Приложение № 1

к решению Совета депутатов

городского поселения Барсово

от «12» декабря 2022г № 204

Программа комплексного развития

систем коммунальной инфраструктуры

городского поселения Барсово

на период до 2040 года

Содержание:

[Раздел 1. Паспорт Программы 5](#_Toc91506214)

[Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры 8](#_Toc91506215)

[Статья 1. Теплоснабжение 8](#_Toc91506216)

[Статья 2. Водоснабжение 11](#_Toc91506217)

[Статья 3. Водоотведение 13](#_Toc91506218)

[Статья 4. Электроснабжение 15](#_Toc91506219)

[Статья 5. Газоснабжение 21](#_Toc91506220)

[Раздел 3. Перспективные показатели развития поселения 25](#_Toc91506221)

[Статья 6. Динамика численности населения 25](#_Toc91506222)

[Статья 7. Движение жилищного фонда и общественно-деловой застройки 25](#_Toc91506223)

[Статья 8. Прогнозируемые изменения в промышленности 25](#_Toc91506224)

[Статья 9. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 26](#_Toc91506225)

[Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 31](#_Toc91506226)

[Статья 10. Теплоснабжение 33](#_Toc91506227)

[Статья 11. Водоснабжение 34](#_Toc91506228)

[Статья 12. Водоотведение 35](#_Toc91506229)

[Статья 13. Электроснабжение 37](#_Toc91506230)

[Статья 14. Газоснабжение 37](#_Toc91506231)

[Раздел 5. Перечень мероприятий 40](#_Toc91506232)

[Статья 15. Теплоснабжение 40](#_Toc91506233)

[Статья 16. Водоснабжение 42](#_Toc91506234)

[Статья 17. Водоотведение 44](#_Toc91506235)

[Статья 18. Электроснабжение 48](#_Toc91506236)

[Статья 19. Газоснабжение 51](#_Toc91506237)

[Раздел 6. Источники финансирования мероприятий 53](#_Toc91506238)

[Статья 20. Источники инвестиций 53](#_Toc91506239)

[Статья 21. Динамика уровней тарифов 54](#_Toc91506240)

[Статья 22. Проверка доступности тарифов для населения 55](#_Toc91506241)

[Раздел 7. Обосновывающий материал. Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы 58](#_Toc91506242)

[Статья 23. Прогноз развития застройки 58](#_Toc91506243)

[Теплоснабжение 60](#_Toc91506244)

[Водоснабжение 63](#_Toc91506245)

[Электроснабжение 64](#_Toc91506246)

[Газоснабжение 66](#_Toc91506247)

[Статья 24. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры 66](#_Toc91506248)

[Теплоснабжение 66](#_Toc91506249)

[Водоснабжение 70](#_Toc91506250)

[Водоотведение 72](#_Toc91506251)

[Электроснабжение 74](#_Toc91506252)

[Газоснабжение 79](#_Toc91506253)

[Статья 25. Оценка реализации мероприятий в области энергии- и ресурсоснабжения, учёта и сбора информации 83](#_Toc91506254)

[Статья 26. Обоснование целевых показателей развития систем коммунальной инфраструктуры 85](#_Toc91506255)

[Теплоснабжение 85](#_Toc91506256)

[Водоснабжение 90](#_Toc91506257)

[Водоотведение 95](#_Toc91506258)

[Электроснабжение 98](#_Toc91506259)

[Газоснабжение 102](#_Toc91506260)

[Статья 27. Перечень инвестиционных проектов 107](#_Toc91506261)

[Теплоснабжение 107](#_Toc91506262)

[Водоснабжение 109](#_Toc91506263)

[Водоотведение 112](#_Toc91506264)

[Электроснабжение 117](#_Toc91506265)

[Газоснабжение 121](#_Toc91506266)

[Статья 28. Финансовые потребности для реализации программы 124](#_Toc91506267)

[Приложение 1 к Программе 128](#_Toc91506268)

[Приложение 2 к Программе 133](#_Toc91506269)

[Приложение 3 к Программе 138](#_Toc91506270)

[Приложение 4 к Программе 147](#_Toc91506271)

[Приложение 5 к Программе 158](#_Toc91506272)

Список сокращений и обозначений

СТП – схема территориального планирования,

ПАО - Публичное акционерное общество,

АО – акционерное общество,

ООО – общество с ограниченной ответственностью,

ГВС – горячее водоснабжение,

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,

ХМАО - Югра - Ханты-Мансийский автономный округ,

Программа – Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Барсово на период до 2040 года,

ЖБО – жидкие бытовые отходы

# 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:   1. Муниципальное унитарное предприятие «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район; 2. Муниципальное унитарное предприятие «Территориально объединённое управление тепловодоснабжения и водоотведения № 1» муниципального образования Сургутский район; 3. Общество с ограниченной ответственностью «Сургутгаз» |
| 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:   1. доля потребителей жилищного фонда, обеспеченных услугой теплоснабжения 2. доля потребителей жилищного фонда, обеспеченных доступом к системе теплоснабжения – 61,5 %; 3. индекс нового строительства тепловых сетей – 2,19 % в год; 4. удельное теплопотребление – 4,62 Гкал/чел.; 5. обеспечение ежегодного положительного прироста потребления тепловой энергии в соответствии с темпами социально-экономического развития городского поселения; 6. обеспеченность приборами учёта тепловой энергии источников тепловой энергии и потребителей – 100 %; 7. эффективность использования топлива – 157,5 кг у.т./Гкал; 8. уровень потерь тепловой энергии – 10,0 %.   2. Водоснабжение:   1. Доля потребителей, обеспеченных услугой централизованного водоснабжения, % от общего количества проживающих - 100 %; 2. Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта - 100%; 3. Удельное водопотребление - 180 куб. м на человека; 4. Индекс нового строительства сетей водоснабжения – 20,8 %.   3. Водоотведение:   1. Доля потребителей, обеспеченных услугой централизованного водоотведения, % от общего количества проживающих - 100%; 2. Удельное водоотведение - 180 куб. м на человека; 3. Индекс нового строительства сетей водоотведения – 5,8 %.   4. Электроснабжение:   1. доля потребителей жилищного фонда, обеспеченных доступом к системе электроснабжения – 100 %; 2. индекс нового строительства электрических сетей – 0,4; 3. удельное электропотребление – 1727,14 кВт\*ч/чел в год; 4. обеспечение ежегодного положительного прироста потребления электрической энергии в соответствии с темпами социально-экономического развития городского поселения; 5. обеспеченность приборами учёта жилищного фонда – 100 %; 6. уровень потерь электрической энергии – 8 %   5. Газоснабжение:   1. Уровень газификации индивидуальной жилой застройки, % от общего количества домовладений-100 %; 2. Удельное потребление газа-968 куб. м на человека в год; 3. Обеспеченность потребления системы газоснабжения приборами учёта – 100 % |
| Срок и этапы реализации Программы | 1 этап-2022 год;  2 этап-2023 год;  3 этап-2024 год;  4 этап-2025 год;  5 этап-2026-2040 годы |
| Объёмы требуемых капитальных вложений | 1. Теплоснабжение 92,24 млн руб. 2. Водоснабжение 83,26 млн руб. 3. Водоотведение 172,47 млн руб. 4. Электроснабжение 42,54 млн руб. 5. Газоснабжение 4,204 млн руб.   Итого 394,71 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 |

# Раздел 2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

## Статья 1. Теплоснабжение

В городском поселении Барсово (далее – г.п. Барсово) преобладает централизованное теплоснабжение, которое осуществляется от источников тепловой энергии - котельных.

Теплоснабжением жилищно-коммунального сектора посёлок городского типа Барсово (далее - пгт. Барсово) 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 две котельные:

1. котельную МУП «ТО УТВиВ № 1» МО СР (далее – котельная №1), находящуюся по адресу: ХМАО-Югра, Сургутский район, пгт. Барсово, ул. Мостостроителей, 11. Котельная №1, введённая в эксплуатацию в 2001 году, осуществляет централизованное теплоснабжение жилищно-коммунального сектора;
2. котельную МБДОУ «Детский сад комбинированного вида «Рябинка» (далее - д/с «Рябинка»), расположенную по адресу: ХМАО-Югра, Сургутский район, пгт. Барсово, ул. Апрельская, 34. Котельная осуществляет теплоснабжение близлежащего детского сада.

Параметры основного котельного оборудования котельных МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР на территории пгт. Барсово согласно актуализированной Схеме теплоснабжения г.п. Барсово представлены ниже (Таблица 1).

Таблица 1 – Параметры основного котельного оборудования котельных МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР

| № п/п | Котельная | Тип котлов | Марка котлов (количество, шт.) | Год ввода в эксплуатацию | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Средний КПД котла % | Топливо | Резервное и аварийное топливо | Наличие ХВО |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | Котельная №1 | водогрейный | КВГМ-4,65  (4) | 2001 | 16,0 | 13,70 | 88,74 | Сухой отбензи-  ненный газ (природный газ) | Нет | Нет |
| 2. | Котельная д/с «Рябинка» | водогрейный | КВ «Viessman» (2) | 2007 | 0,8 | 0,76 | 94,45 | Нет | Нет |

Отпуск тепла от котельного оборудования, установленного на котельной №1 и котельной д/с «Рябинка», осуществляется по закрытой схеме по температурному графику 95/70°C и только на нужды отопления – качественный метод регулирования.

Вторая теплоснабжающая организация, ООО «Сургутмебель», снабжает теплом промышленную зону и два общественных здания.

Котельная ООО «Сургутмебель» осуществляет подачу тепловой энергии на технологические нужды собственного производства и на нужды отопления двух близлежащих общественных объектов. По актуальным данным установленная мощность котельной составляет 19,98 Гкал/ч, располагаемая мощность – 18,24 Гкал/ч. В схеме теплоснабжения пгт. Барсово эта котельная не участвует.

Котельная зоны отдыха, расположенной северо-западнее пгт. Барсово, осуществляет подачу тепловой энергии на нужды отопления СГМУП «Олимпия» и МОУ «Центр спецподготовки Сибирский легион». В схеме теплоснабжения пгт. Барсово эта котельная не участвует.

Топливом для котельных является сухой отбензиненный газ (природный газ).

Индивидуальная застройка в г.п. Барсово составляет 2 % от общей площади жилой застройки и подключена к системе централизованного теплоснабжения.

Нагрузка горячего водоснабжения в жилом секторе обеспечивается, в основном, от электрических водонагревательных приборов или от крышных котельных.

Шесть многоквартирных жилых домов на территории пгт. Барсово находятся в зоне децентрализованного теплоснабжения.

Четыре многоквартирных жилых дома оборудованы крышными и пристроенными котельными для отопления и горячего водоснабжения (ул. Центральная, 12, ул. Центральная, 7, ул. Киевская, 1/1, ул. Майская,17), ещё два дома по адресу ул. Киевская д.1/2, ул. Центральная д.11 оснащены поквартирными теплогенераторами. В связи с ограничениями на подачу газа, которые обусловлены низкой пропускной способностью газораспределительной сети в западной части городского округа Сургута, в пгт. Барсово отсутствует возможность увеличения выработки тепловой энергии из газового топлива. Поэтому отопление перспективной застройки предусматривается за счёт электрической энергии. Планируемый к строительству многоквартирный жилой дом по ул. Центральная будет обеспечен индивидуальными поквартирными электрокотлами и электроводонагревателями.

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, теплоснабжение которых осуществляется от крышных котельных и индивидуальных котлов, составляет около 2,5 Гкал/ч, в том числе горячее водоснабжение 0,25 Гкал/ч. Крышные котельные и поквартирные теплогенераторы работают на природном газе.

Прокладка тепловых сетей смешанная, как подземная, в непроходных каналах лоткового типа, так и надземная, на низких опорах. В тепловых сетях котельных используются трубопроводы различных диаметров (25 - 250 мм). В качестве компенсирующих устройств используются П-образные, сильфонные компенсаторы.

Протяжённость всех тепловых сетей в двухтрубном исчислении 14,31 км в двухтрубном исчислении. Износ тепловых сетей составляет 63,87 %.

Срок службы тепловых сетей зоны действия котельных МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР колеблется в достаточно широком диапазоне (от 24 лет до 1 года). Основная часть тепловых сетей пгт. Барсово эксплуатируется более 30 лет.

Высокие тепловые потери составляют более 24 % от величины отпуска тепла.

Тепловые сети находятся в удовлетворительном состоянии.

Основными проблемами источников тепловой энергии являются:

1. несоответствие состояния котельного оборудования современным требованиям технической оснащённости и уровня надёжности;
2. недостаток средств автоматики;
3. недостаток приборов учёта отпускаемой тепловой энергии;
4. отсутствие водоподготовки;
5. отсутствие или небольшой запас мощности на многих котельных.

Основными проблемами сетей теплоснабжения являются:

1. высокий процент износа;
2. повышенные потери тепловой энергии;
3. нарушение гидравлического режима;
4. отсутствие резервирования;
5. отсутствие приборов учёта у потребителей.

Баланс тепловой мощности котельных пгт. Барсово приведён ниже (Таблица 2).

Таблица 2 - Баланс тепловой мощности котельных пгт. Барсово

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Тепловая мощность | | Подключённая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | Расчётные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | Расчётное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность нетто при работе всего оборудования Гкал/ч | Расчётный отпуск тепловой мощности в тепловую сеть, Гкал/ч | Резерв (+), либо дефицит (-) тепловой мощности при работе всего оборудования, Гкал/ч | |
| установленная, Гкал/ч | располагаемая, Гкал/ч |
| Гкал/ч | % |
| 1 | Котельная № 1 МУП «ТО УТВиВ № 1» | 16 | 11,27 | 9,177 | 3,043 | 0,05 | 11,22 | 12,22 | -1 | -9% |
| 2 | Котельная д/с «Рябинка» | 0,8 | 0,63 | 0,173 | 0,084 | 0,0064 | 0,6236 | 0,257 | 0,367 | 59% |
| 3 | Итого | 16,8 | 11,9 | 9,35 | 3,127 | 0,05 | 11,8436 | 12,477 | -0,633 | -5% |

По состоянию на период актуализации Программ комплексного развития (далее - ПКР) пгт. Барсово имеется дефицит тепловой мощности котельной № 1, обусловленный снижением установленной мощности котельной по причине износа оборудования. Дефицит тепловой мощности составляет 9 % от располагаемой мощности источника.

По котельной д/с «Рябинка» имеется резерв тепловой мощности 59 %.

Источники тепловой энергии пгт. Барсово работают на сухом отбензиненном газе (природный газ). Установление предельно допустимых выбросов (ПДВ) вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с «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», утверждён приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 8 октября 2019 года N 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.

На котельной МУП «ТО УТВиВ № 1» МО СР приборы коммерческого учёта тепловой энергии «Магика» были установлены в 2013 году.

Котельная д/c «Рябинка» не оснащена приборами технического и коммерческого учёта коммунальных ресурсов.

На котельной ООО «Сургутмебель» коммерческие счётчики учёта тепла не установлены.

Также измерение ведётся по приборам общедомового учёта, установленным у потребителя тепловой энергии.

Программа энергосбережения, утверждённая постановлением администрации Сургутского района от 21 января 2021 года № 191 - нпа «Об утверждении муниципальной программы Сургутского района «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Сургутском районе», в которой одной из основных задач является достижение к 2020 году следующего показателя - доля объёма всех видов энергетических ресурсов, расчёты за которые осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме энергетических ресурсов, потребляемых на территории Сургутского района должна составлять 100 %.

По данным за 2020 год все индивидуальные тепловые пункты оснащены приборами автоматики, учёта и регулирования на 100 %.

Счётчики установлены у промышленных потребителей и потребителей бюджетной сферы деятельности, а также в капитальных жилых домах.

Информация об установленных и применяемых тарифах на коммунальные услуги теплоснабжение в муниципальном образовании Сургутский район (с учётом НДС) за период 2017 – 2020 годов для г.п. Барсово представлена ниже (Таблица 3).

Таблица 3 – Утверждённые тарифы на теплоснабжение за период 2017 – 2020 гг. в г.п. Барсово

| № п/п | руб./Гкал | Период действия | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 01.01.2017 | 01.07.2017 | 01.01.2018 | 01.07.2018 | 01.01.2019 | 01.07.2019 | 01.01.2020 | 01.07.2020 |
| 1 | Теплоснабжение | 2 453,55 | 2 551,57 | 2 551,57 | 2 653,63 | 2 698,61 | 2 752,57 | 3 222,06 | 3 222,06 |
| 2 | Теплоснабжение (для населения) | 2 274,56 | 2 365,54 | 2 365,54 | 2 450,00 | 2 491,52 | 2 541,35 | 2 541,35 | 2 632,84 |

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

Водоснабжение общественного и жилищного фонда г.п. Барсово осуществляет МУП «ТО УТВиВ № 1».

Источниками хозяйственно-питьевого водоснабжения г.п. Барсово являются подземные воды.

Территория городского поселения охвачена централизованным водоснабжением на 100 %.

По данным мониторинга состояния объектов водоснабжения и водоотведения в разрезе населённых пунктов муниципального образования Сургутский район по состоянию на 01 января 2020 года, получена информация о состоянии объектов системы водоснабжения пгт. Барсово:

1. количество артезианских скважин – шесть, рабочих – три;
2. установленная производственная мощность водозабора – 2,95 тыс. куб. м/сут, фактическая производственная мощность – 0,69 тыс. куб. м/сут;
3. износ водозабора – 68 %;
4. водопроводные очистные сооружения «Кавитон-2000» производительностью 2,0 тыс. куб. м/сут;
5. износ водопроводных очистных сооружений – 11,28 %;
6. износ сетей водоснабжения – 45 %, протяжённость сетей   
   водоснабжения – 15,65 км, из которых ветхих – 7,04 км.

Вода от артезианских скважин подаётся по двум водоводам на водопроводные очистные сооружения (далее - ВОС). Скважины и ВОС расположены на территории котельной № 1. В 2017 году было проведено техническое перевооружение ВОС   
«Кавитон-2000» с увеличением производительности до 2,0 тыс. куб. м/сут. На площадке водопроводных очистных сооружений расположено 2 резервуара чистой воды объёмом 250 куб. м каждый. Подача чистой воды осуществляется через насосную станцию второго подъёма.

На территории городского поселения функционируют скважины, резервуары, технические водоводы для обслуживания промышленных и иных объектов.

Характеристика водозабора пгт. Барсово представлена ниже (Таблица 4).

Таблица 4 – Характеристика водозабора пгт. Барсово

| Номер скважины | Артезианские скважины | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер по паспорту | Дебит, куб. м/ч | Марка насоса | Год ввода в эксплуатацию/ состояние (% износа) |
| 1 | СР-294 тампонаж в 2007 г. | 25 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | Нет данных |
| 2 | СР-645 тампонаж в 2007 г. | 25 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | Нет данных |
| 3 | 20-775-тампонаж в 2007 г. | 40 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | Нет данных |
| 4 | СР-255 | 35-40 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | 1987 |
| 5 | СР-253 | 35-40 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | 2002 |
| 6 | СР-254 | 35-40 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | 1987 |

Характеристика резервуаров (пожарных водоёмов) пгт. Барсово представлена ниже (Таблица 5).

