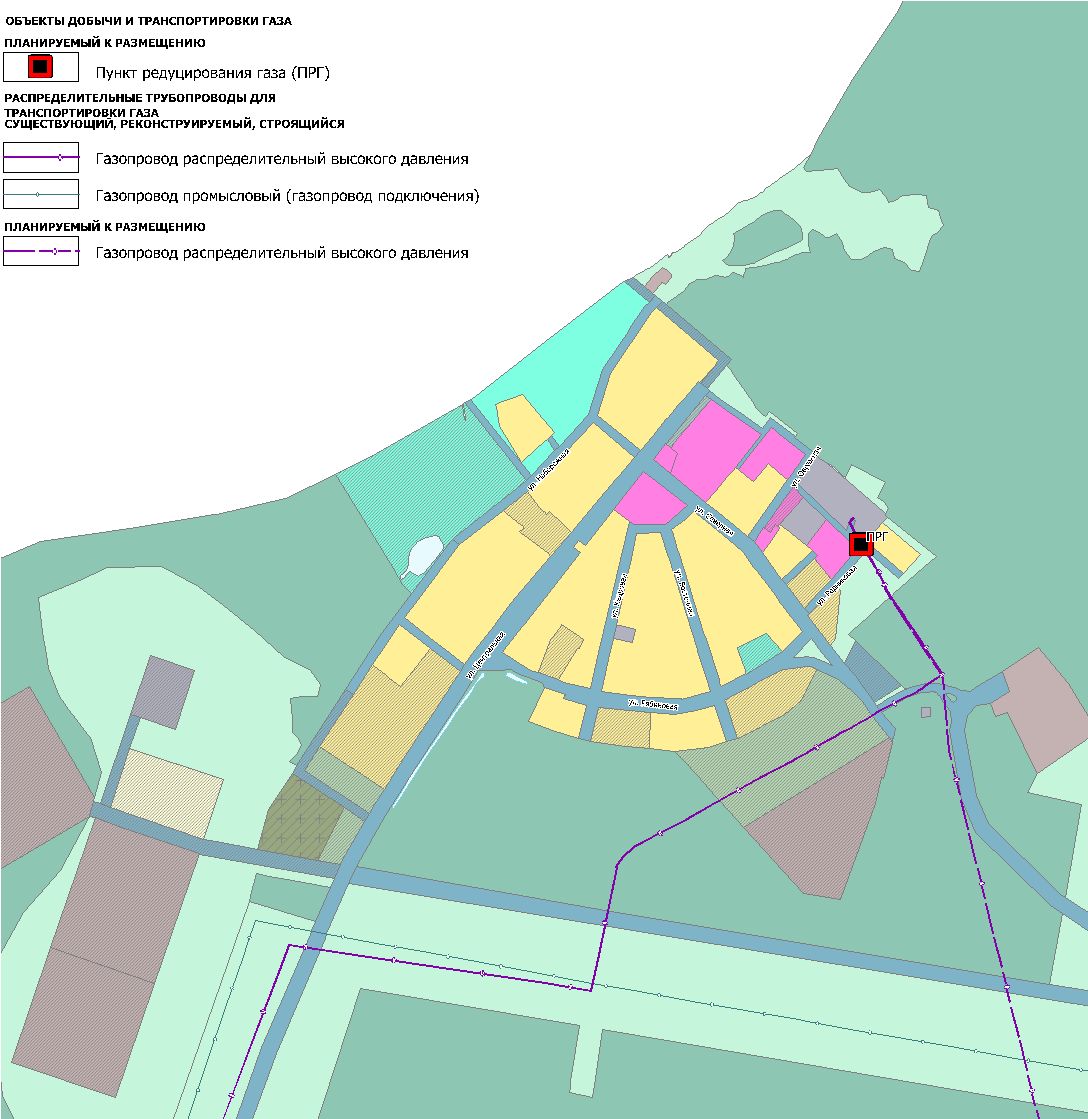


Рисунок 10 – Перспективная схема газоснабжения п. Тром-Аган

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-15-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 15. «Наружные сети газоснабжения», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 года № 184/пр и «НЦС 81-02-19-2023. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утверждённым приказом Минстроя России от 14 марта 2023 № 183/пр.

Инвестиционный проект «Строительство 3-х пунктов редуцирования газа».

Номер инвестиционного проекта - № 5.1.1

Срок реализации проекта – 2026-2040 годы.

Необходимые капитальные затраты – 0,85 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план с.п. Ульт-Ягун.

Целью реализации проекта является газификация жилой застройки п. Ульт-Ягун и п. Тром-Аган.

Технические параметры проекта включает в себя строительство 3-х пунктов редуцирования газа.

Ожидаемый эффект - подача газа в п. Ульт-Ягун и п. Тром-Аган.

### Статья 28. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов

Инвестиционные проекты, включённые в Программу, разработаны в соответствии с требованиями к программам комплексного развития поселений, городских округов, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 (далее также – требования).

Первоочередным документом, на основании с.п. Ульт-Ягун, а также утверждённые схемы ресурсоснабжения.

Программа должна быть согласована и увязана с вышеуказанными документами не только на момент разработки и согласования данного документа, но и в процессе мониторинга ее реализации.

В соответствии с пунктом 4 требований при реализации инвестиционных проектов Программы необходимо учитывать, что в случае внесения изменений в перспективные схемы ресурсоснабжения, соответствующие изменения должны быть внесены и в настоящую программу.