Таблица 5 – Характеристика резервуаров (пожарных водоёмов) пгт. Барсово

| № п/п | Наименование объекта | Местоположение |
| --- | --- | --- |
| 1 | Пожарный водоем № 1 | пгт. Барсово, ул. Сосновый бор (возле КНС) |
| 2 | Пожарный водоем № 2 | пгт. Барсово, ул. Сосновый бор д. 34 |
| 3 | Пожарный водоем № 3 | пгт. Барсово, ул. Сосновый бор между д. 18 и д. 19 |
| 4 | Пожарный водоем № 4 | пгт. Барсово, ул. Майская, возле д. 19 |
| 5 | Пожарный водоем № 5 | пгт. Барсово, ул. Обская, около д. 32 и д. 34 |
| 6 | Пожарный водоем № 6 | пгт. Барсово, ул. Обская, около д. 34 |
| 7 | Пожарный водоем № 7 | пгт. Барсово, ул. Мостостроителей д. 3 |
| 8 | Пожарный водоем № 8 | пгт. Барсово, ул. Мостостроителей д. 7а |
| 9 | Пожарный водоем № 9 | пгт. Барсово, ул. Мостостроителей д. 11 |
| 10 | Пожарный водоем № 10 | пгт. Барсово, ул. Щемелева д. 10 |
| 11 | Пожарный водоем № 11 | пгт. Барсово, ул. Мостостроителей д. 9 |
| 12 | Пожарный водоем № 12 | пгт. Барсово, ул. Апрельская (у д/с «Рябинка») |

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», утверждённым постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28 января 2021 года N 2.

Анализ системы водоснабжения г.п. Барсово выявил, что объекты и сети находятся в удовлетворительном состоянии, имеется резерв производственных мощностей.

По данным на май 2018 года абоненты оснащены приборами учёта на 25 %. 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 г.п. Барсово представлена ниже (Таблица 6)

Таблица 6 – Утверждённые тарифы на холодное водоснабжение в г.п. Барсово

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | Одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения, руб. куб. м | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1 | Для прочих потребителей (без учёта НДС) | 53,72 | 63,17 | 63,17 | 63,84 | 62,84 | 62,84 | 62,84 | 65,04 | 65,04 | 67,32 |
| 2 | Для населения (с учётом НДС) | 64,46 | 75,80 | 75,80 | 76,61 | 75,41 | 75,41 | 75,41 | 78,05 | 78,05 | 80,78 |

## Статья 3. Водоотведение

Водоотведение общественного и жилищного фонда г.п. Барсово осуществляет МУП «ТО УТВиВ № 1» МО СР.

Водоотведение в г.п. Барсово в силу сложившихся особенностей застройки объектов жилого, общественно-делового и промышленного назначения представлено одной централизованной системой водоотведения. Централизованная система водоотведения пгт. Барсово осуществляет транспортировку сточных стоков (хозяйственно-бытовых и производственных) с объектов жилого, общественно-делового и промышленного назначения.

В части населённого пункта централизованная система водоотведения отсутствует, канализование происходит в люфт-клозеты, пудр-клозеты, септики для очистки сточных вод или в надворные уборные и выгреба из которых ЖБО вывозятся на сливные станции (далее - пункты) или КНС.

КОС на территории г.п. Барсово не были предусмотрены. Отсутствие свободных территорий и близость г. Сургута позволили выбрать вариант, согласно которому все сточные воды от жилых и общественных зданий и сооружений принимаются в канализационные трубопроводы, по которым в зависимости от бассейна канализования попадают на соответствующие КНС. Наиболее крупной КНС является КНС-1 в которую поступают стоки от северной и восточной части г.п. Барсово и сточные воды с КНС-2 и КНС-3. Стоки от потребителей, расположенных на данной территории поступают по системе самотёчных трубопроводов на КНС-1 и далее по напорному коллектору они перекачиваются в канализационные сети городского поселения Белый Яр, откуда перекачиваются в канализационные сети г. Сургут для очистки на КОС.

Система водоотведения г.п. Барсово представлена тремя зонами:

1. Северная, обслуживание КНС-1 (ул. Центральная);
2. Южная, обслуживание КНС-2 (ул. Киевская);
3. Восточная, обслуживания КНС-3 (ул. Мостостроителей 11а).

Южную зону обслуживает КНС-2, в которую поступают стоки от южной части г.п. Барсово.

Восточную зону обслуживает КНС-3, в которую поступают стоки от восточной части, а также промывные воды от ВОС г.п. Барсово.

Северную зону обслуживает КНС-1, в которую поступают стоки от северной и восточной части г.п. Барсово и сточные воды с КНС-2 и КНС-3.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляются через систему самотёчных и напорных трубопроводов. Трубопроводы канализации выполнены, в основном, из чугунных и керамических труб диаметрами от 100 мм до 200 мм. Техническое состояние канализационных трубопроводов удовлетворительное. Основные магистрали располагаются на улицах Центральная и Лесная.

В г.п. Барсово функционируют 3 КНС. Перечень насосного оборудования представлен ниже (Таблица 7).

Таблица 7 – Перечень насосного оборудования на КНС

| № п/п | Объект | Установленное оборудование |
| --- | --- | --- |
| 1 | КНС №1  ул. Центральная | Hacoc GRUNDFOS S1174 Н1А511 |
| Hacoc GRUNDFOS S1174 Н1А511 |
| 2 | КНС №2  ул. Киевская | Hacoc GRUNDFOS SEV.80.80.110.2.51D |
| Hacoc GRUNDFOS SEV.80.80.110.2.51D |
| 3 | КНС №3  ул. Мостостроителей 11а | Нacoc ГНОМ 40/10 |

На данный момент система централизованного водоотведения существует в г.п. Барсово, хотя часть его жителей до сих пор не обеспечена централизованной бытовой канализацией. Жители пользуются выгребными ямами, не обеспеченными достаточной гидроизоляцией, что приводит к загрязнению почв и грунтовых вод.

Приоритетным направлением развития системы сбора ЖБО является развитие сетей канализации, охватывающих социально значимые объекты и индивидуальные домовладения.

В настоящее время одной из основных проблем в водоотведении г.п. Барсово является слабое развитие системы канализации бытовых сточных вод. Это и изношенность сетей, и их частичное зарастание, а также состояние оборудования КНС, на которых при замене насосного оборудования должны выполняться необходимые расчёты и подбор оптимального оборудования.

По данным на май 2018 года абоненты оснащены приборами учёта на 25%. 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 г.п. Барсово представлена ниже (Таблица 8).

Таблица 8 – Утверждённые тарифы на водоотведение в г.п. Барсово

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | Одноставочные тарифы в сфере водоотведения, руб. куб. м | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1 | Для прочих потребителей (без учёта НДС) | 38,52 | 44,91 | 39,28 | 40,85 | 40,85 | 42,47 | 42,47 | 44,16 | 44,16 | 45,91 |
| 2 | Для населения (с учётом НДС) | 46,22 | 53,89 | 47,14 | 49,02 | 49,02 | 50,96 | 50,96 | 52,99 | 52,99 | 55,09 |

В настоящее время дождевая канализация на территории г.п. Барсово отсутствует. Поверхностные воды попадают в реки и другие водные объекты без очистки. Из-за отсутствия системы дождевой канализации отмечается высокий неучтённый приток сточных вод.

## Статья 4. Электроснабжение

Электроснабжение г.п. Барсово осуществляется от Тюменской энергосистемы.

Система электроснабжения г.п. Барсово централизованная. Опорным центром питания является электрическая подстанция ПС 220/110/10 кВт «Барсово» (далее – ПС 220 кВт «Барсово»), расположенная на территории муниципального образования городское поселение Барсово. Электрическая подстанция находится на балансе Филиала ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ФСК ЕЭС) – Магистральные электрические сети (МЭС) Западной Сибири.

Связь ПС 220 кВт «Барсово» с источниками энергосистемы производится по высоковольтной воздушной линии электропередачи ВЛ 220 кВт «Барсово – Полоцкая» с ПС 220/110/10 кВт «Полоцкая» и по высоковольтной воздушной линии электропередачи ВЛ 220 кВт «Сургутская ГРЭС-1 – Барсово» с Сургутской ГРЭС-1 (г. Сургут).

Основным источником электроснабжения г.п. Барсово является электрическая подстанция ПС 110/35/10 кВт «Берёзка» (далее – ПС 110 кВт «Берёзка»), расположенная на территории г.п. Барсово.

От электрической подстанции ПС 110 кВт «Берёзка» осуществляется передача электрической энергии по линиям электропередачи 10 кВт на распределительный пункт РП 10 кВт и трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кВт различных мощностей г.п. Барсово.

Организацией, оказывающей услуги по передаче электроэнергии юридическим и физическим лицам на территории Сургутского района, является МУП «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 кВт, 6-10 кВт, 0,4 кВт), 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 г.п. Барсово осуществляется Белоярским РЭС.

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВт по городскому поселению Барсово представлены ниже (Таблица 9).

Таблица 9 – Технические характеристики трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кВт по городскому поселению Барсово

| № п/п | Наименование ТП | Адрес | Мощность трансформаторов, кВА | Нагрузка на шинах ТП, кВт | | Резерв, кВт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| допустимая | расчётная |
| Существующие ТП МУП «СРЭС» МО СР | | | | | | |
| 1 | РП-ТП-15 | ул. Кубанская, 1Б | 2х630 | 574 | 274,38 | 299,62 |
| 2 | РП-ТП-10 | ул. Центральная | 2х1600 | 1440 | 432 | 1008 |
| 3 | КТПН-1 | Территория газовой котельной | 2х630 | 574 | 451,95 | 122,05 |
| 4 | КТПН-3 | ул. Обская | 2х630 | 574 | 278,33 | 295,67 |
| 5 | КТПН-4 | ул. Майская | 2х1000 | 920 | 361,40 | 558,6 |
| 6 | КТПН-5 | ул. Сосновый Бор | 630 | 580 | 283,54 | 296,46 |
| 7 | КТПН-6 | ул. Мостостроителей | 2х630 | 574 | 395,15 | 178,85 |
| 8 | КТПН-7 | ул. Апрельская | 2х630 | 574 | 281,03 | 292,97 |
| 9 | КТПН-8 | д/с «Рябинка» | 2х630 | 574 | 215,25 | 358,75 |
| 10 | КТПН-9 | ул. Центральная | 250 | 230 | 22,90 | 207,1 |
| Итого по существующим ТП МУП «СРЭС» МО СР в г.п. Барсово | | | | 6614 | 2995,93 | 3618,07 |
| ТП потребителей | | | | | | |
| 1 | КТПН Зелёный Бор |  | 250 | 230 | 80 | 150 |
| 2 | КТПН ДНТ «Белые росы» |  | 250 | 230 | 100 | 130 |
| 3 | КТПН ПГСК «Барсово» |  | 400 | 368 | 90 | 278 |
| 4 | КТПН Пост ГИБДД |  | 250 | 230 | 40 | 190 |
| 5 | КТПН ДНТ «Барсовское» |  | 2х400 | 368 | 60 | 308 |
| 6 | КТПН Олимпия |  | 2х630 | 574 | 380 | 194 |
| 7 | КТПН Сиб.Легион |  | 630 | 574 | 230 | 344 |
| 8 | КТПН АГЗС |  | 160 | 147 | 80 | 67 |
| 9 | КТПН Автокемпинг |  | 400 | 368 | 145 | 223 |
| 10 | КТПН ТФ МО-29 |  | 630 | 574 | 150 | 424 |
| 11 | КТПН Северавтодор |  | 160 | 147 | 45 | 102 |
| Итого по существующим ТП потребителей в г.п. Барсово | | | | 3810 | 1400 | 2410 |
| Всего по существующим ТП в г.п. Барсово | | | | 10424 | 4395,93 | 6028,07 |

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

В г.п. Барсово 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 городского поселения составляет 100 %.

Электрическая энергия, поставляемая потребителям г.п. Барсово, соответствует нормам качества, устанавливаемым «ГОСТ 32144-2013. Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» утверждённые приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 июля 2013 года N 400-ст.

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду в системе электроснабжения г.п. Барсово, являются:

1. переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами и проходящими по территории городского поселения высоковольтными линиями электропередачи;
2. шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы электрических подстанций, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций;
3. потенциальная опасность поражения электрическим током при   
   возникновении обрывов неизолированных проводов воздушных линий   
   электропередачи 0,4 кВт и 6-10 кВт, имеющих достаточно большую распространённость по территории городского поселения;
4. повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования электрических подстанций, распределительных пунктов, 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 городского поселения находится в допустимых пределах.

Гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории г.п. Барсово 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 9 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 2015 – 2020 годов представлена ниже (Таблица 10).

Таблица 10 – Утверждённые тарифы на электрическую энергию для населения и приравнённых к нему категорий

| Утверждённые тарифы | | 01.01.2015 – 30.06.2015 | | 01.07.2015 – 31.12.2015 | | 01.01.2016 – 30.06.2016 | | 01.07.2016 – 31.12.2016 | 01.01.2017 – 30.06.2017 | 01.07.2017 – 31.12.2017 | 01.01.2018 – 30.06.2018 | 01.07.2018 – 31.12.2018 | 01.01.2019 – 30.06.2019 | 01.07.2019 – 31.12.2019 | 01.01.2020 – 30.06.2020 | 01.07.2020 – 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 2 | | 3 | | 4 | | 5 | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Население и приравнённые к ним категории потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 2,25 | | 2,44 | | 2,44 | | 2,58 | | 2,58 | 2,68 | 2,68 | 2,78 | 2,82 | 2,87 | 2,87 | 2,97 |
| Темп прироста, % | - | | 8,44 | | 0 | | 5,74 | | 0 | 3,88 | 0 | 3,73 | 1,44 | 1,77 | 0 | 3,48 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,26 | | 2,49 | | 2,49 | | 2,63 | | 2,63 | 2,73 | 2,73 | 2,78 | 2,87 | 2,92 | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | 1,13 | | 1,24 | | 1,24 | | 1,31 | | 1,31 | 1,36 | 1,36 | 1,4 | 1,42 | 1,44 | 1,44 | 1,49 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 2,28 | | 2,51 | | 1,71 | | 1,81 | | 2,65 | 2,75 | 2,75 | 2,85 | 2,89 | 2,94 | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | 2,25 | | 2,44 | | 1,74 | | 1,84 | | 2,58 | 2,68 | 2,68 | 2,78 | 2,82 | 2,87 | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | 1,13 | | 1,24 | | 0,87 | | 0,92 | | 1,31 | 1,36 | 1,36 | 1,4 | 1,42 | 1,44 | 1,44 | 1,49 |
| Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравнённые к нему | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 1,58 | | 1,71 | | 1,71 | | 1,81 | | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Темп прироста, % | - | | 8,23 | | 0 | | 5,85 | | 0 | 3,87 | 0 | 3,72 | 1,54 | 2,02 | 0 | 3,47 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 1,582 | | 1,74 | | 1,74 | | 1,84 | | 1,84 | 1,93 | 1,91 | 1,98 | 2,01 | 2,04 | 2,04 | 2,11 |
| Ночная зона | 0,79 | | 0,87 | | 0,87 | | 0,92 | | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 1,6 | | 1,76 | | 1,76 | | 1,86 | | 1,86 | 1,93 | 1,93 | 2 | 2,03 | 2,07 | 2,07 | 2,14 |
| Полупиковая зона | 1,58 | | 1,71 | | 1,71 | | 1,81 | | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Ночная зона | 0,79 | | 0,87 | | 0,87 | | 0,92 | | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |
| Население, проживающее в сельских населённых пунктах, и приравнённые к нему | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 1,58 | | 1,71 | | 1,71 | | 1,81 | | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Темп прироста, % | - | | 8,23 | | 0 | | 5,85 | | 0 | 3,87 | 0 | 3,72 | 1,54 | 2,02 | 0 | 3,47 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 1,582 | | 1,74 | | 1,74 | | 1,84 | | 1,84 | 1,93 | 1,91 | 1,98 | 2,01 | 2,04 | 2,04 | 2,11 |
| Ночная зона | 0,79 | | 0,87 | | 0,87 | | 0,92 | | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 1,6 | | 1,76 | | 1,76 | | 1,86 | | 1,86 | 1,93 | 1,93 | 2 | 2,03 | 2,07 | 2,07 | 2,14 |
| Полупиковая зона | 1,58 | | 1,71 | | 1,71 | | 1,81 | | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Ночная зона | 0,79 | | 0,87 | | 0,87 | | 0,92 | | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |

## Статья 5. Газоснабжение

Газоснабжение потребителей г.п. Барсово осуществляет ОАО «Сургутгаз».

Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям является основным видом деятельности для ОАО «Сургутгаз»

Газоснабжение г.п. Барсово осуществляется природным газом от газопроводов распределительных высокого давления II категории (0,6 МПа), подходящих к пгт. Барсово с территории сельского поселения Солнечный и городского поселения Белый Яр. Через ПРГ, расположенные в западной и восточной частях пгт. Барсово, данные газопроводы закольцованы газопроводом распределительным низкого давления (0,005 МПа), проходящего по селитебной территории пгт. Барсово. От газопровода распределительного низкого давления осуществляется подача газа потребителям, использующим газ в целях отопления от индивидуальных источников теплоснабжения.

Данные газопроводы подключены к газораспределительной сети городского округа город Сургут на территории сельского поселения Солнечный и г.п. Барсово.

По числу ступеней регулирования давления газа система   
газораспределения 2-х ступенчатая:

1. от ГРС-4 (расположенной на территории городского округа город Сургут) подключены газопроводы распределительные высокого давления II категории (0,6 МПа), подводящие газ к источникам тепловой энергии (котельным) и пунктам редуцирования газа (ПРГ);
2. от ПРГ подключены газопроводы низкого давления (до 0,005 МПа).

Материал газопроводов – сталь. Прокладка выполнена преимущественно подземным способом прокладки.

Природный газ используется на выработку тепловой энергии для отопления и горячего водоснабжения:

1. индивидуальными крышными котельными для отопления и горячего водоснабжения многоквартирных жилых домов по ул. Центральная, 12, ул. Центральная, 7, ул. Киевская, 1/1, ул. Майская,17;
2. индивидуальными поквартирными теплогенераторами и водонагревателями для отопления и горячего водоснабжения многоквартирных жилых домов по ул. Киевская, 1/2 и ул. Центральная, 11.
3. для отопления (котельные) и нужд коммунально-бытовых и промышленных потребителей.

Так же подача газа осуществляется газопроводом высокого давления II категории от системы распределительных газопроводов подходит к ПРГ котельной лыжной базы ГМУ СОЦ «Олимпия» и к ПРГ расположенные на территории ДНТ «Барсовское».

Химический состав газа соответствует требованиям «ГОСТ 5542-2014 Межгосударственный стандарт. Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», согласно паспорту, на газ горючий, УВСИНГ ПАО «Сургутнефтегаз».

Отбор проб произведён центральной базовой лабораторией физико-химических анализов УВСИНГ ПАО «Сургутнефтегаза», место отбора проб – выход ГРС. Характеристики природного горючего газа показаны ниже (Таблица 11).