Согласно положениям действующего законодательства, основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций.

Разработка инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций как форма реализации настоящей Программы актуальна в случае использования собственных средств ресурсоснабжающих организаций, тарифных источников, платы за подключение (технологическое присоединение) в качестве источника финансирования настоящей Программы.

Кроме этого, инвестиционные проекты Программы могут быть реализованы в рамках государственных и муниципальных программ.

Инвестиционные проекты, включённые в настоящую Программу, в зависимости от ряда критериев могут быть реализованы следующими субъектами:

1. действующими организациями;
2. привлечёнными сторонними инвесторами (в том числе по договору концессии);
3. созданными для реализации инвестиционных проектов организациями с участием органов местного самоуправления;
4. созданными для реализации инвестиционных проектов организациями с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

В случае недостаточности бюджетных средств на финансирование мероприятий по строительству новых объектов или на реконструкцию крупных значимых объектов инфраструктуры, а также с учётом низкого уровня рентабельности деятельности действующих ресурсоснабжающих предприятий необходимо привлечение сторонних инвесторов по концессионному соглашению.

Если частный оператор не будет выбран путём конкурсного отбора концессионера, то для строительства и последующей эксплуатации объектов инженерной инфраструктуры необходимо создание новой организации с участием органа местного самоуправления.

Выбор формы реализации инвестиционного проекта зависит от объёма бюджетных средств, которые могут быть выделены на реконструкцию и создание объектов. Дефицит бюджетных средств являются предпосылкой для выбора конкурсного отбора концессионера.

В настоящее время основным видом реализации проектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства на территории сельского поселения является самостоятельная деятельность ресурсоснабжающих организаций с контролирующей функцией органов регулирования соответствующих тарифов, включая администрацию муниципального образования.

Ресурсоснабжающие организации в индивидуальном порядке аккумулируют требуемые финансовые средства, организуют выполнение работ по реализации инвестиционных проектов, принимают выполненные работы, выдают технические условия на подключение к соответствующим системам ресурсоснабжения и несут ответственность по заключаемым договорам на обеспечение требуемыми ресурсами.

С целью достижения максимального уровня социальной и экономической эффективности инвестиционные проекты, связанные с модернизацией ресурсоснабжающих систем, рекомендуется реализовывать с помощью формирования специализированной структуры с участием ресурсоснабжающей организации. Основной задачей, решаемой при внедрении указанной схемы реализации инвестиционных проектов, является сокращение дополнительной тарифной нагрузки на потребителей.

### Статья 29. Финансовые потребности для реализации программы

Суммарный объем финансовых потребностей для реализации мероприятий Программы составляет 821,147 млн рублей.

Объёмы необходимых финансовых ресурсов в разрезе коммунальных систем представлены ниже (Таблица 66).

Таблица 66 – Суммарные потребности финансирования мероприятий Программы, млн. рублей

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование | Объем финансирования |
| Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжении | 241,418 |
| Инвестиционные проекты в сфере водоснабжения | 191,978 |
| Инвестиционные проекты в сфере водоотведения | 314,762 |
| Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения | 29,50 |
| Инвестиционные проекты в сфере газоснабжения | 0,85 |

Учитывая финансовую ограниченность средств местного бюджета муниципального образования, реализацию мероприятий Программы представляется логически верным осуществлять с привлечением финансовых ресурсов из бюджетов вышестоящих уровней, частных инвесторов. При этом ввиду высокого уровня неопределённости финансовых возможностей каждого из указанных участников инвестиционных проектов формирование точного объёма денежных средств возможно при условии существования фактических объективных данных (например, утверждённых нормативно-правовых актов). Данное обстоятельство влечёт за собой необходимость корректировки значений показателей по мере поступления фактических данных (Таблица 67).

Таблица 67 – Источники финансирования мероприятий Программы, млн рублей

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029–2040 | Итого |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| По системе теплоснабжения | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 15,918 | 75,5 | 0 | 0 | 0 | 150,0 | 241,418 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 15,918 | 75,5 | 0 | 0 | 0 | 150,0 | 241,418 |
| федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| региональный бюджет | 0 | 6,05 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,05 |
| местный бюджет | 15,918 | 69,45 | 0 | 0 | 0 | 150,0 | 235,368 |
| Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| По системе водоснабжения | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 20,684 | 28,400 | 32,479 | 11,500 | 13,500 | 85,415 | 191,978 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 20,684 | 28,400 | 32,479 | 11,500 | 13,500 | 85,415 | 191,978 |
| федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| местный бюджет | 20,684 | 28,400 | 32,479 | 11,5 | 13,5 | 85,415 | 191,978 |
| Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| По системе водоотведения | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 171,842 | 19,994 | 8,336 | 8,200 | 8,200 | 97,92 | 314,762 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 171,842 | 19,994 | 8,336 | 8,200 | 8,200 | 97,92 | 314,762 |
| федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| местный бюджет | 171,842 | 19,994 | 8,336 | 8,200 | 8,200 | 97,92 | 314,762 |
| Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| По системе электроснабжения | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 21,710 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7,790 | 29,500 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 12,779 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,621 | 19,400 |
| федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| местный бюджет | 12,779 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,621 | 19,400 |
| Внебюджетные источники | 8,931 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,169 | 10,100 |
| По системе газоснабжения | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,85 | 0,85 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,85 | 0,85 |

Итоговая стоимость реализации мероприятий определяется в инвестиционной программе согласно сводному сметному расчёту и технико-экономическому обоснованию.

Внебюджетные источники инвестиций формируются за счёт собственных и привлечённых средств организаций коммунального комплекса.

Источниками возврата внебюджетных капитальных вложений в строительство и реконструкцию систем коммунального комплекса является инвестиционная составляющая в тарифе и плата за подключение к системе ресурсоснабжения. Суммарный оценочный объем источников возврата внебюджетных инвестиций составляет 10,95 млн рублей, в том числе за счёт платы за подключение к системе – 0,85 млн рублей, за счёт инвестиционной составляющей в тарифе – 10,10 млн рублей.

Оценка совокупного платежа граждан за коммунальные услуги.

В основе определения доступности платы за коммунальные услуги лежит прогноз совокупного платежа населения по всем видам коммунальных услуг.

Логическая последовательность действий по определению доступности для граждан платы за коммунальные услуги определена Методическими указаниями по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, утверждёнными Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 августа 2010 года № 378 (далее также – методические рекомендации).

Оценка доступности для населения совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги произведена по следующим показателям, установленным в Методических рекомендациях:

1. доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не выше 8,6 %;
2. доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – не выше 12 %;
3. уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не ниже 85 %;
4. доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения – не выше 15%.

Общая прогнозируемая совокупная плата граждан за все потребляемые коммунальные услуги определяется по формуле:

,

где  - общая прогнозируемая совокупная плата граждан за все потребляемые коммунальные услуги;

- проект тарифа за соответствующий i-й вид коммунальной услуги с учётом надбавки;

- объем потребления i-ого вида коммунальной услуги;

n - количество видов коммунальных услуг.

Учитывая то, что по системам водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения, электроснабжения расчётный тариф с учётом мероприятий, предусмотренных Программой, не превышает уровень максимального допустимого прогнозного тарифа, а также с целью учёта риска негативных тенденций в мировой и российской экономике для расчёта совокупного платежа граждан за коммунальные услуги принят размер тарифа с наибольшим возможным ростом.

Значение совокупного платежа с.п. Ульт-Ягун за период с 2021 по 2040 год составляет 845,23 млн рублей.

Результаты проверки соответствия прогнозируемых тарифов критериям доступности для населения совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги представлена в статье 22 раздела 6 Программы.

Необходимо отметить, что в перспективе при внесении изменений в Программу возникающие несоответствия рассчитанных тарифов на коммунальные услуги критериям доступности осуществляется корректировка Программы одним или несколькими из указанных способов:

1. изменение порядка реализации проектов с целью снижения совокупных затрат;
2. изменение источников финансирования за счёт увеличения доли бюджетных источников;
3. изменение перечня инвестиционных проектов.

Приложение 1 к Программе

Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

| № п/п | Инвестиционные проекты | Всего | Финансовые затраты на реализацию с учётом НДС (20%), млн руб. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | Реконструкция объектов и сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| 1.1.1. | Капитальный ремонт здания котельной № 2 в п. Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 1.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.1.2 | Краткое описание проекта | капитальный ремонт здания котельной № 2 в п. Ульт-Ягун | | | | | | |
| 1.1.1.3 | Цель проекта | повышение надёжности системы теплоснабжения | | | | | | |
| 1.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 15,918 | 15,918 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 15,918 | 15,918 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1.8 | Бюджетные источники | 15,918 | 15,918 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 15,918 | 15,918 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2. | Инвестиционный проект «Капитальный ремонт экономайзеров котлов ДКВР № 1, 2, 3 котельной № 2 п. Ульт-Ягун» | | | | | | | |
| 1.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.2.2 | Краткое описание проекта | Капитальный ремонт экономайзеров котлов ДКВР № 1, 2, 3 котельной № 2 п. Ульт-Ягун | | | | | | |
| 1.1.2.3 | Цель проекта | модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надёжности системы теплоснабжения | | | | | | |
| 1.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 8,107 | 0 | 8,107 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2025 |  | 2025 |  |  |  |  |
| 1.1.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 8,107 | 0 | 8,107 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.2.8 | Бюджетные источники | 8,107 | 0 | 8,107 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 8,107 | 0 | 8,107 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.2.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.2.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  | - |  |  |  |  |
| 1.1.3. | Инвестиционный проект «Реконструкция котельной п. Тром-Аган» | | | | | | | |
| 1.1.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.3.2 | Краткое описание проекта | реконструкция котельной п. Тром-Аган | | | | | | |
| 1.1.3.3 | Цель проекта | модернизация устаревшего оборудования, увеличение срока межремонтного периода, увеличение срока службы оборудования, обновление основных фондов, снижение процента износа оборудования котельной, экономия энергетических ресурсов, повышение надёжности системы теплоснабжения | | | | | | |
| 1.1.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.3.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 150,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150,00 |
| 1.1.3.6 | Срок реализации проекта | 2031 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 150,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 150,00 |
| 1.1.3.8 | Бюджетные источники | 15,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15,00 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 3,05 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,05 |
|  | Местный бюджет | 146,95 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 146,95 |
| 1.1.3.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.3.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4. | Инвестиционный проект «Реконструкция (перекладка) тепловых сетей» | | | | | | | |
| 1.1.4.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.4.2 | Краткое описание проекта | увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей диаметром 27 – 219 мм протяжённостью 3, 351 км | | | | | | |
| 1.1.4.3 | Цель проекта | оптимизация гидравлических режимов. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей. | | | | | | |
| 1.1.4.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 3,351 | 0,173 | 0,844 | 0,254 | 0,239 | 0,000 | 1,841 |
| 1.1.4.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 40,839 | 7,390 | 7,685 | 8,588 | 8,588 | 0 | 8,588 |
| 1.1.4.6 | Срок реализации проекта | 2023-2031 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 40,839 | 7,390 | 7,685 | 8,588 | 8,588 | 0 | 8,588 |
| 1.1.4.8 | Бюджетные источники | 40,839 | 7,390 | 7,685 | 8,588 | 8,588 | 0 | 8,588 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 40,839 | 7,390 | 7,685 | 8,588 | 8,588 | 0 | 8,588 |
| 1.1.4.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.4.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5. | Капитальный ремонт магистрального трубопровода тепловодоснабжения от котельной № 2 до ТК-11 по ул. 35 лет Победы в с.п. Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 1.1.5.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.5.2 | Краткое описание проекта | Капитальный ремонт магистрального трубопровода тепловодоснабжения от котельной № 2 до ТК-11 по ул. 35 лет Победы в с.п. Ульт-Ягун | | | | | | |
| 1.1.5.3 | Цель проекта | обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов. | | | | | | |
| 1.1.5.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.5.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 11,691 | 11,691 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.5.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.5.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 11,691 | 11,691 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.5.8 | Бюджетные источники | 8,691 | 8,691 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 3,00 | 3,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 8,961 | 8,961 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.5.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.5.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | Строительство объектов и сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| 1.2.1. | Строительство сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| 1.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.2.1.2 | Краткое описание проекта | строительство сетей теплоснабжения диаметром 27 – 150 мм протяжённостью 0,947 км. | | | | | | |
| 1.2.1.3 | Цель проекта | увеличение охвата потребителей услугой централизованного теплоснабжения. Развитие системы теплоснабжения. Улучшение качества жизни населения. | | | | | | |
| 1.2.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,947 | 0,000 | 0,947 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 55,702 | 0 | 55,702 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2025 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 55,702 | 0 | 55,702 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.1.8 | Бюджетные источники | 52,652 | 0 | 52,652 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 3,05 | 0 | 3,05 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 52,652 | 0 | 52,652 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.1.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2.1.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 55,702 | 0 | 55,702 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 55,702 | 0 | 55,702 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Бюджетные источники | 52,652 | 0 | 52,652 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 3,05 | 0 | 3,05 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 55,652 | 0 | 55,652 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение 2 к Программе

Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

| № п/п | Инвестиционные проекты | Всего | Финансовые затраты на реализацию с учётом НДС (20%), млн руб. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 2.1. | Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения | | | | | | | |
| 2.1.1 | Реконструкция водозабора п. Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 2.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.1.1.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция двух артезианских скважин с увеличением производительности до 0,8 тыс. куб.м/сут | | | | | | |
| 2.1.1.3 | Цель проекта | Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого качества и надёжности | | | | | | |
| 2.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 0,8 | 0,8 |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 9,184 | 9,184 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 9,184 | 9,184 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.8 | Бюджетные источники | 9,184 | 9,184 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 9,184 | 9,184 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2 | Реконструкция водопроводных очистных сооружений п. Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 2.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.1.2.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция водопроводных очистных сооружений ВОС-800 с сохранением производительности | | | | | | |
| 2.1.2.3 | Цель проекта | Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого качества и надёжности | | | | | | |
| 2.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 0,8 |  | 0,8 |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 16,9 | 10,065 | 6,835 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2024-2025 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 16,9 | 10,065 | 6,835 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.8 | Бюджетные источники | 16,9 | 10,065 | 6,835 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 16,9 | 10,065 | 6,835 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.3 | Реконструкция водопроводов п. Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 2.1.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.1.3.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция водопроводов протяженностью 4,505 км | | | | | | |
| 2.1.3.3 | Цель проекта | Необходимость замены ветхих участков существующей водопроводной сети, срок службы которых превысит нормативное значение 30 лет, необходимость обеспечения пропускной способности трубопроводов | | | | | | |
| 2.1.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 4,505 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.3.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 64,45 | 3,249 | 3,382 | 3,518 | 3,658 | 3,805 | 46,838 |
| 2.1.3.6 | Срок реализации проекта | 2023-2035 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.3.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 64,45 | 3,249 | 3,382 | 3,518 | 3,658 | 3,805 | 46,838 |
| 2.1.3.8 | Бюджетные источники | 64,45 | 3,249 | 3,382 | 3,518 | 3,658 | 3,805 | 46,838 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 64,45 | 3,249 | 3,382 | 3,518 | 3,658 | 3,805 | 46,838 |
| 2.1.3.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.3.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.4 | Реконструкция водозабора п. Тром-Аган | | | | | | | |
| 2.1.4.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.1.4.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция двух артезианских скважин с сохранением производительности | | | | | | |
| 2.1.4.3 | Цель проекта | Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого качества и надёжности | | | | | | |
| 2.1.4.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 0,6 |  |  | 0,6 |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.4.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 10,109 | 0 | 0 | 10,109 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.4.6 | Срок реализации проекта | 2026 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.4.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 10,109 | 0 | 0 | 10,109 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.4.8 | Бюджетные источники | 10,109 | 0 | 0 | 10,109 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 10,109 | 0 | 0 | 10,109 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.4.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.4.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.5 | Реконструкция водопроводных очистных сооружений п. Тром-Аган | | | | | | | |
| 2.1.5.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.1.5.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция водопроводных очистных сооружений ВОС-250 с сохранением производительности | | | | | | |
| 2.1.5.3 | Цель проекта | Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого качества и надёжности | | | | | | |
| 2.1.5.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 0,25 |  |  | 0,25 |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.5.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 10,87 | 0 | 0 | 10,87 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.5.6 | Срок реализации проекта | 2026 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.5.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 10,87 | 0 | 0 | 10,87 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.5.8 | Бюджетные источники | 10,87 | 0 | 0 | 10,87 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 10,87 | 0 | 0 | 10,87 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.5.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.5.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.6 | Реконструкция водопроводов п. Тром-Аган | | | | | | | |
| 2.1.6.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.1.6.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция водопроводов протяженностью 1,358 км | | | | | | |
| 2.1.6.3 | Цель проекта | Необходимость замены ветхих участков существующей водопроводной сети, срок службы которых превысит нормативное значение 30 лет, необходимость обеспечения пропускной способности трубопроводов. | | | | | | |
| 2.1.6.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 1,358 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.6.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 18,708 | 0,982 | 1,021 | 1,062 | 1,104 | 1,149 | 13,39 |
| 2.1.6.6 | Срок реализации проекта | 2023-2037 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.6.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 18,708 | 0,982 | 1,021 | 1,062 | 1,104 | 1,149 | 13,39 |
| 2.1.6.8 | Бюджетные источники | 18,708 | 0,982 | 1,021 | 1,062 | 1,104 | 1,149 | 13,39 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 18,708 | 0,982 | 1,021 | 1,062 | 1,104 | 1,149 | 13,39 |
| 2.1.6.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.6.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 2.2. | Строительство объектов и сетей водоснабжения | | | | | | | |
| 2.2.1. | Строительство водопроводов в п. Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 2.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.2.1.2 | Краткое описание проекта | Строительство водопроводов диаметрами 50 мм | | | | | | |
| 2.2.1.3 | Цель проекта | Обеспечение потребителей питьевой водой требуемого качества и надёжности | | | | | | |
| 2.2.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 38,357 | 3,455 | 3,597 | 3,74 | 3,89 | 4,046 | 19,629 |
| 2.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2023-2031 |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 38,357 | 3,455 | 3,597 | 3,74 | 3,89 | 4,046 | 19,629 |
| 2.2.1.8 | Бюджетные источники | 38,357 | 3,455 | 3,597 | 3,74 | 3,89 | 4,046 | 19,629 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 38,357 | 3,455 | 3,597 | 3,74 | 3,89 | 4,046 | 19,629 |
| 2.2.1.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.1.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.2. | Строительство водопроводов в п. Тром-Аган | | | | | | | |
| 2.2.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.2.2.2 | Краткое описание проекта | Строительство водопроводов диаметром 110 мм протяжённостью 2,5 км | | | | | | |
| 2.2.2.3 | Цель проекта | Обеспечение качественного и надёжного водоснабжения, пропуска перспективных нагрузок | | | | | | |
| 2.2.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 2,5 |  |  |  |  | 0,3 | 2,2 |
| 2.2.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 23,40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,80 | 20,60 |
| 2.2.2.6 | Срок реализации проекта | 2028-2040 |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 23,40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,80 | 20,60 |
| 2.2.2.8 | Бюджетные источники | 23,40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,80 | 20,60 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 23,40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,80 | 20,60 |
| 2.2.2.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2.2.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 390,80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,30 | 381,50 |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 390,80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,30 | 381,50 |
|  | Бюджетные источники | 390,80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,30 | 381,50 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 390,80 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9,30 | 381,50 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение 3 к Программе