Таблица 11 – Характеристики природного горючего газа

| № п/п | Наименование показателя | Единица измерений | Результат измерений |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Метан (по разности) | % | 94,3141 |
| 2 | Этан | 2,1683 |
| 3 | Пропан | 1,2159 |
| 4 | Изобутан | 0,0773 |
| 5 | Н-бутан | 0,1003 |
| 6 | Изо-пентан | 0,0098 |
| 7 | Н-пентан | 0,0086 |
| 8 | Гекасаны | 0,0033 |
| 9 | Азот (индивидуально) | 1,3430 |
| 10 | Гелий | 0,0125 |
| 11 | Водород | 0,0033 |
| 12 | Кислород | 0,0193 |
| 13 | Диоксид углерода | 0,7242 |
| 14 | Молярная масса | кг/моль | 17,140 |
| 15 | Плотность при стандартных условиях | кг/ куб.м | 0,7140 |
| 16 | Низшая теплота сгорания | ккал/ куб.м | 8141,875 |
| 17 | при стандартных условиях | МДж/ куб.м | 34,09 |
| 18 | Число высшее при | ккал/ куб.м | 11723 |
| 19 | стандартных условиях | МДж/ куб.м | 49,08 |
| 20 | Массовая концентрация сероводорода | г/ куб.м | 0,0069 |
| 21 | Массовая концентрация меркаптановой серы | г/ куб.м | менее 0,001 |
| 22 | Массовая концентрация механических примесей | г/ куб.м | отсут. |
| 23 | Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы | 0С | -46,9 |
| 24 | Температура ГГП в точке отбора пробы (вне области аккредитации) | 0С | 19,1 |
| 25 | Давление ГГП в точке отбора пробы (вне области аккредитации) | МПа | 0,99 |

Газораспределительная система в целом удовлетворяет потребности городского 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 Мониторинга газового хозяйства муниципального образования Сургутский район в разрезе населённых пунктов, по состоянию на январь 2020 года) г.п. Барсово и объём потребления газа представлены ниже (Таблица 12) и (

Таблица 13).

Таблица 12 – Технические характеристики сетей газоснабжения г.п. Барсово

| № п.п. | Показатели | единицы измерения | Значение показателя |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Данные о газификации населённого пункта |  | пгт. Барсово |
| 1.1 | Общее количество квартир и домовладений в населённом пункте из них: | ед. | 1 623 |
| 1.1.1 | не газифицированы | ед. | 0 |
| 1.1.2 | не подлежащих газификации | ед. | 832 |
| 1.1.3 | газифицированных природным газом | ед. | 0 |
| 1.1.4 | газифицированных попутным нефтяным газом | ед. | 442 |
| 1.1.5 | сжиженным углеводородным газом | ед. | 349 |
| 1.2 | количество газовых плит из них: | ед. | 538 |
| 1.2.1 | использующих природный газ | ед. | 189 |
| 1.2.2 | сжиженный углеводородный газ | ед. | 349 |
| 1.3 | количество газовых водонагревателей (проточных, отопительных аппаратов) | ед. | 414 |
| 1.3 | количество газовых водонагревателей | ед. | 0 |
| 1.4 | количество котельных из них: | ед. | 6 |
| 1.4.1 | газифицированных | ед. | 2 |
| 1.4.2 | крышных котельных | ед. | 4 |
| 1.5 | количество газорегуляторных пунктов | ед. | 4 |
| 1.6 | количество газорегуляторных шкафов | ед. | 0 |
| 2 | Состояние газопроводов | - | - |
| 2.1 | протяжённость газопроводов из них: | км. | 8,16 |
| 2.1.1 | высокого давления | км. | 5,87 |
| 2.1.2 | среднего давления | км. | 0,11 |
| 2.1.3 | низкого давления | км. | 2,18 |
| 2.2 | газопроводы требующие реконструкции | км. | 0 |
| 2.3 | наличие электрохимзащиты | км. | 0 |
| 2.4 | не требуют электрохимзащиты | км. | 0 |
| 2.5 | износ газопроводов | % | 32 |
| 2.6 | протяжённость бесхозяйных газопроводов | км. | 0 |

Основной проблемой в области газоснабжения является отсутствие возможности подключения новых потребителей в связи с ограничениями на подачу газа, которые обусловлены низкой пропускной способностью газораспределительной сети в западной части городского округа город Сургут.

Для решения этой проблемы Генеральной схемой газоснабжения и газификации Ханты-Мансийского автономного округа - Югры предусмотрено строительство газопровода от альтернативного источника газоснабжения – газопровода распределительного высокого давления I и II категории (1,2 и 0,6 МПа) от ГРС Завода по стабилизации конденсата им. В.С. Черномырдина (Сургутский ЗСК) филиала ООО «Газпром переработка», расположенного на территории сельского поселения Солнечный. Данный газопровод предназначен для подачи газа потребителям сельского поселения Солнечный, г.п. Барсово и городского поселения Белый Яр. Реализация этого мероприятия позволит снять ограничения в доступе потребителям г.п. Барсово к системе газоснабжения, который ограничивается отсутствием резерва мощности ГРС-4 и дефицитом пропускной способности существующих распределительных газопроводов западной части городского округа город Сургут. Газопровод распределительный высокого давления от ГРС Сургутского ЗСК.

Таблица 13 – Объем потребления газа

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | | единицы измерения | | Значение показателя | |
| 1 | | 2 | | 3 | | 4 |
| 1 | | Потребление газа в 2019 году | | - | | - |
| 1.1 | | объем потребления природного газа в том числе: | | куб.м | | 0 |
| 1.1.1 | | населением | | куб.м | | 0 |
| 1.1.2 | | коммунально-бытовыми потребителями | | куб.м | | 0 |
| 1.1.3 | | промышленными предприятиями и др. | | куб.м | | 0 |
| 1.2 | | объем потребления попутного нефтяного, сухого отбензиненного и др. видов газа в том числе: | | куб.м | | 6 755 754 |
| 1.2.1 | | населением | | куб.м | | 3 144 147 |
| 1.2.2 | | коммунально-бытовыми потребителями | | куб.м | | 112 988 |
| 1.2.3 | | промышленными предприятиями и др. | | куб.м | | 3 498 619 |
| 1.3 | | объем потребления сжиженного газа в том числе: | | т. | | 1,34 |
| 1.3.1 | | населением | | т. | | 1,34 |
| 1.3.2 | | другими потребителями | | т. | | 0 |

100 % потребителей оснащены приборами учёта.

Информация по утверждённым для потребителей тарифам ОАО «Сургутгаз» на газоснабжение за период 2017 – 2020 годов представлена ниже (Таблица 14).

Таблица 14 – Утверждённые тарифы газоснабжение за период 2017 – 2020 годов.

| Ед. изм. | Период действия | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 13.06.2017-14.06.2018 | 14.06.2018-01.01.2019 | 01.01.2019-03.10.2019 | 03.10.2019-09.06.2020 | 09.06.2020- 11.09.2020 | 11.09.2020 |
| руб./1000 куб.м  с НДС | 4382,31 | 4505,88 | 4582,25 | 4646,41 | 4676,6 | 4785,8 |

# Раздел 3. Перспективные показатели развития поселения

## Статья 6. Динамика численности населения

Для определения перспективы развития г.п. Барсово выполнен демографический прогноз численности населения на период до 2040 года (Таблица 15).

Таблица 15 – Перспективные показатели численности населения городского поселения, тыс. чел

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2020 год  (факт) | Прогноз, на конец года | | | | | |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026-2040  годы |
| Общая численность постоянного населения, тыс. человек | 5,9 | 6,0 | 6,0 | 6,1 | 6,2 | 6,2 | 7,0 |

Согласно демографическому прогнозу численность населения на конец 2040 года должна составить 7,0 тыс. человек.

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

Для определения перспективы развития г.п. Барсово 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 16).

Таблица 16 – Перспективные показатели ввода жилых домов и административных зданий г.п. Барсово

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели/конец года | 2020 год (факт) | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026-2040 годы |
| 1 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 103,1 | 104,8 | 97,1 | 107,3 | 119,5 | 132,4 | 180,2 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1 | Общая площадь многоквартирных жилых домов, тыс. кв. м | 100,6 | 103,3 | 95,1 | 104,8 | 116,5 | 129,0 | 173,2 |
| 1.2 | Общая площадь индивидуальных жилых домов, тыс. кв. м | 2,5 | 1,5 | 2,0 | 2,5 | 3,0 | 3,4 | 7,0 |
| 2 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 43,7 |

## Статья 8. Прогнозируемые изменения в промышленности

Основными видами экономической деятельности г.п. Барсово являются строительство и деревообрабатывающее производство.

ООО «Сургутмебель» является градообразующим предприятием, на которое приходится более 50 % промышленного производства.

Строительная отрасль представлена ТФ «Мостоотряд-29».

Агропромышленное производство на территории г.п. Барсово представлено одним крестьянско-фермерских хозяйством – КФХ Смоляр А.А., основная специализация которого – свиноводство.

В перспективе планируется строительство складских помещений и производственно-логистического индустриального парка «Югорский». Данный индустриальный парк размещён на территории двух муниципальных   
районов – Нефтеюганского и Сургутского, на межселенной территории, вблизи левобережного подхода к автомобильному мосту через реку Обь. На территории индустриального парка «Югорский» могут быть реализованы предпринимательские инициативы жителей пгт. Барсово, связанные с организацией бизнеса в сфере сбора ягод и грибов (открытие перерабатывающего цеха).

Решениями генерального плана г.п. Барсово предложены к размещению инвестиционные площадки в сфере развития строительного комплекса (для складов), инвестиционная площадка в сфере развития лесопромышленного комплекса (для пилорамы и столярного цеха).

Планируемым к реализации приоритетным инвестиционным проектом является создание туристско-рекреационного комплекса «Барсова Гора». Для реализации данного проекта в генеральном плане г.п. Барсово предусмотрена инвестиционная площадка в сфере развития туризма и рекреации.

## Статья 9. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Теплоснабжение

Перспективные показатели спроса на тепловую энергию потребителями г.п. Барсово 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 17). Перечень мероприятий приведён в статье 15 раздела 5 Программы.

Таблица 17 – Перспективные показатели теплопотребления и тепловой нагрузки территории г.п. Барсово

| № | Показатели | 2020 (факт) | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | | Показатели теплопотребления, Гкал/год | | | | | | |
| 1 | Отопление и вентиляция | 21587 | 16994 | 15348 | 15568 | 17393 | 19450 | 28126 |
| 2 | Горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по котельной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР | | 21587 | 16994 | 15348 | 15568 | 17393 | 19450 | 28126 |
| 3 | Отопление и вентиляция | 1367 | 1367 | 1367 | 1367 | 1367 | 1367 | 1367 |
| 4 | Горячее водоснабжение | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| Всего по котельной д/с «Рябинка» | | 1437 | 1437 | 1437 | 1437 | 1437 | 1437 | 1437 |
| 5 | Отопление и вентиляция | 927 | 927 | 927 | 927 | 927 | 927 | 927 |
| 6 | Горячее водоснабжение | 509 | 509 | 509 | 509 | 509 | 509 | 509 |
| Всего по пристроенной котельной ж/д ул. Майская, 17 | | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 | 1436 |
| 7 | Отопление и вентиляция | 3560 | 3560 | 3560 | 3560 | 3560 | 3560 | 3560 |
| 8 | Горячее водоснабжение | 2060 | 2060 | 2060 | 2060 | 2060 | 2060 | 2060 |
| Всего по крышным котельным многоквартирных ж/д | | 5620 | 5620 | 5620 | 5620 | 5620 | 5620 | 5620 |
| 9 | Отопление и вентиляция | 1616 | 1616 | 1616 | 1447 | 1616 | 1616 | 1616 |
| 10 | Горячее водоснабжение | 889 | 889 | 889 | 889 | 889 | 889 | 889 |
| Всего по поквартирным теплогенераторам многоквартирных ж/д | | 2505 | 2505 | 2505 | 2336 | 2505 | 2505 | 2505 |
| 11 | Отопление и вентиляция | 0 | 1372 | 2496 | 3788 | 3788 | 3788 | 3788 |
| 12 | Горячее водоснабжение | 0 | 807 | 1467 | 2226 | 2226 | 2226 | 2226 |
| Всего по электроотоплению многоквартирных ж/д | | 0 | 2179 | 3963 | 6014 | 6014 | 6014 | 6014 |
| 13 | Отопление и вентиляция | 0 | 107 | 215 | 323 | 432 | 575 | 1219 |
| 14 | Горячее водоснабжение | 0 | 34 | 68 | 102 | 137 | 182 | 386 |
| Всего по индивидуальному теплоснабжению ИЖС | | 0 | 141 | 284 | 425 | 568 | 757 | 1605 |
| 15 | Отопление и вентиляция | 475 | 475 | 475 | 475 | 475 | 475 | 475 |
| 16 | Горячее водоснабжение | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 | 204 |
| Всего по котельной Спорт Базы | | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 | 679 |
| 17 | Отопление и вентиляция | 7394 | 7394 | 7394 | 7394 | 7394 | 7394 | 7394 |
| 18 | Горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Всего по котельной ООО «Сургутмебель» | | 7394 | 7394 | 7394 | 7394 | 7394 | 7394 | 7394 |
|  | | Показатели тепловой нагрузки, Гкал в час | | | | | | |
| 19 | Отопление и вентиляция | 9,055 | 7,401 | 6,728 | 6,807 | 7,464 | 8,205 | 11,006 |
| 20 | Горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего по котельной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР | | 9,055 | 7,401 | 6,728 | 6,807 | 7,464 | 8,205 | 11,006 |
| 21 | Отопление и вентиляция | 0,611 | 0,611 | 0,611 | 0,611 | 0,611 | 0,611 | 0,611 |
| 22 | Горячее водоснабжение | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| Всего по котельной д/с «Рябинка» | | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 |
| 23 | Отопление и вентиляция | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 | 0,311 |
| 24 | Горячее водоснабжение | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 | 0,075 |
| Всего по пристроенной котельной ж/д ул. Майская, 17 | | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| 25 | Отопление и вентиляция | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 |
| 26 | Горячее водоснабжение | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| Всего по крышным котельным многоквартирных ж/д | | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 | 1,500 |
| 27 | Отопление и вентиляция | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 |
| 28 | Горячее водоснабжение | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| Всего по поквартирным теплогенераторам многоквартирных ж/д | | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 | 0,674 |
| 29 | Отопление и вентиляция | 0,000 | 0,461 | 0,838 | 1,272 | 1,272 | 1,272 | 1,272 |
| 30 | Горячее водоснабжение | 0,000 | 0,119 | 0,217 | 0,329 | 0,329 | 0,329 | 0,329 |
| Всего по электроотоплению многоквартирных ж/д | | 0,000 | 0,580 | 1,055 | 1,601 | 1,601 | 1,601 | 1,601 |
| 31 | Отопление и вентиляция | 0,000 | 0,036 | 0,072 | 0,108 | 0,145 | 0,193 | 0,409 |
| 32 | Горячее водоснабжение | 0,000 | 0,005 | 0,010 | 0,015 | 0,020 | 0,027 | 0,057 |
| Всего по индивидуальному теплоснабжению ИЖС | | 0,000 | 0,041 | 0,082 | 0,124 | 0,165 | 0,220 | 0,466 |
| 33 | Отопление и вентиляция | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 |
| 34 | Горячее водоснабжение | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| Всего по котельной Спорт Базы | | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |
| 35 | Отопление и вентиляция | 4,308 | 4,308 | 4,308 | 4,308 | 4,308 | 4,308 | 4,308 |
| 36 | Горячее водоснабжение | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Всего по котельной ООО «Сургутмебель» | | 4,308 | 4,308 | 4,308 | 4,308 | 4,308 | 4,308 | 4,308 |

Водоснабжение

Перспективные показатели спроса на централизованное водоснабжение г.п. Барсово 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 18). Перечень мероприятий приведён в статье 16 раздела 5 Программы.

Таблица 18 – Перспективные показатели потребления воды территории г.п. Барсово

| № п/п | Потребители/год | Показатели водопотребления, тыс. куб. м | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 год факт | 2019  год | 2020  год | 2021 год | 2022  год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026–2040 годы |
| 1 | городское поселение Барсово | 215,84 | 381,06 | 387,63 | 394,20 | 394,20 | 400,77 | 407,34 | 407,34 | 459,90 |
| 2 | население | 182,51 | 322,22 | 327,77 | 333,33 | 333,33 | 338,88 | 344,44 | 344,44 | 388,88 |
| бюджет.орг. | 11,12 | 19,63 | 19,97 | 20,31 | 20,31 | 20,65 | 20,99 | 20,99 | 23,69 |
| прочие орг. | 22,21 | 39,21 | 39,89 | 40,56 | 40,56 | 41,24 | 41,91 | 41,91 | 47,33 |
| 3 | Потери и неучтённые расходы | 37,27 | 38,11 | 38,76 | 39,42 | 39,42 | 40,08 | 40,73 | 40,73 | 45,99 |
| Примечание: фактические показатели за 2019 год определены по форме №1-водопровод, предоставленной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР, остальные показатели определены расчётом | | | | | | | | | | |

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

Водоотведение

Перспективные показатели спроса на отведение сточных вод потребителями г.п. Барсово до 2040 года определены на основании прогнозных данных численности населения генерального плана (Таблица 19). Перечень мероприятий приведён в статье 17 раздела 5 Программы.

Таблица 19 – Перспективные показатели спроса на отведение объёмов сточных вод территории г.п. Барсово

| № п/п | Потребители/год | Объем сточных вод, тыс. куб. м | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 год факт | 2019  год | 2020  год | 2021 год | 2022  год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026–2040 годы |
| 1 | городское поселение Барсово | 263,56 | 381,06 | 387,63 | 394,20 | 394,20 | 400,77 | 407,34 | 407,34 | 459,90 |
| 2 | население | 192,08 | 277,71 | 282,50 | 287,29 | 287,29 | 292,08 | 296,87 | 296,87 | 335,17 |
| бюджет.орг. | 10,61 | 15,34 | 15,60 | 15,87 | 15,87 | 16,13 | 16,40 | 16,40 | 18,51 |
| прочие орг. | 60,87 | 88,01 | 89,52 | 91,04 | 91,04 | 92,56 | 94,08 | 94,08 | 106,22 |
| 3 | Потери и неучтённый приток | н/д | 38,11 | 38,76 | 39,42 | 39,42 | 40,08 | 40,73 | 40,73 | 45,99 |
| Примечание: фактические показатели за 2019 г определены по форме №1-канализация, предоставленной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР, остальные показатели определены расчётом | | | | | | | | | | |

Электроснабжение

Перспективные показатели спроса на электроэнергию потребителями г.п. Барсово 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 20 и Таблица 21). Перечень мероприятий приведён в статье 18 раздела 5 Программы.

Таблица 20 – Перспективные показатели приростов электрической нагрузки г.п. Барсово

| № п/п | Потребители/год | Показатели прироста нагрузки, МВт | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020\* (оценка) | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026–2040 годы |
| 1 | Городское поселение всего | 3,68 | 4,38 | 4,74 | 5,62 | 5,91 | 6,21 | 7,58 |
| 2 | Малоэтажная жилая застройка | 1,24 | 0,71 | 0,52 | 0,5 | 0,51 | 0,53 | 1,24 |
| 3 | Среднеэтажная жилая застройка | 1,23 | 2,46 | 3,01 | 3,82 | 4,1 | 4,4 | 4,83 |
| 4 | Многоэтажная жилая застройка | 0 | 0 | 0 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 5 | Общественные здания | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,42 |

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

Таблица 21 – Перспективные показатели электропотребления г.п. Барсово

| № п/п | Потребители/год | Показатели электропотребления, млн кВт\*ч/год | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2020\* (оценка) | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026–2040 годы |
| 1 | Городское поселение всего | 10,22 | 10,4 | 10,4 | 10,57 | 10,74 | 10,74 | 12,09 |
| 2 | Население | 10,22 | 10,4 | 10,4 | 10,57 | 10,74 | 10,74 | 12,09 |

Газоснабжение

Перспективные показатели спроса на природный газ потребителями г.п. Барсово 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 22). Перечень мероприятий приведён в статье 19 раздела 5 Программы.