Программа инвестиционных проектов в водоотведении

| № П/п | Инвестиционные проекты | Всего | Финансовые затраты на реализацию с учётом НДС (20%), млн руб. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 3.1. | Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения | | | | | | | |
| 3.1.1. | Реконструкция КОС п. Ульт-Ягун с сохранением производительности | | | | | | | |
| 3.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.1.1.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция кос с бытовыми и подсобными помещениями с автоматизацией управления и контроля технологических процессов в п. Ульт-Ягун. | | | | | | |
| 3.1.1.3 | Цель проекта | Обеспечение потребности в системе водоотведении перспективных потребителей. Повышение надёжности и энергетической эффективности | | | | | | |
| 3.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 0,7 | 0,7 |  |  |  |  |  |
|  | *Строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 133,318 | 133,318 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 133,318 | 133,318 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.1.8 | Бюджетные источники | 133,318 | 133,318 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 133,318 | 133,318 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.1.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.1.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.2. | Реконструкция ГКНС-2 с увеличением производительности до 0,7 тыс. куб. м/сут | | | | | | | |
| 3.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.1.2.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция машинного отделения кнс, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Замена изношенных фекальных насосов на современную производительность не менее 100 м3/час. Оборудование электродвигателей насосов устройствами плавного пуска. Реконструкция электросетевого хозяйства кнс. Автоматизация управления технологическими процессами кнс. | | | | | | |
| 3.1.2.3 | Цель проекта | Необходимость замены изношенного и неэффективного насосного оборудования | | | | | | |
| 3.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 0,7 | 0,7 |  |  |  |  |  |
|  | *Строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 16,406 | 16,406 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 16,406 | 16,406 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2.8 | Бюджетные источники | 16,406 | 16,406 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 16,406 | 16,406 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.2.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.3. | Реконструкция канализационной сети в п. Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 3.1.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.1.3.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция сетей канализации п. Ульт-Ягун диаметром 160-315 мм, общей протяжённостью 1,62 км. | | | | | | |
| 3.1.3.3 | Цель проекта | Необходимость замены ветхих участков существующей канализационной сети, срок службы которых превысит нормативное значение 30 лет, необходимость обеспечения пропускной способности трубопроводов. | | | | | | |
| 3.1.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Строительство сетей, км* | 1,62 |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.3.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 29,053 | 1,235 | 1,289 | 1,343 | 1,398 | 1,454 | 22,334 |
| 3.1.3.6 | Срок реализации проекта | 2023-2030 |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.3.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 29,053 | 1,235 | 1,289 | 1,343 | 1,398 | 1,454 | 22,334 |
| 3.1.3.8 | Бюджетные источники | 29,053 | 1,235 | 1,289 | 1,343 | 1,398 | 1,454 | 22,334 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 29,053 | 1,235 | 1,289 | 1,343 | 1,398 | 1,454 | 22,334 |
| 3.1.3.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.3.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.2. | Строительство объектов и сетей водоотведения | | | | | | | |
| 3.2.1. | Строительство кнс-3, производительностью 0,05 тыс. куб. мсут | | | | | | | |
| 3.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.2.1.2 | Краткое описание проекта | Строительство кнс производительностью 0,05 тыс. куб. м/сут | | | | | | |
| 3.2.1.3 | Цель проекта | Строительство кнс для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки в восточной части п. Ульт-Ягун | | | | | | |
| 3.2.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Ввод мощностей, тыс. Куб. М/сут* | 0,05 | 0,05 |  |  |  |  |  |
|  | *Строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 2,395 | 2,395 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 2,395 | 2,395 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.1.8 | Бюджетные источники | 2,395 | 2,395 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 2,395 | 2,395 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.1.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.1.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2. | Строительство кнс-4, производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут | | | | | | | |
| 3.2.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.2.2.2 | Краткое описание проекта | Строительство кнс производительностью 0,1 тыс. Куб. М/сут | | | | | | |
| 3.2.2.3 | Цель проекта | Строительство кнс для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки в восточной части п. Ульт-Ягун | | | | | | |
| 3.2.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Ввод мощностей, тыс. Куб. М/сут* | 0,1 | 0,1 |  |  |  |  |  |
|  | *Строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 0,27 | 0,27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 0,27 | 0,27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2.8 | Бюджетные источники | 0,27 | 0,27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,27 | 0,27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,27 |
| 3.2.2.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.2.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.3. | Строительство кос, производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут в п. Тром-Аган | | | | | | | |
| 3.2.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.2.3.2 | Краткое описание проекта | Строительство кос с автоматизацией управления и контроля технологических процессов, производительностью 100 куб. М/сут с бытовыми и подсобными помещениями в п. Тром-Аган | | | | | | |
| 3.2.3.3 | Цель проекта | Строительство собственных канализационных очистных сооружений в п. Тром-Аган | | | | | | |