Таблица 22 – Перспективные показатели газопотребления территории г.п. Барсово

| № п/п | Назначение/год | Показатели газопотребления, млн куб. м | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 год (факт) | 2020 год (расчёт) | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2040 год |
| 1 | Отопление | 6,755 | 5,647 | 5,028 | 4,819 | 4,846 | 5,143 | 5,455 | 6,778 |

# 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 г.п. Барсово Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры на период до 2033 года, утверждённая постановлением администрации Сургутского района от 31 мая 2018 года № 2235 (далее - Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения г.п. Барсово Сургутского района ХМАО-Югры на период до 2033 года);
2. Актуализированная схема теплоснабжения «Об утверждении схемы теплоснабжения г.п. Барсово Сургутского района и признании утратившим силу постановления администрации Сургутского района от 09 июля 2020 года № 4301», утверждённая постановлением администрации Сургутского района от 09 июля 2021 года № 2559 (далее - Схема теплоснабжения с.п. Барсово);
3. Генеральная схема газоснабжения и газификации Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, утверждённая распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 30 апреля 2014 года №231-рп;
4. Схема и программа развития электроэнергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2025 года, утверждённая распоряжением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 31 июля 2020 года № 443-рп (далее   
   также – СиПРЭ Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период   
   до 2025 года);
5. Инвестиционная программа АО «Тюменьэнерго» на 2018 – 2022 годы, утверждённая приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08 ноября 2017 года № 12 (далее – Инвестиционная программа АО «Тюменьэнерго» на 2018 - 2022 годы);
6. 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;
7. Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.п. Барсово на период до 2028 года в составе Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городских и сельских поселений Сургутского района на период до 2028 года, утверждённая решением Думы Сургутского района от 29 сентября 2017 года №223-нпа;
8. Стратегия социально-экономического развития Сургутского района до 2030 года «Маршрут в благополучие», утверждённая решением Думы Сургутского района от 17 декабря 2018 года № 591;
9. План реализации Стратегии социально-экономического развития Сургутского района до 2030 года, утверждённый постановлением администрации Сургутского района от 28 июня 2019 года №2502;
10. План мероприятий на период 2020-2022 годы МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР.

## Статья 10. Теплоснабжение

Таблица 23 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения

| № п/п | Показатели | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026–2040 годы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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, % | 69,3 | 67,7 | 52,0 | 48,1 | 45,2 | 50,2 | 54,7 | 61,5 |
| 1.2. | Общая протяженность сетей, км | 14,31 | 14,31 | 5,04 | 4,39 | 4,47 | 4,36 | 4,44 | 5,55 |
| 1.3. | Протяжённость построенных тепловых сетей, км | - | - | 0,54 | 0,09 | 0,17 | 0,06 | 0,14 | 1,25 |
| 1.4. | Индекс нового строительства тепловых сетей, % | - | - | 10,7 | 2,1 | 3,8 | 1,4 | 3,2 | 22,5 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. Гкал, в том числе: | 22,476 | 23,024 | 18,431 | 16,785 | 17,005 | 18,83 | 20,887 | 29,563 |
| 2.1.1 | по котельной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР | 21,039 | 21,587 | 16,994 | 15,348 | 15,568 | 17,393 | 19,45 | 28,126 |
| 2.1.2 | по котельной д/с «Рябинка» | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 |
| 2.2. | Тепловая нагрузка, Гкал в час, в том числе: | 9,676 | 9,676 | 8,022 | 7,349 | 7,428 | 8,085 | 8,826 | 11,627 |
| 2.2.1 | по котельной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР | 9,055 | 9,055 | 7,401 | 6,728 | 6,807 | 7,464 | 8,205 | 11,006 |
| 2.2.2 | по котельной д/с «Рябинка» | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 |
| 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, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели надёжности | | | | | | | | |
| 5.1 | Физический износ сетей, % | 63,87 | 63,87 | 53,16 | 51,11 | 47,30 | 45,93 | 42,77 | 38,25 |
| 5.2. | Доля ежегодно заменяемых сетей, % | - | - | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 5.2. | Физический износ источников тепла, % | 61 | 59 | 57 | 90 | 88 | 86 | 84 | 75 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 57,6 | 57,6 | 55,5 | 50,9 | 51,4 | 56,0 | 61,1 | 80,5 |
| 6.2. | Эффективность использования топлива, кг.у.т. на Гкал | 160,7 | 159,8 | 159,7 | 159,2 | 158,7 | 158,5 | 158,1 | 157,5 |
| 6.3. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал | 2,66 | 2,53 | 1,99 | 1,78 | 1,77 | 1,92 | 2,11 | 2,96 |
| 6.4. | Уровень потерь тепла, % | 11,8 | 11 | 10,8 | 10,6 | 10,4 | 10,2 | 10,1 | 10 |
| 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 | 0,18 | 0,1725 | 0,1661 | 0,1624 | 0,1616 | 0,1607 | 0,1606 | 0,1611 |
| 7.2. | Удельное теплопотребление, Гкал на человек в год | 11,534 | 8,94 | 6,01 | 5,03 | 4,82 | 4,71 | 4,60 | 4,62 |
| 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 её отсутствия) | | | | | | | | | |

## Статья 11. Водоснабжение

Таблица 24 – Целевые показатели развития системы водоснабжения

| № п/п | Показатели | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026–2040 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | н/д | н/д | 0,13 | 0,0 | 0,6 | 0,18 | 0,59 | 3,09 |
| 1.3. | Индекс нового строительства сетей, % | н/д | н/д | 1,3 | 0,0 | 5,8 | 1,6 | 5,3 | 20,8 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м | - | 426,39 | 433,62 | 433,62 | 440,85 | 448,07 | 448,07 | 505,89 |
| 2.2. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | - | 387,63 | 394,20 | 394,20 | 400,77 | 407,34 | 407,34 | 459,90 |
| 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 | 6,57 | 0 | 6,57 | 6,57 | 0 | 52,56 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | - | 1,70 | 0 | 1,70 | 1,70 | 0 | 11,5 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | н/д | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2 | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | н/д | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | 25 | н/д | 75 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % | н/д | 45,0 | 45,4 | 47,2 | 46,4 | 47,7 | 47,2 | 60,0 |
| 6.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | н/д | 45,0 | 45,2 | 46,8 | 47,0 | 48,4 | 48,7 | 62,9 |
| 6.3. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км | н/д | 2,42 | 2,22 | 2,22 | 2,14 | 2,11 | 2,04 | 0,94 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 29,92 | 30,44 | 30,96 | 30,96 | 31,47 | 31,99 | 31,99 | 36,12 |
| 7.2 | Уровень потерь, % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 7.3 | Коэффициент потерь, тыс. куб. м на км в год | 3,99 | 4,05 | 4,12 | 4,12 | 4,19 | 4,26 | 4,26 | 4,81 |
| 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

Таблица 25 – Целевые показатели развития системы водоотведения

| № п/п | Показатели | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026–2040 годы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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, % | 80 | 80 | 81 | 82 | 83 | 84 | 85 | 100 |
| 1.2 | Протяжённость построенных сетей, км | н/д | н/д | 0 | 0,17 | 0,28 | 0 | 0 | 0,77 |
| 1.3. | Индекс нового строительства сетей, % | н/д | н/д | 0,0 | 1,4 | 2,3 | 0,0 | 0,0 | 5,8 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | 381,06 | 387,63 | 394,20 | 394,20 | 400,77 | 407,34 | 407,34 | 459,90 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост объёма реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | - | 6,57 | 6,57 | 0 | 6,57 | 6,57 | 0 | 52,56 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 1,70 | 1,70 | 0 | 1,70 | 1,70 | 0 | 11,50 |
| 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, % | 25 | н/д | 75 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % | н/д | 100,0 | 99,3 | 99,9 | 99,1 | 88,6 | 89,0 | 100,0 |
| 6.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | н/д | 51,5 | 50,8 | 52,1 | 52,4 | 42,0 | 42,2 | 66,5 |
| 6.3. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км | н/д | 6,58 | 6,20 | 6,11 | 5,90 | 4,78 | 4,38 | 3,38 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 0,00\* | 0,00\* | 0,00\* | 0,00\* | 0,00\* | 0,00\* | 0,00\* | 0,00\* |
| 7.2 | Неучтённый приток, % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 7.3 | Коэффициент неучтённого притока, куб м на км | 6,92 | 7,04 | 7,15 | 7,15 | 7,27 | 7,39 | 7,39 | 8,35 |
| 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 |
| Примечание: \* – Канализационно-очистные сооружения КОС на территории пгт. Барсово не были предусмотрены. Все сточные воды принимаются в канализационные трубопроводы, через которые в зависимости от бассейна канализования попадают на соответствующие КНС. Наиболее крупной является КНС-1 в которую поступают стоки от северной и восточной части г.п. Барсово и сточные воды с КНС-2 и КНС-3. Стоки от КНС-1 по магистральному напорному коллектору транспортируются в канализационные сети пгт. Белый Яр, откуда перекачиваются в канализационные сети г. Сургут для очистки на КОС. | | | | | | | | | |

## Статья 13. Электроснабжение

Таблица 26 – Целевые показатели развития системы электроснабжения

| № п/п | Показатели | 2020\* (оценка) год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | | 2026–2040 годы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 |
| 1.2. | Индекс нового строительства сетей, % | 0,1 | 0,1 | 1,6 | 4,3 | 0 | | 0,8 | 0,4 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, млн кВт\*ч | 10,22 | 10,40 | 10,40 | 10,57 | 10,74 | | 10,74 | 12,09 |
| 2.2. | Электрическая нагрузка, МВт | 3,68 | 4,38 | 4,74 | 5,62 | 5,91 | | 6,21 | 7,58 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост электрической нагрузки, МВт | - | 0,7 | 0,36 | 0,88 | 0,29 | | 0,31 | 1,36 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 19,04 | 8,33 | 18,54 | 5,13 | | 5,20 | 21,91 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Соответствие качества установленным требованиям (да/нет) | да | да | да | да | да | | да | да |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Уровень потерь, % | 9 | 8,9 | 8,8 | 8,6 | 8,5 | | 8,4 | 8 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1. | Удельное электропотребление, кВт\*ч на человека в год | 1732,5 | 1732,5 | 1732,5 | 1732,5 | 1732,5 | | 1732,5 | 1727,14 |
| 8. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 8.1. | Превышение выбросов вредных веществ ПДК, да/нет | нет | нет | нет | нет | нет | | нет | нет |

## Статья 14. Газоснабжение

Таблица 27 – Целевые показатели развития системы газоснабжения

| № п/п | | Показатель | 2019 год (факт) | 2020\* год  (оценка) | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026–2040 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 2 |
| 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 | | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 9,12 |
| 1.4. | Протяжённость построенных газовых сетей, км | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,66 |
| 1.5. | Индекс нового строительства, % | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации природного газа, млн куб. м в год | | 6,756 | 5,647 | 5,028 | 4,812 | 4,846 | 5,143 | 5,455 | 6,778 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост газопотребления, млн куб. м в год | | - | -1,1 | -0,6 | -0,2 | 0,0 | 0,3 | 0,3 | 1,3 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | | - | 0,8 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,1 | 1,1 | 1,2 |
| 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, % | | 45,0 | 32,0 | 35,0 | 37,5 | 40,0 | 42,5 | 45,0 | 76,4 |
| 6.3. | Протяжённость сетей, нуждающихся в замене, км | | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.4. | Протяжённость ежегодно заменяемых сетей, км | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.5. | 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 | | 1155 | 957 | 838 | 803 | 795 | 830 | 880 | 968 |
| 9. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | | |
| 9.1. | Негативное воздействие на окружающую среду, да / нет | | 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 её отсутствия) | | | | | | | | | | |

# 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 по развитию системы теплоснабжения перечень мероприятий обеспечит развитие системы теплоснабжения по следующим направлениям:

1. 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 городского поселения.

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

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цен строительства «НЦС 81-02-13-2021. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник №13. Наружные тепловые сети» утверждённые приказом Минстроя России от 17 марта 2021 года № 150/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 «Реконструкция котельной №1»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.1.1
2. Срок реализации проекта – 2023 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 25,94 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово, Схема теплоснабжения г.п. Барсово, план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2020-2022 годы.

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 № 1 (3 котла 4,55 Гкал/час) с соответствующим вспомогательным оборудованием. Установленная мощность котельной станет равна 13,65 Гкал/ч.

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

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

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.1.2
2. Срок реализации проекта – 2021 – 2040 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 24,00 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово, Схема теплоснабжения г.п. Барсово.

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 76 – 219 мм протяжённостью 1,28 км.

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

3) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт сети теплоснабжения от ул. Ветеранов 2 до ул. Обская 34 с заменой ввода в ж/д № 2»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.1.3
2. Срок реализации проекта – 2022 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,8 млн руб.

Обоснование мероприятия – план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2020-2022 годы.

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

Технические параметры проекта – Капитальный ремонт сети теплоснабжения от ул. Ветеранов, 2 до ул. Обская, 34 с заменой ввода ж/д № 2 протяжённостью 200 п.м.

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

Строительство объектов и сетей теплоснабжения:

1) Инвестиционный проект «Строительство сетей теплоснабжения»

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.2.1
2. Срок реализации проекта – 2021 – 2040 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 38,5 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово, Схема теплоснабжения г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта – строительство сетей теплоснабжения диаметром 32 – 219 мм протяжённостью 3,09 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 до 2040 года и создать резерв для устойчивого функционирования системы водоснабжения и обеспечения прироста нагрузок последующего периода.

Основными направлениями развития системы водоснабжения являются строительство, 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.

Первоочередной задачей по развитию системы водоснабжения является обеспечение всего населения городского поселения водой питьевого качества в необходимом количестве по доступной цене с учётом развития перспективной застройки. Решение данной задачи предусматривает реконструкцию объектов водоснабжения с высоким уровнем морального износа, увеличение протяжённости водопроводной сети. Данные мероприятия позволят обеспечить необходимую потребность в воде для существующей и перспективной застройки.

Для обеспечения инженерной инфраструктурой участков застройки необходимо строительство новых сетей водоснабжения. 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.

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 цен на строительства «НЦС 81-02-13-2021. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник №13. Наружные тепловые сети» утверждённые приказом Минстроя России от 17 марта 2021 года №150/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 рабочей и водоприёмной части скважины, в т.ч. техническое обследование состояния скважины, обсадных труб, фильтра и их замена, чистка скважины - 3 шт. Замена ветхих надземных павильонов водозаборных артезианских скважин на новые. Реконструкция обвязки трубопроводов (до сборного водовода) и запорной арматуры артезианских эксплуатационных водозаборных скважин, установка приборов учёта, в том числе реконструкция сети теплоснабжения павильонов скважин. Реконструкция электросетевого хозяйства артезианских водозаборных скважин, в том числе оборудование электронасосы агрегатов частотными преобразователями и устройствами плавного пуска»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.1.
2. Срок реализации проекта – 2022 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 7,94 млн руб.

Обоснование мероприятия – Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения г.п. Барсово Сургутского района ХМАО-Югры на период до 2033 года

Целью реализации проекта является необходимость устранения разрушений фильтров скважины и обвалов вследствие коррозии обсадной колонны, необходимость замены изношенного и неэффективного насосного оборудования

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водозаборных скважин с заменой оборудования. Общая производительность скважин после реконструкции составит 1,5 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества водоснабжения потребителей.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция насосной станции 3-го подъёма (отпуск воды в сеть) с заменой устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современные, оборудованные частотными преобразователями и устройствами плавного пуска производительностью станции 2,0 тыс. куб. м/сут.»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.2.
2. Срок реализации проекта – 2025 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 14,221 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения г.п. Барсово Сургутского района ХМАО-Югры на период до 2033 года

Целью реализации проекта является необходимость замены изношенного и неэффективного насосного оборудования

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию насосной станции с заменой оборудования. Общая производительность насосной станции после реконструкции составит 2,0 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества водоснабжения потребителей.

3)Инвестиционный проект «Реконструкция водопровода диаметрами 60-225 мм протяжённостью 1,53 км»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.3.
2. Срок реализации проекта – 2021-2040 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 15,386 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водопровода диаметром:

1. 60 мм – 0,04 км;
2. 90 мм – 0,02 км;
3. 110 мм – 0,25 км;
4. 160 мм – 0,62 км;
5. 225 мм – 0,6 км.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества водоснабжения потребителей.

Строительство объектов и сетей водоснабжения

1)Инвестиционный проект «Строительство водопровода диаметрами 90-225 мм протяжённостью 4,59 км.»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.2.1.
2. Срок реализации проекта – 2021-2037 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 45,713 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водопровода диаметром:

1. 90 мм – 0,58 км;
2. 110 мм – 0,82 км;
3. 160 мм – 1,62 км;
4. 225 мм – 1,57 км.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоснабжением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов водопровода.

## 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 городского округа 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.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство выполнена на основании укрупнённых нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства. Расчёт стоимости объектов   
произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства   
«НЦС 81-02-14-2021. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник №14. Наружные сети водоснабжения и канализации», утверждённым приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12 марта 2021 года N 140/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 и (или) модернизация главной канализационной насосной станции ГКНС №1»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.1.
2. Срок реализации проекта – 2023 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 6,60 млн руб.

Обоснование мероприятия – Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения г.п. Барсово Сургутского района ХМАО-Югры на период до 2033 года

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 1,5 тыс. куб. м/сут.

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

2) Инвестиционный проект «Реконструкция и (или) модернизация канализационной насосной станции КНС №3»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.2.
2. Срок реализации проекта – 2032 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 5,545 млн руб.

Обоснование мероприятия – Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения г.п. Барсово Сургутского района ХМАО-Югры на период до 2033 года

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическим процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 0,2 тыс. куб. м/сут.

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

3) Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-2 с увеличением расчётной производительности до 0,6 тыс. куб. м/сут»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.3.
2. Срок реализации проекта – 2033 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 1,623 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

Целью реализации проекта является замена насосного оборудования с увеличением производительности станции.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 0,6 тыс. куб. м/сут.

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

4)Инвестиционный проект «Реконструкция канализации   
диаметрами 200-315 мм, общей протяжённостью 2,55 км.»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.4.
2. Срок реализации проекта – 2021-2030 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 27,741 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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 диаметром:

1. 200 мм – 0,22 км;
2. 219 мм – 1,50 км;
3. 315 мм – 0,83 км.

Ожидаемый эффект - снижение уровня износа и аварийности, увеличение пропускной способности сетей водоотведения. Создание условий для улучшения качества предоставляемой услуги водоотведения.

5) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт напорного канализационного коллектора от точки 3 до точки 7.1 в г.п. Барсово»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.5.
2. Срок реализации проекта – 2021 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 28,654 млн руб.

Обоснование мероприятия – Утверждённый план объектов реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2021-2022 г.

Целью реализации проекта является необходимость капитального ремонта ветхих участков существующей канализационной сети.

Технические параметры проекта включают в себя капитальный ремонт сетей канализации протяжённостью 833 м.

Ожидаемый эффект - снижение уровня износа и аварийности, увеличение пропускной способности сетей водоотведения. Создание условий для улучшения качества предоставляемой услуги водоотведения.

Строительство объектов и сетей водоотведения

1)Инвестиционный проект «Строительство канализации   
диаметром 160 - 225 мм, общей протяжённостью 1,22 км»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.1.
2. Срок реализации проекта – 2021-2030 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 16,097 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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 диаметром:

1. 160 мм – 0,44 км;
2. 200 мм – 0,33 км;
3. 225 мм – 0,45 км.

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

2) Инвестиционный проект «Строительство сетей дождевой канализации закрытого типа»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.2.
2. Срок реализации проекта – 2022-2040 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 73,74 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

Целью реализации проекта является организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории г.п. Барсово.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сети дождевой канализации протяжённостью 6,41 км, (технические характеристики системы водоотвода, а также их расположение уточняются на стадии подготовки проектной документации после проведения соответствующих инженерно-технических изысканий).

Ожидаемый эффект - организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории г.п. Барсово, уменьшение подтопления территории, увеличение степени надёжности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности.

3) Инвестиционный проект «Строительство очистных сооружений дождевой канализации»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.3.
2. Срок реализации проекта – 2024-2040 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 12,47 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

Целью реализации проекта является организация очистки поверхностных дождевых стоков на территории г.п. Барсово.

Технические параметры проекта включают в себя строительство очистных сооружений дождевой канализации – 2 объекта, (технические характеристики системы водоотвода, а также их расположение уточняются на стадии подготовки проектной документации после проведения соответствующих инженерно-технических изысканий).

Ожидаемый эффект - организация очистки поверхностных дождевых стоков на территории г.п. Барсово, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности.

## Статья 18. Электроснабжение

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы должно позволить полностью обеспечить существующие нагрузки системы и их прогнозируемый прирост в течение 2020 - 2040 годов, обеспечение надёжности и бесперебойности электроснабжения.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2020 - 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 81-02-12-2021. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 12. Наружные электрические сети», утверждённым приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 8 апреля 2021 года N 218/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 ВЛ 0,4 кВт пгт. Барсово»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.1.1.
2. Срок реализации проекта – 2022-2023 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 2 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР  
на 2020 – 2024 годы.

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

Технические параметры проекта включают в себя замену, правку опор, проводов на ВЛ, переключение нагрузок; длина 1,9 км.

Ожидаемый эффект – создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Строительство объектов и сетей электроснабжения

1) Инвестиционный проект «Строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х400 кВА»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.1.
2. Срок реализации проекта – 2025 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 6,27 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х400 кВА.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

2) Инвестиционный проект «Строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х250 кВА»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.2.
2. Срок реализации проекта – 2025 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 1,7 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х250 кВА.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

3) Инвестиционный проект «Строительство ТП 10/0,4 кВт   
мощностью 400 кВА»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.3.
2. Срок реализации проекта – 2025 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,23 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 400 кВА.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

4) Инвестиционный проект «Строительство ЛЭП 10 кВт от ПС 110/35/10 кВт «Берёзка» до ТП 10/0,4 кВт пгт. Барсово»

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.4.
2. Срок реализации проекта – 2021-2023 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 15,02 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР  
на 2020 – 2024 годы.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство ЛЭП 10 кВт протяжённостью 1,5 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

5) Инвестиционный проект «Строительство воздушной ЛЭП 10 кВт»

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.5.
2. Срок реализации проекта – 2025 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,12 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство воздушной ЛЭП 10 кВт протяжённостью 0,07 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

6) Инвестиционный проект «Строительство кабельных ЛЭП 10 кВт»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.6.
2. Срок реализации проекта – 2021-2032 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 5,97 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство   
кабельных ЛЭП 10 кВт:

1. в 2021 г. протяжённостью 1,43 км;
2. в 2022 г. протяжённостью 0,33 км;
3. в 2025 г. протяжённостью 0,3 км;
4. в 2030 г. протяжённостью 0,1 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 2020 - 2040 годов, обеспечение надёжности и бесперебойности газоснабжения.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2020 - 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 81-02-15-2020. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения» и «НЦС 81-02-19-2020. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 19. Укрупнённые нормативы цены строительства. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчёт выполнен в ценах 2020 года.

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

1) Инвестиционный проект «Строительство газопровода распределительного низкого давления»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 5.1.1
2. Срок реализации проекта – 2030 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,92 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

Целью реализации проекта является газификация индивидуальной жилой застройки пгт. Барсово.

Технические параметры проекта включает в себя строительство распределительного газопровода низкого давления диаметром 159 мм протяжённостью 0,96 км.

Ожидаемый эффект - увеличение уровня газификации территории пгт. Барсово.

2) Инвестиционный проект «Строительство пункта редуцирования газа»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 5.1.2.
2. Срок реализации проекта – 2030 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,284 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

Целью реализации проекта является снятие ограничений на подачу газа в пгт. Барсово.

Технические параметры проекта включает в себя строительство пункта редуцирования газа.

Ожидаемый эффект - снятие ограничений на подачу газа в пгт. Барсово.

# 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 г.п. Барсово);
2. внебюджетные источники (средства организаций коммунального комплекса);
3. средства частных инвесторов.

Объем инвестиций мероприятий Программы в разбивке по источникам финансирования представлен ниже (Таблица 28).

Таблица 28 – 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 | 3,04 | 89,20 | 0 | 0 | 92,24 |
| 2 | Водоснабжение | 0 | 0 | 83,26 | 0 | 0 | 83,26 |
| 3 | Водоотведение | 0 | 0 | 172,47 | 0 | 0 | 172,47 |
| 4 | Электроснабжение | 0 | 0 | 25,52 | 15,40 | 0 | 40,92 |
| 5 | Газоснабжение | 0 | 0 | 0 | 4,20 | 0 | 4,20 |
|  | Итого | 0 | 3,04 | 370,45 | 19,60 | 0 | 393,09 |

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 29).

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

1. постановление Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 года № 400 «О формировании индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации»;
2. распоряжение Правительства Российской Федерации от 15 ноября 2018 года № 2490-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019–2023 годы»;
3. прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года;
4. прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года;
5. 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»;
6. 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»;
7. постановление Администрации Сургутского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 23 октября 2020 года № 4553 «О прогнозе социально-экономического развития Сургутского района на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов».

Таблица 29 – Прогноз среднего уровня тарифов за коммунальные услуги

| № п/п | Наименование | Период | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 – 2040 годы |
| 1 | Тариф в сфере теплоснабжения; компонент на тепловую энергию в тарифе на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения, руб. за Гкал | 3124,51 | 3236,94 | 3353,14 | 3487,3 | 3626,8 | 6531,6 |
| 2 | Тариф в сфере холодного водоснабжения; компонент на холодную воду в тарифе на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения, руб. за куб. м | 75,41 | 78,05 | 80,78 | 84,01 | 87,37 | 157,35 |
| 3 | Тариф в сфере водоотведения, руб. за куб. м | 50,96 | 52,99 | 55,09 | 57,29 | 59,59 | 107,31 |
| 4 | Тариф в сфере электроснабжения, руб. за кВт в час | 2,19 | 2,30 | 2,42 | 2,54 | 2,67 | 4,56 |
| 5 | Тариф в сфере газоснабжения, руб. за 1000 куб. м | 4816,90 | 4961,40 | 5110,25 | 5263,55 | 5421,46 | 7504,57 |

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 30).

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

Таблица 30 – Совокупный платёж населения за потребляемые коммунальные услуги

| № п/п | Год | Совокупный платёж населения за потребляемые коммунальные услуги, млн рублей в год |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2021 | 227,95 |
| 2 | 2022 | 243,42 |
| 3 | 2023 | 266,78 |
| 4 | 2024 | 292,31 |
| 5 | 2025 | 315,11 |
| 6 | 2026 - 2040 | 1 097,61 |

Для определения возможности финансирования Программы за счёт средств потребителей произведена оценка доступности для населения совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги (Таблица 31) 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 32);
2. доля населения с доходами ниже прожиточного минимума (Таблица 33);
3. уровень собираемости платежей за коммунальные услуги (Таблица 34);
4. доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения.

Таблица 31 – Средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Критерий | Уровень доступности | | |
| высокий | доступный | недоступный |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | от 6,3 до 7,2 | от 7,2 до 8,6 | свыше 8,6 |
| Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | до 8 | от 8 до 12 | свыше 12 |
| Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, % | от 92 до 95 | от 85 до 92 | ниже 85 |
| Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | не более 10 | от 10 до 15 | свыше 15 |

Таблица 32 – Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи

| № п/п | Год | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, % | Установленное значение критерия, % |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2021 | 7,0 | 8,6 |
| 2 | 2022 | 7,5 |
| 3 | 2023 | 7,5 |
| 4 | 2024 | 8,1 |
| 5 | 2025 | 8,1 |
| 6 | 2026 - 2040 | 5,4 |

При определении доли населения городского 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 33).

Таблица 33 – Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума

| № п/п | Год | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, % | Установленное значение критерия, % |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2021 | 7,0 | 12,0 |
| 2 | 2022 | 6,6 |
| 3 | 2023 | 6,0 |
| 4 | 2024 | 5,4 |
| 5 | 2025 | 5,0 |
| 6 | 2030 | 4,5 |
| 7 | 2035 | 4,0 |
| 8 | 2040 | 3,9 |

Таблица 34 – Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги

| Год | Уровень собираемости платежей, % | Установленное значение критерия, % |
| --- | --- | --- |
| 2021 | 99,2 | не менее 85,0 |
| 2022 | 99,2 |
| 2023 | 99,2 |
| 2024 | 99,2 |
| 2025 | 99,2 |
| 2030 | 99,2 |
| 2035 | 99,2 |
| 2040 | 99,2 |

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, можно сделать вывод о доступности прогнозируемых тарифов для населения пгт. Барсово 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 г.п. Барсово на начало 2020 года составляла 5,9 тыс. человек. В целом за период с 2010 по 2020 годы численность населения муниципального образования увеличилась на 18 % или на 0,9 тыс. человек. Динамика изменения численности постоянного населения г.п. Барсово представлена ниже (Рисунок 1).

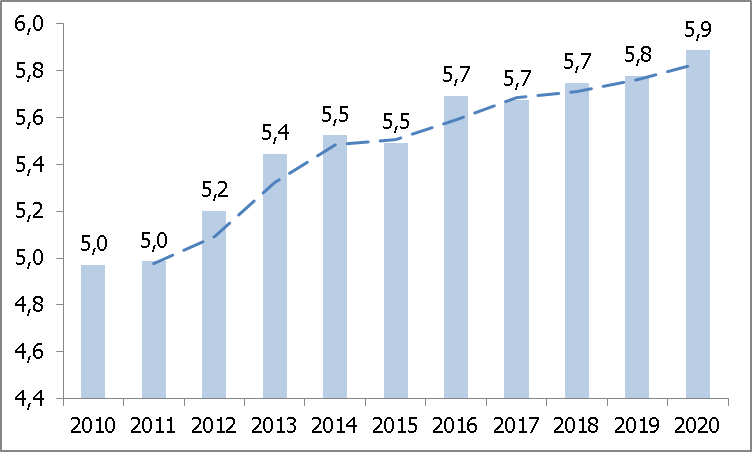


Рисунок 1 – Динамика изменения численности постоянного населения г.п. Барсово

Рост численности постоянного населения городского поселения обусловлен, главным образом, стабильным естественным приростом населения. В период   
с 2017 по 2019 годы прослеживается прирост численности за счёт механического движения населения, который суммарно составил 129 человек.

Для определения перспективы развития г.п. Барсово выполнен демографический прогноз численности населения на период до 2040 года. Перспективные показатели численности населения г.п. Барсово представлены ниже (Таблица 35).

Таблица 35 – Перспективные показатели численности населения г.п. Барсово, тыс. чел

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2020 год  (факт) | Прогноз, на конец года | | | | | |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026-2040 годы |
| Общая численность постоянного населения, тыс. человек | 5,9 | 6,0 | 6,0 | 6,1 | 6,2 | 6,2 | 7,0 |

Согласно демографическому прогнозу численность населения на конец 2040 года должна составить 7,0 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.

На начало 2020 года в стадии строительства находился жилищный фонд общей площадью порядка 27,6 тыс. кв. м. За период с 2020 по 2040 годы прогнозируемый объем нового жилищного строительства на территории г.п. Барсово должен составить порядка 85,1 тыс. кв. м общей площади. Также определён прогноз строительства объектов общественно-деловой застройки (бюджетные и коммерческие организации) до конца 2040 года. Объем ввода общественных зданий по муниципальному образованию составит порядка 9 тыс. кв. м. Прогноз развития жилой и общественно-деловой застройки г.п. Барсово представлен ниже (Таблица 36).

Таблица 36 – Прогноз развития жилой и общественно-деловой застройки г.п. Барсово

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатели/конец года | 2020  (факт) | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2040 |
| 1 | Общая площадь жилых домов, тыс. кв. м | 103,1 | 104,8 | 97,1 | 107,3 | 119,5 | 132,4 | 180,2 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 1.1 | Общая площадь многоквартирных жилых домов, тыс. кв. м | 100,6 | 103,3 | 95,1 | 104,8 | 116,5 | 129,0 | 173,2 |
| 1.2 | Общая площадь индивидуальных жилых домов, тыс. кв. м | 2,5 | 1,5 | 2,0 | 2,5 | 3,0 | 3,4 | 7,0 |
| 2 | Прирост общей площади жилых домов, тыс. кв. м | – | 1,7 | -7,7 | 10,2 | 12,2 | 12,9 | 47,8 |
|  | в том числе: | | | | | | | |
| 2.1 | Прирост общей площади многоквартирных жилых домов, тыс. кв. м | – | 2,7 | -8,2 | 9,7 | 11,7 | 12,5 | 44,2 |
| 2.2 | Прирост общей площади индивидуальных жилых домов, тыс. кв. м | – | -1,0 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,4 | 3,6 |
| 3 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 43,7 |
| 4 | Прирост площади общественных зданий, тыс. кв. м | – | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 6,5 |

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 2019 года средний уровень денежных доходов на душу населения составил 52,3 тыс. рублей. Реальные располагаемые денежные доходы населения   
за 2019 год составили 100,05 %.

Основным источником доходов населения остаётся заработная плата. Основным направлением использования денежных средств являются потребительские   
расходы – затраты на покупку товаров и оплату услуг. В 2019 году среднемесячная заработная плата увеличилась на 4,8 % к уровню 2018 года и   
составила 87,3 тыс. рублей. Средний размер дохода пенсионера в 2019 году увеличился на 0,2 % к уровню 2018 года и составил 21,4 тыс. рублей.

Прогноз изменения доходов населения выполнен на основе статистических данных по показателям за 2015 – 2019 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 37).

Таблица 37 – Прогноз денежных доходов на душу населения Сургутского района

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель/год | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2030 | 2035 | 2040 |
| 1 | Денежные доходы на душу населения, тыс. рублей | 54,2 | 56,9 | 60,0 | 62,4 | 64,9 | 67,5 | 82,1 | 99,8 | 121,5 |

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 г.п. Барсово 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 38).

Таблица 38 – Перспективные показатели теплопотребления и тепловой нагрузки территории г.п. Барсово

| № п/п | | Показатель / год | 2020 (факт) | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024 | | 2025 | 2026–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | | 3 | 4 | | 5 | | 6 | | 7 | | 8 | | 9 |
|  | | | Показатели теплопотребления, Гкал/год | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отопление и вентиляция | | 21587 | 16994 | | 15348 | | 15568 | | 17393 | | 19450 | | 28126 |
| 2 | Горячее водоснабжение | | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| Всего по котельной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР | | | 21587 | 16994 | | 15348 | | 15568 | | 17393 | | 19450 | | 28126 |
| 3 | Отопление и вентиляция | | 1367 | 1367 | | 1367 | | 1367 | | 1367 | | 1367 | | 1367 |
| 4 | Горячее водоснабжение | | 70 | 70 | | 70 | | 70 | | 70 | | 70 | | 70 |
| Всего по котельной д/с «Рябинка» | | | 1437 | 1437 | | 1437 | | 1437 | | 1437 | | 1437 | | 1437 |
| 5 | Отопление и вентиляция | | 927 | 927 | | 927 | | 927 | | 927 | | 927 | | 927 |
| 6 | Горячее водоснабжение | | 509 | 509 | | 509 | | 509 | | 509 | | 509 | | 509 |
| Всего по пристроенной котельной ж/д ул. Майская, 17 | | | 1436 | 1436 | | 1436 | | 1436 | | 1436 | | 1436 | | 1436 |
| 7 | Отопление и вентиляция | | 3560 | 3560 | | 3560 | | 3560 | | 3560 | | 3560 | | 3560 |
| 8 | Горячее водоснабжение | | 2060 | 2060 | | 2060 | | 2060 | | 2060 | | 2060 | | 2060 |
| Всего по крышным котельным многоквартирных ж/д | | | 5620 | 5620 | | 5620 | | 5620 | | 5620 | | 5620 | | 5620 |
| 9 | Отопление и вентиляция | | 1616 | 1616 | | 1616 | | 1447 | | 1616 | | 1616 | | 1616 |
| 10 | Горячее водоснабжение | | 889 | 889 | | 889 | | 889 | | 889 | | 889 | | 889 |
| Всего по поквартирным теплогенераторам многоквартирных ж/д | | | 2505 | 2505 | | 2505 | | 2336 | | 2505 | | 2505 | | 2505 |
| 11 | Отопление и вентиляция | | 0 | 1372 | | 2496 | | 3788 | | 3788 | | 3788 | | 3788 |
| 12 | Горячее водоснабжение | | 0 | 807 | | 1467 | | 2226 | | 2226 | | 2226 | | 2226 |
| Всего по электроотоплению многоквартирных ж/д | | | 0 | 2179 | | 3963 | | 6014 | | 6014 | | 6014 | | 6014 |
| 13 | Отопление и вентиляция | | 0 | 107 | | 215 | | 323 | | 432 | | 575 | | 1219 |
| 14 | Горячее водоснабжение | | 0 | 34 | | 68 | | 102 | | 137 | | 182 | | 386 |
| Всего по индивидуальному теплоснабжению ИЖС | | | 0 | 141 | | 284 | | 425 | | 568 | | 757 | | 1605 |
| 15 | Отопление и вентиляция | | 475 | 475 | | 475 | | 475 | | 475 | | 475 | | 475 |
| 16 | Горячее водоснабжение | | 204 | 204 | | 204 | | 204 | | 204 | | 204 | | 204 |
| Всего по котельной Спорт Базы | | | 679 | 679 | | 679 | | 679 | | 679 | | 679 | | 679 |
| 17 | Отопление и вентиляция | | 7394 | 7394 | | 7394 | | 7394 | | 7394 | | 7394 | | 7394 |
| 18 | Горячее водоснабжение | | 0 | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 |
| Всего по котельной ООО «Сургутмебель» | | | 7394 | 7394 | | 7394 | | 7394 | | 7394 | | 7394 | | 7394 |
|  | | | Показатели тепловой нагрузки, Гкал в час | | | | | | | | | | | |
| 19 | Отопление и вентиляция | | 9,055 | 7,401 | | 6,728 | | 6,807 | | 7,464 | | 8,205 | | 11,006 |
| 20 | Горячее водоснабжение | | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 |
| Всего по котельной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР | | | 9,055 | 7,401 | | 6,728 | | 6,807 | | 7,464 | | 8,205 | | 11,006 |
| 21 | Отопление и вентиляция | | 0,611 | 0,611 | | 0,611 | | 0,611 | | 0,611 | | 0,611 | | 0,611 |
| 22 | Горячее водоснабжение | | 0,010 | 0,010 | | 0,010 | | 0,010 | | 0,010 | | 0,010 | | 0,010 |
| Всего по котельной д/с «Рябинка» | | | 0,621 | 0,621 | | 0,621 | | 0,621 | | 0,621 | | 0,621 | | 0,621 |
| 23 | Отопление и вентиляция | | 0,311 | 0,311 | | 0,311 | | 0,311 | | 0,311 | | 0,311 | | 0,311 |
| 24 | Горячее водоснабжение | | 0,075 | 0,075 | | 0,075 | | 0,075 | | 0,075 | | 0,075 | | 0,075 |
| Всего по пристроенной котельной ж/д ул. Майская, 17 | | | 0,386 | 0,386 | | 0,386 | | 0,386 | | 0,386 | | 0,386 | | 0,386 |
| 25 | Отопление и вентиляция | | 1,195 | 1,195 | | 1,195 | | 1,195 | | 1,195 | | 1,195 | | 1,195 |
| 26 | Горячее водоснабжение | | 0,305 | 0,305 | | 0,305 | | 0,305 | | 0,305 | | 0,305 | | 0,305 |
| Всего по крышным котельным многоквартирных ж/д | | | 1,500 | 1,500 | | 1,500 | | 1,500 | | 1,500 | | 1,500 | | 1,500 |
| 27 | Отопление и вентиляция | | 0,543 | 0,543 | | 0,543 | | 0,543 | | 0,543 | | 0,543 | | 0,543 |
| 28 | Горячее водоснабжение | | 0,131 | 0,131 | | 0,131 | | 0,131 | | 0,131 | | 0,131 | | 0,131 |
| Всего по поквартирным теплогенераторам многоквартирных ж/д | | | 0,674 | 0,674 | | 0,674 | | 0,674 | | 0,674 | | 0,674 | | 0,674 |
| 29 | Отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,461 | | 0,838 | | 1,272 | | 1,272 | | 1,272 | | 1,272 |
| 30 | Горячее водоснабжение | | 0,000 | 0,119 | | 0,217 | | 0,329 | | 0,329 | | 0,329 | | 0,329 |
| Всего по электроотоплению многоквартирных ж/д | | | 0,000 | 0,580 | | 1,055 | | 1,601 | | 1,601 | | 1,601 | | 1,601 |
| 31 | Отопление и вентиляция | | 0,000 | 0,036 | | 0,072 | | 0,108 | | 0,145 | | 0,193 | | 0,409 |
| 32 | Горячее водоснабжение | | 0,000 | 0,005 | | 0,010 | | 0,015 | | 0,020 | | 0,027 | | 0,057 |
| Всего по индивидуальному теплоснабжению ИЖС | | | 0,000 | 0,041 | | 0,082 | | 0,124 | | 0,165 | | 0,220 | | 0,466 |
| 33 | Отопление и вентиляция | | 0,277 | 0,277 | | 0,277 | | 0,277 | | 0,277 | | 0,277 | | 0,277 |
| 34 | Горячее водоснабжение | | 0,030 | 0,030 | | 0,030 | | 0,030 | | 0,030 | | 0,030 | | 0,030 |
| Всего по котельной Спорт Базы | | | 0,307 | 0,307 | | 0,307 | | 0,307 | | 0,307 | | 0,307 | | 0,307 |
| 35 | Отопление и вентиляция | | 4,308 | 4,308 | | 4,308 | | 4,308 | | 4,308 | | 4,308 | | 4,308 |
| 36 | Горячее водоснабжение | | 0,000 | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 | | 0,000 |
| Всего по котельной ООО «Сургутмебель» | | | 4,308 | 4,308 | | 4,308 | | 4,308 | | 4,308 | | 4,308 | | 4,308 |