| 3.2.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Ввод мощностей, тыс. Куб. М/сут* | 0,1 |  | 0,1 |  |  |  |  |
|  | *Строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.3.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 23,047 | 7,645 | 15,402 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3.6 | Срок реализации проекта | 2023-2025 |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.3.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 24,007 | 7,645 | 15,402 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3.8 | Бюджетные источники | 24,007 | 7,645 | 15,402 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 24,007 | 7,645 | 15,402 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.3.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.4. | Строительство кнс-1, производительностью 0,05 тыс. Куб. М/сут п. Тром-Аган | | | | | | | |
| 3.2.4.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.2.4.2 | Краткое описание проекта | Строительство кнс производительностью 0,05 тыс. Куб. М/сут п. Тром-Аган | | | | | | |
| 3.2.4.3 | Цель проекта | Строительство кнс для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки п. Тром-Аган | | | | | | |
| 3.2.4.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Ввод мощностей, тыс. Куб. М/сут* | 0,05 |  |  | 0,05 |  |  |  |
|  | *Строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.4.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 0,136 | 0 | 0 | 0,136 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4.6 | Срок реализации проекта | 2026 |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.4.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 0,136 | 0 | 0 | 0,136 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4.8 | Бюджетные источники | 0,136 | 0 | 0 | 0,136 | 0 | 0 | 0 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,136 | 0 | 0 | 0,136 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.4.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.5. | Строительство кнс-2, производительностью 0,1 тыс. куб. м/сут п. Тром-Аган | | | | | | | |
| 3.2.5.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.2.5.2 | Краткое описание проекта | Строительство кнс производительностью 0,1 тыс. Куб. М/сут п. Тром-Аган | | | | | | |
| 3.2.5.3 | Цель проекта | Строительство кнс для перекачки стоков от индивидуальной жилой застройки п. Тром-Аган | | | | | | |
| 3.2.5.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Ввод мощностей, тыс. Куб. М/сут* | 0,1 |  | 0,1 |  |  |  |  |
|  | *Строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.5.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 0,27 | 0 | 0,27 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.5.6 | Срок реализации проекта | 2025 |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.5.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 0,27 | 0 | 0,27 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.5.8 | Бюджетные источники | 0,27 | 0 | 0,27 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,27 | 0 | 0,27 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.5.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.5.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.6. | Строительство канализации диаметром 110-315 мм, общей протяжённостью 6,56 км | | | | | | | |
| 3.2.6.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.2.6.2 | Краткое описание проекта | Строительство сетей канализации п. Ульт-Ягун диаметром: 315 мм – 1,38 км; 250 мм – 0,51 км; 225 мм – 0,29 км; 200 мм – 2,11 км; 160 мм – 1,88 км; 110 мм – 0,39 км. | | | | | | |
| 3.2.6.3 | Цель проекта | Необходимость строительства новых участков канализационной сети, для обеспечения качественного и надёжного водоотведения, пропуска перспективных нагрузок. | | | | | | |
| 3.2.6.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Ввод мощностей, тыс. Куб. М/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Строительство сетей, км* | 6,56 | 1,38 |  |  |  |  | 5,18 |
| 3.2.6.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 76,094 | 16,008 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60,086 |
| 3.2.6.6 | Срок реализации проекта | 2023-2040 |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.6.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 76,094 | 16,008 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60,086 |
| 3.2.6.8 | Бюджетные источники | 76,094 | 16,008 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60,086 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 76,094 | 16,008 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60,086 |
| 3.2.6.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.6.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.7. | Строительство канализации диаметром 110-315 мм, общей протяжённостью 3,07 км | | | | | | | |
| 3.2.7.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.2.7.2 | Краткое описание проекта | Строительство сетей канализации п. Тром-Аган диаметром: 315 мм – 0,44 км; 200 мм – 2,23 км; 110 мм – 0,40 км. | | | | | | |
| 3.2.7.3 | Цель проекта | Необходимость строительства новых участков канализационной сети, для обеспечения качественного и надёжного водоотведения, пропуска перспективных нагрузок. | | | | | | |
| 3.2.7.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Ввод мощностей, тыс. Куб. М/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *Строительство сетей, км* | 3,07 |  |  | 0,44 | 0,66 | 0,43 | 1,54 |
| 3.2.7.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 33,773 | 0 | 0 | 4,84 | 7,26 | 4,73 | 16,943 |
| 3.2.7.6 | Срок реализации проекта | 2026-2040 |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.7.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 33,773 | 0 | 0 | 4,84 | 7,26 | 4,73 | 16,943 |
| 3.2.7.8 | Бюджетные источники | 33,773 | 0 | 0 | 4,84 | 7,26 | 4,73 | 16,943 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 33,773 | 0 | 0 | 4,84 | 7,26 | 4,73 | 16,943 |
| 3.2.7.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2.7.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 310,34 | 0 | 0 | 166,95 | 23,99 | 14,14 | 105,26 |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 310,34 | 0 | 0 | 166,95 | 23,99 | 14,14 | 105,26 |
|  | Бюджетные источники | 310,34 | 0 | 0 | 166,95 | 23,99 | 14,14 | 105,26 |
|  | В том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 310,34 | 0 | 0 | 166,95 | 23,99 | 14,14 | 105,26 |
|  | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение 4 к Программе

Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

| № п/п | Инвестиционные проекты | Всего | Финансовые затраты на реализацию с учётом НДС (20%), млн руб. | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 4.1. | Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения | | | | | | | |
| 4.1.1. | Реконструкция ТП-6/0,4 кВ №1,2 п. Тром-Аган, СП Ульт-Ягун (замена оборудования 0,4-6 кВ) | | | | | | | |
| 4.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.1.1.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция ТП-6/0,4 кВ №1,2 п. Тром-Аган, СП Ульт-Ягун (замена оборудования 0,4-6 кВ) | | | | | | |
| 4.1.1.3 | Цель проекта | Обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей | | | | | | |
| 4.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 0,65 | 0,65 |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 7,00 | 7,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 7,00 | 7,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.1.8 | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.1.9 | Внебюджетные источники | 7,00 | 7,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 7,00 | 7,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 7,00 | 7,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.1.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 2 |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.2. | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ п. Тром-Аган, СП Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 4.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.1.2.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция ВЛ-0,4 кВ п. Тром-Аган, СП Ульт-Ягун | | | | | | |
| 4.1.2.3 | Цель проекта | Обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей | | | | | | |
| 4.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.2.8 | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.2.9 | Внебюджетные источники | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.2.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 2 |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.3. | Приобретение помещения для производственного участка СП Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 4.1.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.1.3.2 | Краткое описание проекта | Приобретение помещения для производственного участка СП Ульт-Ягун | | | | | | |
| 4.1.3.3 | Цель проекта | Обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей | | | | | | |
| 4.1.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.3.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 0,10 | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.3.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.3.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 0,10 | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.3.8 | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.3.9 | Внебюджетные источники | 0,10 | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0,10 | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0,10 | 0,10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.3.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 1 |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.4. | Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №3,5 п. Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 4.1.4.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.1.4.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция ТП 6/0,4 кВ №3,5 п. Ульт-Ягун | | | | | | |
| 4.1.4.3 | Цель проекта | Обновление электрооборудования, повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей | | | | | | |
| 4.1.4.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 1,2 | 1,2 |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.4.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 9,70 | 9,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.4.6 | Срок реализации проекта | 2024 | 2024 |  |  |  |  |  |
| 4.1.4.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 9,70 | 9,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.4.8 | Бюджетные источники | 9,70 | 9,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 9,70 | 9,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.4.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.4.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 4.2. | Строительство объектов и сетей электроснабжения | | | | | | | |
| 4.2.1. | Строительство ТП 6/0,4 кВ в п. Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 4.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.2.1.2 | Краткое описание проекта | Строительство ТП 6/0,4 кВ в п. Ульт-Ягун | | | | | | |
| 4.2.1.3 | Цель проекта | Обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | |
| 4.2.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 0,4 | 0,4 |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 3,23 | 3,23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 3,23 | 3,23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.1.8 | Бюджетные источники | 3,23 | 3,23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 3,23 | 3,23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.1.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.1.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.2. | Строительство ЛЭП 6 кВ в п. Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 4.2.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.2.2.2 | Краткое описание проекта | Строительство ЛЭП 6 кВ в п. Ульт-Ягун | | | | | | |
| 4.2.2.3 | Цель проекта | Обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | |
| 4.2.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 1,26 | 0,91 |  |  |  |  | 0,35 |
| 4.2.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 3,30 | 2,38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,92 |