## 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 г.п. Барсово 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 39).

Таблица 39 – Перспективные показатели потребления воды территории г.п. Барсово

| № п/п | Потребители/год | Показатели водопотребления, тыс. куб. м | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 год факт | 2019  год | 2020  год | 2021 год | 2022  год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026–2040 годы |
| 1 | городское поселение Барсово | 215,84 | 381,06 | 387,63 | 394,20 | 394,20 | 400,77 | 407,34 | 407,34 | 459,90 |
| 2 | население | 182,51 | 322,22 | 327,77 | 333,33 | 333,33 | 338,88 | 344,44 | 344,44 | 388,88 |
| бюджет.орг. | 11,12 | 19,63 | 19,97 | 20,31 | 20,31 | 20,65 | 20,99 | 20,99 | 23,69 |
| прочие орг. | 22,21 | 39,21 | 39,89 | 40,56 | 40,56 | 41,24 | 41,91 | 41,91 | 47,33 |
| 3 | Потери и неучтённые расходы | 37,27 | 38,11 | 38,76 | 39,42 | 39,42 | 40,08 | 40,73 | 40,73 | 45,99 |
| Примечание: фактические показатели за 2019 г определены по форме №1-водопровод, предоставленной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР, остальные показатели определены расчётом | | | | | | | | | | |

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

Водоотведение

Перспективные показатели спроса на отведение сточных вод потребителями г.п. Барсово до 2040 года определены на основании прогнозных данных численности населения 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 спроса на отведение объёмов сточных вод территории г.п. Барсово

| № п/п | Потребители/год | Объем сточных вод, тыс. куб. м | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 год факт | 2019  год | 2020  год | 2021 год | 2022  год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026–2040 годы |
| 1 | городское поселение Барсово | 263,56 | 381,06 | 387,63 | 394,20 | 394,20 | 400,77 | 407,34 | 407,34 | 459,90 |
| 2 | население | 192,08 | 277,71 | 282,50 | 287,29 | 287,29 | 292,08 | 296,87 | 296,87 | 335,17 |
| бюджет.орг. | 10,61 | 15,34 | 15,60 | 15,87 | 15,87 | 16,13 | 16,40 | 16,40 | 18,51 |
| прочие орг. | 60,87 | 88,01 | 89,52 | 91,04 | 91,04 | 92,56 | 94,08 | 94,08 | 106,22 |
| 3 | Потери и неучтённый приток | н/д | 38,11 | 38,76 | 39,42 | 39,42 | 40,08 | 40,73 | 40,73 | 45,99 |
| Примечание: фактические показатели за 2019 год определены по форме №1-канализация, предоставленной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР, остальные показатели определены расчётом | | | | | | | | | | |

## 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», утверждённый постановлением Госстроя РФ от 26 октября 2003 года N 194;
2. «Инструкция по проектированию городских электрических сетей. РД 34.20.185-94», утверждённый Минтопэнерго России 07 июля 1994 года № 213.

Расчётная электрическая нагрузка по видам застройки приведена ниже (Таблица 41).

Таблица 41 – Расчётная электрическая нагрузка

| № п/п | Показатели/конец года | 2020 факт | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая площадь малоэтажной жилой застройки, тыс. кв. м | 50,9 | 29,2 | 21,5 | 20,6 | 21,1 | 21,6 | 51 |
| 2 | Электрическая нагрузка малоэтажной жилой застройки, МВт | 1,24 | 0,71 | 0,52 | 0,5 | 0,51 | 0,53 | 1,24 |
| 3 | Общая площадь средне этажной жилой застройки, тыс. кв. м | 52,2 | 75,6 | 75,6 | 83 | 94,8 | 107,2 | 125,6 |
| 4 | Электрическая нагрузка средне этажной жилой застройки, МВт | 1,23 | 2,46 | 3,01 | 3,82 | 4,1 | 4,4 | 4,83 |
| 5 | Общая площадь многоэтажной жилой застройки, тыс. кв. м | 0 | 0 | 0 | 3,6 | 3,6 | 3,6 | 3,6 |
| 6 | Электрическая нагрузка многоэтажной жилой застройки, МВт | 0 | 0 | 0 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 7 | Общая площадь общественных зданий, тыс. кв. м | 37,1 | 37,1 | 37,1 | 37,2 | 37,2 | 37,2 | 43,7 |
| 8 | Электрическая нагрузка общественных зданий, МВт | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,42 |
| 9 | Электрическая нагрузка по городскому поселению Барсово, МВт | 3,68 | 4,38 | 4,74 | 5,62 | 5,91 | 6,21 | 7,58 |

Перспективные показатели спроса на услуги электроснабжения выражены через показатели электропотребления и представлены ниже (Таблица 42).

Таблица 42 – Перспективные показатели электропотребления г.п. Барсово

| № п/п | Потребители/год | 2020 факт | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Общая численность постоянного населения, тыс. человек | 5,9 | 6,0 | 6,0 | 6,1 | 6,2 | 6,2 | 7,0 |

## Газоснабжение

Перспективные показатели спроса на природный газ потребителями г.п. Барсово 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 22 43).

Таблица 43 – Перспективные показатели газопотребления территории г.п. Барсово

| № п/п | Назначение/  год | Показатели газопотребления, млн куб. м | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 год (факт) | 2020 год (расчёт) | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2040 год |
| 1 | Отопление | 6,755 | 5,647 | 5,028 | 4,819 | 4,846 | 5,143 | 5,455 | 6,778 |

## Статья 24. Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры

## Теплоснабжение

В г.п. Барсово преобладает централизованное теплоснабжение, которое осуществляется от источников тепловой энергии - котельных.

Теплоснабжением жилищно-коммунального сектора пгт. Барсово занимается одна теплоснабжающая организация МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР, которая обслуживает две котельные:

1. котельную МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР: ХМАО-Югра, Сургутский район, пгт. Барсово, ул. Мостостроителей, 11. Котельная №1, введённая в эксплуатацию в 2001 году, осуществляет централизованное теплоснабжение жилищно-коммунального сектора;
2. котельную д/с «Рябинка» расположенную по адресу: ХМАО-Югра, Сургутский район, пгт. Барсово, ул. Апрельская, 34. Котельная осуществляет теплоснабжение близлежащего детского сада.

Параметры основного котельного оборудования котельных МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР на территории пгт. Барсово согласно актуализированной Схеме теплоснабжения г.п. Барсово представлены ниже (Таблица 44).

Таблица 44 – Параметры основного котельного оборудования котельных МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР

| № п/п | Котельная | Тип котлов | Марка котлов (количество, шт.) | Год ввода в эксплуатацию | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность, Гкал/ч | Средний КПД котла % | Топливо | Резервное и аварийное топливо | Наличие ХВО |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная №1 | водогрейный | КВГМ-4,65  (4) | 2001 | 16,0 | 13,70 | 88,74 | Сухой отбензи-  ненный газ (природный газ) | Нет | Нет |
| 2 | Котельная д/с «Рябинка» | водогрейный | КВ «Viessman» (2) | 2007 | 0,8 | 0,76 | 94,45 | Нет | Нет |

Отпуск тепла от котельного оборудования, установленного на котельной №1 и котельной д/с «Рябинка», осуществляется по закрытой схеме по температурному графику 95/70°C и только на нужды отопления – качественный метод регулирования. Вторая теплоснабжающая организация, ООО «Сургутмебель», снабжает теплом промозгну и два общественных здания. Котельная ООО «Сургутмебель» осуществляет подачу тепловой энергии на технологические нужды собственного производства и на нужды отопления двух близлежащих общественных объектов. По актуальным данным установленная мощность котельной составляет 19,98 Гкал/ч, располагаемая мощность – 18,24 Гкал/ч. В схеме теплоснабжения пгт. Барсово эта котельная не участвует. Котельная зона отдыха, расположенная северо-западнее пгт. Барсово, осуществляет подачу тепловой энергии на нужды отопления СГМУП «Олимпия» и МОУ «Центр спец подготовки Сибирский легион». В схеме теплоснабжения пгт. Барсово эта котельная не участвует. Топливом для котельных является сухой отбензиненный газ (природный газ). Индивидуальная застройка в г.п. Барсово составляет 2 % от общей площади жилой застройки и подключена к системе централизованного теплоснабжения.

Нагрузка горячего водоснабжения в жилом секторе обеспечивается, в основном, от электрических водонагревательных приборов или от крышных котельных.

Шесть многоквартирных жилых домов на территории пгт. Барсово находятся в зоне децентрализованного теплоснабжения.

Четыре многоквартирных жилых дома оборудованы крышными и   
пристроенными котельными для отопления и горячего водоснабжения   
(ул. Центральная, 12, ул. Центральная, 7, ул. Киевская, 1/1, ул. Майская,17), ещё два дома по адресу ул. Киевская д.1/2, ул. Центральная д.11 оснащены поквартирными теплогенераторами. В связи с ограничениями на подачу газа, которые обусловлены низкой пропускной способностью газораспределительной сети в западной части городского округа Сургута, в пгт. Барсово отсутствует возможность увеличения выработки тепловой энергии из газового топлива. Поэтому отопление перспективной застройки предусматривается за счёт электрической энергии. Планируемый к строительству многоквартирный жилой дом по ул. Центральная будет обеспечен индивидуальными поквартирными электрокотлами и электроводонагревателями.

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, теплоснабжение которых осуществляется от крышных котельных и индивидуальных котлов, составляет около 2,5 Гкал/ч, в том числе горячее водоснабжение 0,25 Гкал/ч. Крышные котельные и поквартирные теплогенераторы работают на природном газе.

Прокладка тепловых сетей смешанная, как подземная, в непроходных каналах лоткового типа, так и надземная, на низких опорах. В тепловых сетях котельных используются трубопроводы различных диаметров (25 - 250 мм). В качестве компенсирующих устройств используются П-образные, сильфонные компенсаторы.

Протяжённость всех тепловых сетей в двухтрубном исчислении 14,31 км. Износ тепловых сетей составляет 63,87 %.

Срок службы тепловых сетей зоны действия котельных МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР колеблется в достаточно широком диапазоне (от 24 лет до 1 года). Основная часть тепловых сетей пгт. Барсово эксплуатируется более 30 лет.

Высокие тепловые потери составляют более 24 % от величины отпуска тепла.

Тепловые сети находятся в удовлетворительном состоянии.

Основными проблемами источников тепловой энергии являются:

1. несоответствие состояния котельного оборудования современным требованиям технической оснащённости и уровня надёжности;
2. недостаток средств автоматики;
3. недостаток приборов учёта отпускаемой тепловой энергии;
4. отсутствие водоподготовки;
5. отсутствие или небольшой запас мощности на многих котельных.

Основными проблемами сетей теплоснабжения являются:

1. высокий процент износа;
2. повышенные потери тепловой энергии;
3. нарушение гидравлического режима;
4. отсутствие резервирования;
5. отсутствие приборов учёта у потребителей.

Баланс тепловой мощности котельных пгт. Барсово приведён ниже (Таблица 2).

Таблица 355 - Баланс тепловой мощности котельных пгт. Барсово

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Тепловая мощность | | Подключённая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | Расчётные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч | Расчётное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность нетто при работе всего оборудования Гкал/ч | Расчётный отпуск тепловой мощности в тепловую сеть, Гкал/ч | Резерв (+), либо дефицит (-) тепловой мощности при работе всего оборудования, Гкал/ч | |
| установленная, Гкал/ч | располагаемая, Гкал/ч |
| Гкал/ч | % |
| 1 | Котельная № 1 МУП «ТО УТВиВ № 1» | 16 | 11,27 | 9,177 | 3,043 | 0,05 | 11,22 | 12,22 | -1 | -9% |
| 2 | Котельная д/с «Рябинка» | 0,8 | 0,63 | 0,173 | 0,084 | 0,0064 | 0,6236 | 0,257 | 0,367 | 59% |
|  | Итого | 16,8 | 11,9 | 9,35 | 3,127 | 0,05 | 11,8436 | 12,477 | -0,633 | -5% |

По состоянию на период актуализации Программы комплексного развития пгт. Барсово имеется дефицит тепловой мощности котельной №1, обусловленный снижением установленной мощности котельной по причине износа оборудования. Дефицит тепловой мощности составляет 9 % от располагаемой мощности источника.

По котельной д/с «Рябинка» имеется резерв тепловой мощности 59 %.

Источники тепловой энергии пгт. Барсово работают на сухом отбензиненном газе (природный газ). Установление ПДВ вредных веществ проектируемыми и действующими промышленными предприятиями в атмосферу производится в соответствии с 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» утверждённые приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 8 октября 2019 года N 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.

На котельной МУП «ТО УТВиВ № 1» МО СР приборы коммерческого учёта тепловой энергии «Магика» были установлены в 2013 году.

Котельная д/c «Рябинка» не оснащена приборами технического и коммерческого учёта коммунальных ресурсов.

На котельной ООО «Сургутмебель» коммерческие счётчики учёта тепла не установлены.

Также измерение ведётся по приборам общедомового учёта, установленным у потребителя тепловой энергии.

Постановлением администрации Сургутского района от 21 января 2021 года № 191 - нпа утверждена муниципальная программа Сургутского района «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Сургутском районе». Одной из основных задач этой программы является достижение к 2020 году следующего показателя - доля объёма всех видов энергетических ресурсов, расчёты за которые осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме энергетических ресурсов, потребляемых на территории Сургутского района должна составлять 100 %.

По данным на январь 2020 года все индивидуальные тепловые пункты оснащены приборами автоматики, учёта и регулирования на 100 %.

Счётчики установлены у промышленных потребителей и потребителей бюджетной сферы деятельности, а также в капитальных жилых домах.

Информация об установленных и применяемых тарифах на коммунальные услуги теплоснабжение в муниципальном образовании Сургутский район (с учётом НДС) за период 2017 – 2020 годы для г.п. Барсово представлена ниже (Таблица 46).

Таблица 36 – Утверждённые тарифы на теплоснабжение за период 2017 – 2020 гг. в г.п. Барсово

| № п/п | руб./Гкал | Период действия | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 01.01.2017 | 01.07.2017 | 01.01.2018 | 01.07.2018 | 01.01.2019 | 01.07.2019 | 01.01.2020 | 01.07.2020 |
| 1 | Теплоснабжение | 2 453,55 | 2 551,57 | 2 551,57 | 2 653,63 | 2 698,61 | 2 752,57 | 3 222,06 | 3 222,06 |
| 2 | Теплоснабжение (для населения) | 2 274,56 | 2 365,54 | 2 365,54 | 2 450,00 | 2 491,52 | 2 541,35 | 2 541,35 | 2 632,84 |

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

Водоснабжение общественного и жилищного фонда г.п. Барсово осуществляет МУП «ТО УТВиВ № 1» МО СР.

Источниками хозяйственно-питьевого водоснабжения г.п. Барсово являются подземные воды.

Территория городского поселения охвачена централизованным водоснабжением на 100 %.

По данным мониторинга состояния объектов водоснабжения и водоотведения в разрезе населённых пунктов муниципального образования Сургутский район по состоянию на январь 2020 года, получена информация о состоянии объектов системы водоснабжения пгт. Барсово:

1. количество артезианских скважин – шесть, рабочих – три;
2. установленная производственная мощность водозабора – 2,95 тыс. куб. м/сут, фактическая производственная мощность – 0,69 тыс. куб. м/сут;
3. износ водозабора – 68 %;
4. водопроводные очистные сооружения «Кавитон-2000» производительностью 2,0 тыс. куб. м/сут;
5. износ водопроводных очистных сооружений – 11,28 %;
6. износ сетей водоснабжения – 45 %, протяжённость сетей   
   водоснабжения – 15,65 км, из которых ветхих – 7,04 км.

Вода от артезианских скважин подаётся по двум водоводам на ВОС. Скважины и ВОС расположены н территории котельной № 1. В 2017 году было проведено техническое перевооружение ВОС «Кавитон-2000» с увеличением производительности до 2,0 тыс. куб. м/сут. На площадке водопроводных очистных сооружений расположено 2 резервуара чистой воды объёмом 250 куб. м каждый. Подача чистой воды осуществляется через насосную станцию второго подъёма.

На территории городского поселения функционируют скважины, резервуары, технические водоводы для обслуживания промышленных и иных объектов.

Характеристика водозабора пгт. Барсово представлена ниже (Таблица 47).

Таблица 377 – Характеристика водозабора пгт. Барсово

| Номер скважины | Артезианские скважины | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер по паспорту | Дебит, куб. м/ч | Марка насоса | Год ввода в эксплуатацию/ состояние (% износа) |
| 1 | СР-294 тампонаж в  2007 г. | 25 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | Нет данных |
| 2 | СР-645 тампонаж в  2007 г. | 25 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | Нет данных |
| 3 | 20-775-тампонаж в 2007 г. | 40 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | Нет данных |
| 4 | СР-255 | 35-40 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | 1987 |
| 5 | СР-253 | 35-40 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | 2002 |
| 6 | СР-254 | 35-40 | Wilo Sub TWI 6-30-13 - 39 куб. м/ч | 1987 |

Характеристика резервуаров (пожарных водоёмов) пгт. Барсово представлена ниже (Таблица 48).

Таблица 48 – Характеристика резервуаров (пожарных водоёмов) пгт. Барсово

| № п/п | Наименование объекта | Местоположение |
| --- | --- | --- |
| 1 | Пожарный водоем № 1 | пгт. Барсово, ул. Сосновый бор (возле КНС) |
| 2 | Пожарный водоем № 2 | пгт. Барсово, ул. Сосновый бор д. 34 |
| 3 | Пожарный водоем № 3 | пгт. Барсово, ул. Сосновый бор между д. 18 и д. 19 |
| 4 | Пожарный водоем № 4 | пгт. Барсово, ул. Майская, возле д. 19 |
| 5 | Пожарный водоем № 5 | пгт. Барсово, ул. Обская, около д. 32 и д. 34 |
| 6 | Пожарный водоем № 6 | пгт. Барсово, ул. Обская, около д. 34 |
| 7 | Пожарный водоем № 7 | пгт. Барсово, ул. Мостостроителей д. 3 |
| 8 | Пожарный водоем № 8 | пгт. Барсово, ул. Мостостроителей д. 7а |
| 9 | Пожарный водоем № 9 | пгт. Барсово, ул. Мостостроителей д. 11 |
| 10 | Пожарный водоем № 10 | пгт. Барсово, ул. Мемелова д. 10 |
| 11 | Пожарный водоем № 11 | пгт. Барсово, ул. Мостостроителей д. 9 |
| 12 | Пожарный водоем № 12 | пгт. Барсово, ул. Апрельская (у д/с «Рябинка») |

Качество питьевой воды соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-2, утверждённым постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года N 2 «Об утверждении санитарных правил и норм», СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Анализ системы водоснабжения г.п. Барсово выявил, что объекты и сети находятся в удовлетворительном состоянии, имеется резерв производственных мощностей.

По данным на май 2018 года абоненты оснащены приборами учёта на 25 %. 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 г.п. Барсово представлена ниже (Таблица 49)

Таблица 49 – Утверждённые тарифы на холодное водоснабжение в г.п. Барсово

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Потребители | Одноставочные тарифы в сфере холодного водоснабжения, руб. куб. м | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| Для прочих потребителей (без учёта НДС) | 53,72 | 63,17 | 63,17 | 63,84 | 62,84 | 62,84 | 62,84 | 65,04 | 65,04 | 67,32 |
| Для населения (с учётом НДС) | 64,46 | 75,80 | 75,80 | 76,61 | 75,41 | 75,41 | 75,41 | 78,05 | 78,05 | 80,78 |

## Водоотведение

Водоотведение общественного и жилищного фонда г.п. Барсово осуществляет МУП «ТО УТВиВ № 1» МО СР.

Водоотведение в г.п. Барсово в силу сложившихся особенностей застройки объектов жилого, общественно-делового и промышленного назначения представлено одной централизованной системой водоотведения. Централизованная система водоотведения пгт. Барсово осуществляет канализование, транспортировку сточных стоков (хозяйственно-бытовых и производственных) с объектов жилого, общественно-делового и промышленного назначения.

В части населённого пункта централизованная система водоотведения отсутствует, канализование происходит в люфт-клозеты, пудр-клозеты, септики для очистки сточных вод или в надворные уборные и выгреба из которых ЖБО вывозятся на сливные станции (пункты) или КНС.

Канализационно-очистные сооружения КОС на территории г.п. Барсово не были предусмотрены. Отсутствие свободных территорий и близость г. Сургуа позволили выбрать вариант, согласно которому все сточные воды от жилых и общественных зданий и сооружений принимаются в канализационные трубопроводы, по которым в зависимости от бассейна канализования попадают на соответствующие КНС. Наиболее крупной КНС является КНС-1 в которую поступают стоки от северной и восточной части г.п. Барсово и сточные воды с КНС-2 и КНС-3. Стоки от потребителей, расположенных на данной территории поступают по системе самотёчных трубопроводов на КНС-1 и далее по напорному коллектору они перекачиваются в канализационные сети городского поселения Белый Яр, откуда перекачиваются в канализационные сети г. Сургут для очистки на КОС.

Система водоотведения г.п. Барсово представлена тремя зонами:

1. Северная, обслуживание КНС-1 (ул. Центральная);
2. Южная, обслуживание КНС-2 (ул. Киевская);
3. Восточная, обслуживания КНС-3 (ул. Мостостроителей 11а).
4. Южную зону обслуживает КНС-2, в которую поступают стоки от южной части г.п. Барсово.

Восточную зону обслуживает КНС-3, в которую поступают стоки от восточной части, а также промывные воды от ВОС г.п. Барсово.

Северную зону обслуживает КНС-1, в которую поступают стоки от северной и восточной части г.п. Барсово и сточные воды с КНС-2 и КНС-3.

Отвод и транспортировка хозяйственно-бытовых стоков от абонентов осуществляются через систему самотёчных и напорных трубопроводов. Трубопроводы канализации выполнены, в основном, из чугунных и керамических труб диаметрами от 100 мм до 200 мм. Техническое состояние канализационных трубопроводов удовлетворительное. Основные магистрали располагаются на улицах Центральная и Лесная.

В г.п. Барсово функционируют 3 КНС. Перечень насосного оборудования представлен ниже (Таблица 50).

Таблица 50 – Перечень насосного оборудования на КНС

| № п/п | Объект | Установленное оборудование |
| --- | --- | --- |
| 1 | КНС №1  ул. Центральная | Hacoc GRUNDFOS S1174 Н1А511 |
| Hacoc GRUNDFOS S1174 Н1А511 |
| 2 | КНС №2  ул. Киевская | Hacoc GRUNDFOS SEV.80.80.110.2.51D |
| Hacoc GRUNDFOS SEV.80.80.110.2.51D |
| 3 | КНС №3  ул. Мостостроителей 11а | Нacoc ГНОМ 40/10 |

На данный момент система централизованного водоотведения существует в г.п. Барсово, хотя часть его жителей до сих пор не обеспечена централизованной бытовой канализацией. Жители пользуются выгребными ямами, не обеспеченными достаточной гидроизоляцией, что приводит к загрязнению почв и грунтовых вод.

Приоритетным направлением развития системы сбора ЖБО является развитие сетей канализации, охватывающих социально значимые объекты и индивидуальные домовладения.

В настоящее время одной из основных проблем в водоотведении г.п. Барсово является слабое развитие системы канализации бытовых сточных вод. Это и изношенность сетей, и их частичное зарастание, а также состояние оборудования КНС, на которых при замене насосного оборудования должны выполняться необходимые расчёты и подбор оптимального оборудования.

По данным на май 2018 года абоненты оснащены приборами учёта на 25%. 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 г.п. Барсово представлена ниже (Таблица 851).

Таблица 51 – Утверждённые тарифы на водоотведение в г.п. Барсово

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Потребители | Одноставочные тарифы в сфере водоотведения, руб. куб. м | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 год | |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1 | Для прочих потребителей (без учёта НДС) | 38,52 | 44,91 | 39,28 | 40,85 | 40,85 | 42,47 | 42,47 | 44,16 | 44,16 | 45,91 |
| 2 | Для населения (с учётом НДС) | 46,22 | 53,89 | 47,14 | 49,02 | 49,02 | 50,96 | 50,96 | 52,99 | 52,99 | 55,09 |

В настоящее время дождевая канализация на территории г.п. Барсово отсутствует. Поверхностные воды попадают в реки и другие водные объекты без очистки. Из-за отсутствия системы дождевой канализации отмечается высокий неучтённый приток сточных вод.

## Электроснабжение

Электроснабжение г.п. Барсово осуществляется от Тюменской энергосистемы.

Система электроснабжения г.п. Барсово централизованная. Опорным центром питания является электрическая подстанция ПС 220/110/10 кв. «Барсово», расположенная на территории городское поселение Барсово. Электрическая подстанция находится на балансе Филиала ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»   
(ФСК ЕЭС) – Магистральные электрические сети (МЭС) Западной Сибири.

Связь ПС 220 кв. «Барсово» с источниками энергосистемы производится по высоковольтной воздушной линии электропередачи ВЛ 220 кв. «Барсово – Полоцкая» с ПС 220/110/10 кв. «Полоцкая» и по высоковольтной воздушной линии электропередачи ВЛ 220 кв. «Сургутская ГРЭС-1 – Барсово» с Сургутской ГРЭС-1 (г. Сургут).

Основным источником электроснабжения г.п. Барсово является электрическая подстанция ПС 110/35/10 кв. «Берёзка», расположенная на территории г.п. Барсово.

От электрической подстанции ПС 110 кв. «Берёзка» осуществляется передача электрической энергии по линиям электропередачи 10 кв. на распределительный пункт РП 10 кв. и трансформаторные подстанции ТП 10/0,4 кв. различных мощностей г.п. Барсово.

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

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 г.п. Барсово осуществляется Белоярским РЭС.

Основные технические характеристики трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кв. по городскому поселению Барсово представлены ниже (Таблица 52).

Таблица 52 – Технические характеристики трансформаторных подстанций 6(10)/0,4 кв. по городскому поселению Барсово

| № п/п | Наименование ТП | Адрес | Мощность трансформаторов, кВА | Нагрузка на шинах ТП, кВт | | Резерв, кВт |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| допустимая | расчётная |
| Существующие ТП МУП «СРЭС» | | | | | | |
| 1 | РП-ТП-15 | ул. Кубанская, 1Б | 2х630 | 574 | 274,38 | 299,62 |
| 2 | РП-ТП-10 | ул. Центральная | 2х1600 | 1440 | 432 | 1008 |
| 3 | КТПН-1 | Территория газовой котельной | 2х630 | 574 | 451,95 | 122,05 |
| 4 | КТПН-3 | ул. Обская | 2х630 | 574 | 278,33 | 295,67 |
| 5 | КТПН-4 | ул. Майская | 2х1000 | 920 | 361,40 | 558,6 |
| 6 | КТПН-5 | ул. Сосновый Бор | 630 | 580 | 283,54 | 296,46 |
| 7 | КТПН-6 | ул. Мостостроителей | 2х630 | 574 | 395,15 | 178,85 |
| 8 | КТПН-7 | ул. Апрельская | 2х630 | 574 | 281,03 | 292,97 |
| 9 | КТПН-8 | д/с «Рябинка» | 2х630 | 574 | 215,25 | 358,75 |
| 10 | КТПН-9 | ул. Центральная | 250 | 230 | 22,90 | 207,1 |
| Итого по существующим ТП МУП «СРЭС» МО СР в г.п. Барсово | | | | 6614 | 2995,93 | 3618,07 |
| ТП потребителей | | | | | | |
| 1 | КТПН Зелёный Бор |  | 250 | 230 | 80 | 150 |
| 2 | КТПН ДНТ «Белые росы» |  | 250 | 230 | 100 | 130 |
| 3 | КТПН ПГСК «Барсово» |  | 400 | 368 | 90 | 278 |
| 4 | КТПН Пост ГИБДД |  | 250 | 230 | 40 | 190 |
| 5 | КТПН ДНТ «Барсовское» |  | 2х400 | 368 | 60 | 308 |
| 6 | КТПН Олимпия |  | 2х630 | 574 | 380 | 194 |
| 7 | КТПН Сиб.Легион |  | 630 | 574 | 230 | 344 |
| 8 | КТПН АГЗС |  | 160 | 147 | 80 | 67 |
| 9 | КТПН Автокемпинг |  | 400 | 368 | 145 | 223 |
| 10 | КТПН ТФ МО-29 |  | 630 | 574 | 150 | 424 |
| 11 | КТПН Северавтодор |  | 160 | 147 | 45 | 102 |
| Итого по существующим ТП потребителей в г.п. Барсово | | | | 3922 | 1400 | 2522 |
| Всего по существующим ТП в г.п. Барсово | | | | 10489 | 4057,61 | 6437,3 |

Действующие источники обеспечивают 100 % электроснабжения г.п. Барсово в части зон ответственности МУП «СРЭС». Проблем в части рациональности зон действия существующих источников электроснабжения не выявлено.

В г.п. Барсово 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 городского поселения составляет 100 %.

Электрическая энергия, поставляемая потребителям г.п. Барсово, соответствует нормам качества, устанавливаемым «ГОСТ 32144-2013. Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», утверждённым приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 июля 2013 года N 400-ст.

Основными факторами, отрицательно влияющими на здоровье людей и окружающую среду в системе электроснабжения г.п. Барсово, являются:

1. переменное электромагнитное поле, создаваемое открытыми распределительными устройствами и проходящими по территории городского поселения высоковольтными линиями электропередачи;
2. шум и вибрации, главными источниками которых являются силовые трансформаторы электрических подстанций, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций;
3. потенциальная опасность поражения электрическим током при   
   возникновении обрывов неизолированных проводов воздушных линий электропередачи 0,4 кв. и 6-10 кв., имеющих достаточно большую распространённость по территории городского поселения;
4. повышенная пожароопасность применяемого маслонаполненного электрооборудования электрических подстанций, распределительных пунктов, 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 городского поселения находится в допустимых пределах.

Гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории г.п. Барсово 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 9 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 2015 – 2020 гг. представлена ниже (Таблица 53).

Таблица 53 – Утверждённые тарифы на электрическую энергию для населения и приравнённых к нему категорий

|  | 01.01.2015 – 30.06.2015 | 01.07.2015 – 31.12.2015 | 01.01.2015 – 30.06.2016 | 01.07.2016– 31.12.2016 | 01.01.2017– 30.06.2017 | 01.07.2017– 31.12.2017 | 01.01.2018 – 30.06.2018 | 01.07.2018 – 31.12.2018 | 01.01.2019 – 30.06.2019 | 01.07.2019 – 31.12.2019 | 01.01.2020 – 30.06.2020 | 01.07.2020 – 31.12.2020 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Население и приравнённые к ним категории потребителей | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 2,25 | 2,44 | 2,44 | 2,58 | 2,58 | 2,68 | 2,68 | 2,78 | 2,82 | 2,87 | 2,87 | 2,97 |
| Темп прироста, % | - | 8,44 | 0 | 5,74 | 0 | 3,88 | 0 | 3,73 | 1,44 | 1,77 | 0 | 3,48 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 2,26 | 2,49 | 2,49 | 2,63 | 2,63 | 2,73 | 2,73 | 2,78 | 2,87 | 2,92 | 2,92 | 3,02 |
| Ночная зона | 1,13 | 1,24 | 1,24 | 1,31 | 1,31 | 1,36 | 1,36 | 1,4 | 1,42 | 1,44 | 1,44 | 1,49 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 2,28 | 2,51 | 1,71 | 1,81 | 2,65 | 2,75 | 2,75 | 2,85 | 2,89 | 2,94 | 2,94 | 3,04 |
| Полупиковая зона | 2,25 | 2,44 | 1,74 | 1,84 | 2,58 | 2,68 | 2,68 | 2,78 | 2,82 | 2,87 | 2,87 | 2,97 |
| Ночная зона | 1,13 | 1,24 | 0,87 | 0,92 | 1,31 | 1,36 | 1,36 | 1,4 | 1,42 | 1,44 | 1,44 | 1,49 |
| Население, проживающее в городских населённых пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравнённые к нему | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 1,58 | 1,71 | 1,71 | 1,81 | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Темп прироста, % | - | 8,23 | 0 | 5,85 | 0 | 3,87 | 0 | 3,72 | 1,54 | 2,02 | 0 | 3,47 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 1,582 | 1,74 | 1,74 | 1,84 | 1,84 | 1,93 | 1,91 | 1,98 | 2,01 | 2,04 | 2,04 | 2,11 |
| Ночная зона | 0,79 | 0,87 | 0,87 | 0,92 | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 1,6 | 1,76 | 1,76 | 1,86 | 1,86 | 1,93 | 1,93 | 2 | 2,03 | 2,07 | 2,07 | 2,14 |
| Полупиковая зона | 1,58 | 1,71 | 1,71 | 1,81 | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Ночная зона | 0,79 | 0,87 | 0,87 | 0,92 | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |
| Население, проживающее в сельских населённых пунктах, и приравнённые к нему | | | | | | | | | | | | |
| Одноставочный тариф | 1,58 | 1,71 | 1,71 | 1,81 | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Темп прироста, % | - | 8,23 | 0 | 5,85 | 0 | 3,87 | 0 | 3,72 | 1,54 | 2,02 | 0 | 3,47 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Дневная зона (пиковая и полупиковая) | 1,582 | 1,74 | 1,74 | 1,84 | 1,84 | 1,93 | 1,91 | 1,98 | 2,01 | 2,04 | 2,04 | 2,11 |
| Ночная зона | 0,79 | 0,87 | 0,87 | 0,92 | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трём зонам суток | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая зона | 1,6 | 1,76 | 1,76 | 1,86 | 1,86 | 1,93 | 1,93 | 2 | 2,03 | 2,07 | 2,07 | 2,14 |
| Полупиковая зона | 1,58 | 1,71 | 1,71 | 1,81 | 1,81 | 1,88 | 1,88 | 1,95 | 1,98 | 2,02 | 2,02 | 2,09 |
| Ночная зона | 0,79 | 0,87 | 0,87 | 0,92 | 0,92 | 0,95 | 0,95 | 0,98 | 0,99 | 1,01 | 1,01 | 1,04 |

## Газоснабжение

Газоснабжение потребителей г.п. Барсово осуществляет ОАО «Сургутгаз».

Распределение газообразного топлива по газораспределительным сетям является основным видом деятельности для ОАО «Сургутгаз».

Газоснабжение г.п. Барсово осуществляется природным газом от газопроводов распределительных высокого давления II категории (0,6 МПа), подходящих к пгт. Барсово с территории сельского поселения Солнечный и городского поселения Белый Яр. Через ПРГ, расположенные в западной и восточной частях пгт. Барсово, данные газопроводы закольцованы газопроводом распределительным низкого давления (0,005 МПа), проходящего по селитебной территории пгт. Барсово. От газопровода распределительного низкого давления осуществляется подача газа потребителям, использующим газ в целях отопления от индивидуальных источников теплоснабжения.

Данные газопроводы подключены к газораспределительной сети городского округа город Сургут на территории сельского поселения Солнечный и г.п. Барсово.

По числу ступеней регулирования давления газа система   
газораспределения 2-х ступенчатая:

1. от ГРС-4 (расположенной на территории городского округа город Сургут) подключены газопроводы распределительные высокого давления II категории   
   (0,6 МПа), подводящие газ к источникам тепловой энергии (котельным) и пунктам редуцирования газа (ПРГ);
2. от ПРГ подключены газопроводы низкого давления (до 0,005 МПа);
3. материал газопроводов – сталь. Прокладка выполнена преимущественно подземным способом прокладки.

Природный газ используется на выработку тепловой энергии для отопления и горячего водоснабжения:

1. индивидуальными крышными котельными для отопления и горячего водоснабжения многоквартирных жилых домов по ул. Центральная, 12, ул. Центральная, 7, ул. Киевская, 1/1, ул. Майская,17;
2. индивидуальными поквартирными теплогенераторами и водонагревателями для отопления и горячего водоснабжения многоквартирных жилых домов по   
   ул. Киевская, 1/2 и ул. Центральная, 11.
3. для отопления (котельные) и нужд коммунально-бытовых и промышленных потребителей.