| 4.2.2.6 | Срок реализации проекта | 2024-2035 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 3,30 | 2,38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,92 |
| 4.2.2.8 | Бюджетные источники | 3,30 | 2,38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,92 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Региональный бюджет |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Местный бюджет | 3,30 | 2,38 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,92 |
| 4.2.2.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.2.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.3. | Строительство ВЛ 6 кВ в п. Ульт-Ягун | | | | | | | |
| 4.2.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.2.3.2 | Краткое описание проекта | Строительство ЛЭП 6 кВ в п. Ульт-Ягун | | | | | | |
| 4.2.3.3 | Цель проекта | Обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | |
| 4.2.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,42 | 0,42 |  |  |  |  |  |
| 4.2.3.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 0,68 | 0,68 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.3.6 | Срок реализации проекта | 2024 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.3.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 0,68 | 0,68 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.3.8 | Бюджетные источники | 0,68 | 0,68 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,68 | 0,68 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.3.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.3.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.5. | Строительство ТП 6/0,4 кВ в п. Тром-Аган | | | | | | | |
| 4.2.5.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.2.5.2 | Краткое описание проекта | Строительство ТП 6/0,4 кВ в п. Тром-Аган | | | | | | |
| 4.2.5.3 | Цель проекта | Обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | |
| 4.2.5.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, МВА* | 0,65 | 0,25 |  |  |  |  | 0,4 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.5.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 3,87 | 0,64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,23 |
| 4.2.5.6 | Срок реализации проекта | 2024-2040 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.5.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 3,87 | 0,64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,23 |
| 4.2.5.8 | Бюджетные источники | 3,87 | 0,64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,23 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 3,87 | 0,64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,23 |
| 4.2.5.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.5.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.6. | Строительство ВЛ 6 кВ в п. Тром-Аган | | | | | | | |
| 4.2.6.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.2.6.2 | Краткое описание проекта | Строительство ВЛ 6 кВ в п. Тром-Аган | | | | | | |
| 4.2.6.3 | Цель проекта | Обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | |
| 4.2.6.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,38 |  |  | 0,04 |  |  | 0,34 |
| 4.2.6.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 0,62 | 0 | 0 | 0,07 | 0 | 0 | 0,55 |
| 4.2.6.6 | Срок реализации проекта | 2024-2040 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.6.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 0,62 | 0 | 0 | 0,07 | 0 | 0 | 0,55 |
| 4.2.6.8 | Бюджетные источники | 0,62 | 0 | 0 | 0,07 | 0 | 0 | 0,55 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,62 | 0 | 0 | 0,07 | 0 | 0 | 0,55 |
| 4.2.6.9 | Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.6.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 31,30 | 1,50 | 7,27 | 10,73 | 7,10 | 0 | 4,70 |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 31,30 | 1,50 | 7,27 | 10,73 | 7,10 | 0 | 4,70 |
|  | Бюджетные источники | 21,20 | 0 | 6,27 | 10,23 | 0 | 0 | 4,70 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 21,20 | 0 | 6,27 | 10,23 | 0 | 0 | 4,70 |
|  | Внебюджетные источники | 10,10 | 1,50 | 1,00 | 0,50 | 7,10 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 10,10 | 1,50 | 1,00 | 0,50 | 7,10 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 10,10 | 1,50 | 1,00 | 0,50 | 7,10 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Приложение 5 к Программе

Программа инвестиционных проектов в газоснабжении

| № п/п | Инвестиционные проекты | Всего | Финансовые затраты на реализацию с учётом НДС (20%), млн руб. | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2024 | 2025 | 2026 | | 2027 | 2028 | 2029-2040 |
| 5.1. | Строительство объектов и сетей Газоснабжения | | | | | | | | |
| 5.1.1. | Строительство 3-х пунктов редуцирования газа | | | | | | | | |
| 5.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.5 | | | | | | | |
| 5.1.1.2 | Краткое описание проекта | Строительство ПРГ-3 объекта | | | | | | | |
| 5.1.1.3 | Цель проекта | газификация жилой застройки п. Ульт-Ягун и п. Тром-Аган | | | | | | | |
| 5.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Объект, шт-3 |  |  |  |  |  | |  |  |
| 5.1.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 0,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0,85 |
| 5.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2026-2040 |  |  |  |  | |  |  |
| 5.1.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 0,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0,85 |
| 5.1.1.8 | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
| 5.1.1.9 | Внебюджетные источники | 0,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0,85 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 0,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0,85 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0,85 | 0 | 0 | 0 | 0 | | 0 | 0,85 |
| 5.1.1.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 1 |  |  |  |  | |  |  |

».