Так же подача газа осуществляется газопроводом высокого давления II категории от системы распределительных газопроводов подходит к ПРГ котельной лыжной базы ГМУ СОЦ «Олимпия» и к ПРГ расположенные на территории ДНТ «Барсовское».

Химический состав газа соответствует требованиям «ГОСТ 5542-2014. Межгосударственный стандарт. Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», введённым в действие приказом Ростандарта от 09 октября №1289-ст, согласно паспорту, на газ горючий, УВСИНГ ПАО «Сургутнефтегаз».

Отбор проб произведён центральной базовой лабораторией физико-химических анализов УВСИНГ ПАО «Сургутнефтегаза», место отбора проб – выход ГРС. Характеристики природного горючего газа показаны ниже (Таблица 54).

Таблица 54 – Характеристики природного горючего газа

| Наименование показателя | Единица измерений | Результат измерений |
| --- | --- | --- |
| 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 Вебе 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 городского 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 Мониторинга газового хозяйства муниципального образования Сургутский район в разрезе населённых пунктов, по состоянию на январь 2020 года) г.п. Барсово и объём потребления газа представлены ниже (Таблица 55) и (Таблица 56).

Таблица 55 – Технические характеристики сетей газоснабжения г.п. Барсово

| № п.п. | Показатели | единицы измерения | Значение показателя |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Данные о газификации населённого пункта |  | пгт. Барсово |
| 1.1 | Общее количество квартир и домовладений в населённом пункте из них: | ед. | 1 623 |
| 1.1.1 | не газифицированы | ед. | 0 |
| 1.1.2 | не подлежащих газификации | ед. | 832 |
| 1.1.3 | газифицированных природным газом | ед. | 0 |
| 1.1.4 | газифицированных попутным нефтяным газом | ед. | 442 |
| 1.1.5 | сжиженным углеводородным газом | ед. | 349 |
| 1.2 | количество газовых плит из них: | ед. | 538 |
| 1.2.1 | использующих природный газ | ед. | 189 |
| 1.2.2 | сжиженный углеводородный газ | ед. | 349 |
| 1.3 | количество газовых водонагревателей (проточных, отопительных аппаратов) | ед. | 414 |
| 1.3 | количество газовых водонагревателей | ед. | 0 |
| 1.4 | количество котельных из них: | ед. | 6 |
| 1.4.1 | газифицированных | ед. | 2 |
| 1.4.2 | крышных котельных | ед. | 4 |
| 1.5 | количество газорегуляторных пунктов | ед. | 4 |
| 1.6 | количество газорегуляторных шкафов | ед. | 0 |
| 2 | Состояние газопроводов | - | - |
| 2.1 | протяжённость газопроводов из них: | км. | 8,16 |
| 2.1.1 | высокого давления | км. | 5,87 |
| 2.1.2 | среднего давления | км. | 0,11 |
| 2.1.3 | низкого давления | км. | 2,18 |
| 2.2 | газопроводы требующие реконструкции | км. | 0 |
| 2.3 | наличие электрохимзащиты | км. | 0 |
| 2.4 | не требуют электрохимзащиты | км. | 0 |
| 2.5 | износ газопроводов | % | 32 |
| 2.6 | протяжённость бесхозяйных газопроводов | км. | 0 |

Основной проблемой в области газоснабжения является отсутствие возможности подключения новых потребителей в связи с ограничениями на подачу газа, которые обусловлены низкой пропускной способностью газораспределительной сети в западной части городского округа город Сургут.

Для решения этой проблемы Генеральной схемой газоснабжения и газификации Ханты-Мансийского автономного округа-Югры предусмотрено строительство газопровода от альтернативного источника газоснабжения – газопровода распределительного высокого давления I и II категории (1,2 и 0,6 МПа) от ГРС Завода по стабилизации конденсата им. В.С. Черномырдина (Сургутский ЗСК) филиала ООО «Газпром переработка», расположенного на территории сельского поселения Солнечный. Данный газопровод предназначен для подачи газа потребителям сельского поселения Солнечный, г.п. Барсово и городского поселения Белый Яр. Реализация этого мероприятия позволит снять ограничения в доступе потребителям г.п. Барсово к системе газоснабжения, который ограничивается отсутствием резерва мощности ГРС-4 и дефицитом пропускной способности существующих распределительных газопроводов западной части городского округа город Сургут. Газопровод распределительный высокого давления от ГРС Сургутского ЗСК.

Таблица 56 – Объем потребления газа

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п.п. | Показатели | единицы измерения | Значение показателя |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Потребление газа в 2019 году | - | - |
| 1.1 | объем потребления природного газа в том числе: | куб.м | 0 |
| 1.1.1 | населением | куб.м | 0 |
| 1.1.2 | коммунально-бытовыми потребителями | куб.м | 0 |
| 1.1.3 | промышленными предприятиями и др. | куб.м | 0 |
| 1.2 | объем потребления попутного нефтяного, сухого отбензиненного и др. видов газа в том числе: | куб.м | 6 755 754 |
| 1.2.1 | населением | куб.м | 3 144 147 |
| 1.2.2 | коммунально-бытовыми потребителями | куб.м | 112 988 |
| 3.2.3 | промышленными предприятиями и др. | куб.м | 3 498 619 |
| 1.3 | объем потребления сжиженного газа в том числе: | т. | 1,34 |
| 1.3.1 | населением | т. | 1,34 |
| 1.3.2 | другими потребителями | т. | 0 |

100 % потребителей оснащены приборами учёта.

Информация по утверждённым для потребителей тарифам ОАО «Сургутгаз» на газоснабжение за период 2017 – 2020 годы представлена ниже (Таблица 57).

Таблица 387 – Утверждённые тарифы газоснабжение за период 2017 – 2020 гг.

| Ед. изм. | Период действия | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 13.06.2017-14.06.2018 | 14.06.2018-01.01.2019 | 01.01.2019-03.10.2019 | 03.10.2019-09.06.2020 | 09.06.2020- 11.09.2020 | 11.09.2020 |
| руб./1000 куб.м  с НДС | 4382,31 | 4505,88 | 4582,25 | 4646,41 | 4676,6 | 4785,8 |

## Статья 25. Оценка реализации мероприятий в области энергии- и ресурсоснабжения, учёта и сбора информации

Постановлением администрации Сургутского района от 21 января 2021 года № 191 - нпа «Об утверждении муниципальной программы Сургутского района «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Сургутском районе». Целью программы 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 программы:

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;

повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов за счёт внедрения энергосберегающих технологий и энергетически эффективного оборудования в строительстве.

Программа состоит из трёх 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 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в строительстве»;
3. подпрограмма «Чистая вода».

К 2022 году планируется достичь следующих основных показателей:

1. увеличение доли объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории Сургутского района, с 97,1 % до 100 %;
2. увеличение доли объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, потребляемой на территории Сургутского района, с 99,2 % до 100 %;
3. увеличение доли объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории Сургутского района, с 97,7 % до 100 %;
4. увеличение доли горячей воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории Сургутского района, с 97,5 % до 100 %;
5. увеличение доли объёма природного газа, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме природного газа, потребляемого на территории Сургутского района, с 98 % до 100 %;
6. снижение фактических объёмов потерь тепловой энергии при её передаче   
   с 22 378,3 Гкал до 21 447,4 Гкал;
7. снижение фактических объёмов потерь воды при её передаче   
   с 42 230,7 куб. м до 41 600 куб. м;
8. снижение фактических объёмов потерь электроэнергии при её передаче   
   с 40 238,3 кВт\*ч до 32 209,45 кВт\*ч.

Источники финансирования реализации мероприятий муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» - 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 городского поселения   
на 2020 год приведены ниже (Таблица 58).

Таблица 58 – Показатели оснащённости приборами учёта на территории г.п. Барсово на 2020 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Единица измерения | Значение |
| 1 | Теплоснабжение | % | 100 |
| 2 | Холодное водоснабжение | % | 25\* |
| 3 | Водоотведение | % | 25\* |
| 4 | Электроснабжение | % | 100 |
| 5 | Газоснабжение | % | 100 |

\* - данные предоставлены на май 2018 года.

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 её надёжности и устойчивой работы. Важнейшими элементами системы теплоснабжения городского 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 59).

Таблица 59 – Целевые показатели развития системы теплоснабжения

| № п/п | Показатель | 2019 (факт) | 2020\*  (оценка) | 2021 (ожидаемое) | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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, % | 69,3 | 67,7 | 52,0 | 48,1 | 45,2 | 50,2 | 54,7 | 61,5 |
| 1.2. | Общая протяжённость сетей, км | 14,31 | 14,31 | 5,04 | 4,39 | 4,47 | 4,36 | 4,44 | 5,55 |
| 1.3. | Протяжённость построенных  тепловых сетей, км | - | - | 0,54 | 0,09 | 0,17 | 0,06 | 0,14 | 1,25 |
| 1.4. | Индекс нового строительства  тепловых сетей, % | - | - | 10,7 | 2,1 | 3,8 | 1,4 | 3,2 | 22,5 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. Гкал, в том числе: | 22,476 | 23,024 | 18,431 | 16,785 | 17,005 | 18,83 | 20,887 | 29,563 |
| 2.1.1 | по котельной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР | 21,039 | 21,587 | 16,994 | 15,348 | 15,568 | 17,393 | 19,45 | 28,126 |
| 2.1.2 | по котельной д/с «Рябинка» | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 | 1,437 |
| 2.2. | Тепловая нагрузка, Гкал в час, в том числе: | 9,676 | 9,676 | 8,022 | 7,349 | 7,428 | 8,085 | 8,826 | 11,627 |
| 2.2.1 | по котельной МУП «ТО УТВиВ №1» МО СР | 9,055 | 9,055 | 7,401 | 6,728 | 6,807 | 7,464 | 8,205 | 11,006 |
| 2.2.2 | по котельной д/с «Рябинка» | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 | 0,621 |
| 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, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели надёжности | | | | | | | | |
| 5.1 | Физический износ сетей, % | 63,87 | 63,87 | 53,16 | 51,11 | 47,30 | 45,93 | 42,77 | 38,25 |
| 5.2. | Доля ежегодно заменяемых сетей, % | - | - | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 | 2,0 |
| 5.2. | Физический износ источников тепла, % | 61 | 59 | 57 | 90 | 88 | 86 | 84 | 75 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 57,6 | 57,6 | 55,5 | 50,9 | 51,4 | 56,0 | 61,1 | 80,5 |
| 6.2. | Эффективность использования топлива, кг. У. на Гкал | 160,7 | 159,8 | 159,7 | 159,2 | 158,7 | 158,5 | 158,1 | 157,5 |
| 6.3. | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал | 2,66 | 2,53 | 1,99 | 1,78 | 1,77 | 1,92 | 2,11 | 2,96 |
| 6.4. | Уровень потерь тепла, % | 11,8 | 11 | 10,8 | 10,6 | 10,4 | 10,2 | 10,1 | 10 |
| 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, подключённых к СЦТ, Гкал на кв. м в год | 0,18 | 0,1725 | 0,1661 | 0,1624 | 0,1616 | 0,1607 | 0,1606 | 0,1611 |
| 7.2. | Удельное теплопотребление, Гкал на человек в год | 11,534 | 8,94 | 6,01 | 5,03 | 4,82 | 4,71 | 4,60 | 4,62 |
| 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 ею 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», утверждённые 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 ею 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 60).

Таблица 60 – Целевые показатели развития системы водоснабжения

| № п/п | Показатели | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | н/д | н/д | 0,13 | 0,0 | 0,6 | 0,18 | 0,59 | 3,09 |
| 1.3. | Индекс нового строительства сетей, % | н/д | н/д | 1,3 | 0,0 | 5,8 | 1,6 | 5,3 | 20,8 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем производства товаров и услуг, тыс. куб. м | - | 426,39 | 433,62 | 433,62 | 440,85 | 448,07 | 448,07 | 505,89 |
| 2.2. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | - | 387,63 | 394,20 | 394,20 | 400,77 | 407,34 | 407,34 | 459,90 |
| 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 | 6,57 | 0 | 6,57 | 6,57 | 0 | 52,56 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | - | 1,70 | 0 | 1,70 | 1,70 | 0 | 11,5 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 4.1. | Наличие контроля качества товаров и услуг, % | н/д | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 4.2 | Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, % | н/д | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | 25 | н/д | 75 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % | н/д | 45,0 | 45,4 | 47,2 | 46,4 | 47,7 | 47,2 | 60,0 |
| 6.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | н/д | 45,0 | 45,2 | 46,8 | 47,0 | 48,4 | 48,7 | 62,9 |
| 6.3. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км | н/д | 2,42 | 2,22 | 2,22 | 2,14 | 2,11 | 2,04 | 0,94 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 29,92 | 30,44 | 30,96 | 30,96 | 31,47 | 31,99 | 31,99 | 36,12 |
| 7.2 | Уровень потерь, % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 7.3 | Коэффициент потерь, тыс. куб. м на км в год | 3,99 | 4,05 | 4,12 | 4,12 | 4,19 | 4,26 | 4,26 | 4,81 |
| 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 ею 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 ею 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.

КОС на территории пгт. Барсово не были предусмотрены. Все сточные воды принимаются в канализационные трубопроводы, через которые в зависимости от бассейна канализования попадают на соответствующие КНС. Наиболее крупной является КНС-1, в которую поступают стоки от северной и восточной части г.п. Барсово и сточные воды с КНС-2 и КНС-3. Стоки от КНС-1 по магистральному напорному коллектору транспортируются в канализационные сети пгт. Белый Яр, откуда перекачиваются в канализационные сети г. Сургут для очистки на КОС.

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 61).



Таблица 61 – Целевые показатели развития системы водоотведения

| № п/п | Показатели | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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, % | 80 | 80 | 81 | 82 | 83 | 84 | 85 | 100 |
| 1.2 | Протяжённость построенных сетей, км | н/д | н/д | 0 | 0,17 | 0,28 | 0 | 0 | 0,77 |
| 1.3. | Индекс нового строительства сетей, % | н/д | н/д | 0,0 | 1,4 | 2,3 | 0,0 | 0,0 | 5,8 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | 381,06 | 387,63 | 394,20 | 394,20 | 400,77 | 407,34 | 407,34 | 459,90 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост объёма реализации товаров и услуг, тыс. куб. м | - | 6,57 | 6,57 | 0 | 6,57 | 6,57 | 0 | 52,56 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 1,70 | 1,70 | 0 | 1,70 | 1,70 | 0 | 11,50 |
| 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, % | 25 | н/д | 75 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | | |
| 6.1. | Физический износ сетей, % | н/д | 100,0 | 99,3 | 99,9 | 99,1 | 88,6 | 89,0 | 100,0 |
| 6.2. | Удельный вес сетей, нуждающихся в замене, % | н/д | 51,5 | 50,8 | 52,1 | 52,4 | 42,0 | 42,2 | 66,5 |
| 6.3. | Аварийность систем коммунальной инфраструктуры, единиц на км | н/д | 6,58 | 6,20 | 6,11 | 5,90 | 4,78 | 4,38 | 3,38 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | | |
| 7.1 | Уровень загрузки производственных мощностей, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | Неучтённый приток, % | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 7.3 | Коэффициент неучтённого притока, куб м на км | 6,92 | 7,04 | 7,15 | 7,15 | 7,27 | 7,39 | 7,39 | 8,35 |
| 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 г.п. Барсово 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» и   
«Инструкция по проектированию городских электрических сетей. РД 34.20.185-94», утверждённый Минтопэнерго России 07 июля 1994 года № 213 по уровню надёжности электроснабжения. Большая часть потребителей г.п. Барсово 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», утверждённым приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 22 июля 2013 года N 400-ст 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 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. Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта устанавливается по предоставленным данным организацией коммунального комплекса. На 2020 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 ею 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 10(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 62).

Таблица 62 – Целевые показатели развития системы электроснабжения

| № п/п | Показатели | 2020\* (оценка) | 2021 (ожидаемое) | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 1.2. | Индекс нового строительства сетей, % | 0,1 | 0,1 | 1,6 | 4,3 | 0 | 0,8 | 0,4 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации товаров и услуг, млн кВт\*ч | 10,22 | 10,40 | 10,40 | 10,57 | 10,74 | 10,74 | 12,09 |
| 2.2. | Электрическая нагрузка, МВт | 3,68 | 4,38 | 4,74 | 5,62 | 5,91 | 6,21 | 7,58 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост электрической нагрузки, МВт | - | 0,7 | 0,36 | 0,88 | 0,29 | 0,31 | 1,36 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 19,04 | 8,33 | 18,54 | 5,13 | 5,20 | 21,91 |
| 4. | Показатели качества поставляемого коммунального ресурса | | | | | | | |
| 4.1. | Соответствие качества установленным требованиям (да/нет) | да | да | да | да | да | да | да |
| 5. | Показатели степени охвата потребителей приборами учёта | | | | | | | |
| 5.1. | Обеспеченность потребителей товаров и услуг приборами учёта, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6. | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса | | | | | | | |
| 6.1. | Уровень потерь, % | 9 | 8,9 | 8,8 | 8,6 | 8,5 | 8,4 | 8 |
| 7. | Показатели эффективности потребления коммунального ресурса | | | | | | | |
| 7.1. | Удельное электропотребление, кВт\*ч на человека в год | 1732,5 | 1732,5 | 1732,5 | 1732,5 | 1732,5 | 1732,5 | 1727,14 |
| 8. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | |
| 8.1. | Превышение выбросов вредных веществ ПДК, да/нет | 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» утверждённому приказом Росстандарта от 09 ноября 2014 года N 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, выявить проблемные вопросы и найти пути повышения 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 63).

Таблица 63 – Целевые показатели развития системы газоснабжения

| № п/п | Показатель | 2019 (факт) | 2020\*  (оценка) | 2021 (ожидаемое) | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026–2040 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 | 2 |
| 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 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 9,12 |
| 1.4. | Протяжённость построенных газовых сетей, км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2,66 |
| 1.5. | Индекс нового строительства, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30 |
| 2. | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем реализации природного газа, млн куб. м в год | 6,756 | 5,647 | 5,028 | 4,812 | 4,846 | 5,143 | 5,455 | 6,778 |
| 3. | Величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе | | | | | | | | |
| 3.1. | Прирост газопотребления, млн куб. м в год | - | -1,1 | -0,6 | -0,2 | 0,0 | 0,3 | 0,3 | 1,3 |
| 3.2. | Индекс прироста, % | - | 0,8 | 0,9 | 1,0 | 1,0 | 1,1 | 1,1 | 1,2 |
| 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, % | 45,0 | 32,0 | 35,0 | 37,5 | 40,0 | 42,5 | 45,0 | 76,4 |
| 6.3. | Протяжённость сетей, нуждающихся в замене, км | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6.4. | Протяжённость ежегодно заменяемых сетей, км | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.5. | 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 | 1155 | 957 | 838 | 803 | 795 | 830 | 880 | 968 |
| 9. | Показатели воздействия на окружающую среду | | | | | | | | |
| 9.1. | Негативное воздействие на окружающую среду, да / нет | 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 ею отсутствия) | | | | | | | | | |

## 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 2021-2040 годов и создать резерв для устойчивого функционирования системы теплоснабжения и обеспечения прироста новых нагрузок последующего периода.

Мероприятия инвестиционных проектов разработаны на основании следующих документов:

Генеральный план г.п. Барсово;

Схема теплоснабжения г.п. Барсово.

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 городского округа.

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

Перспективная схема теплоснабжения (планируемые мероприятия) показана ниже (Рисунок 2).

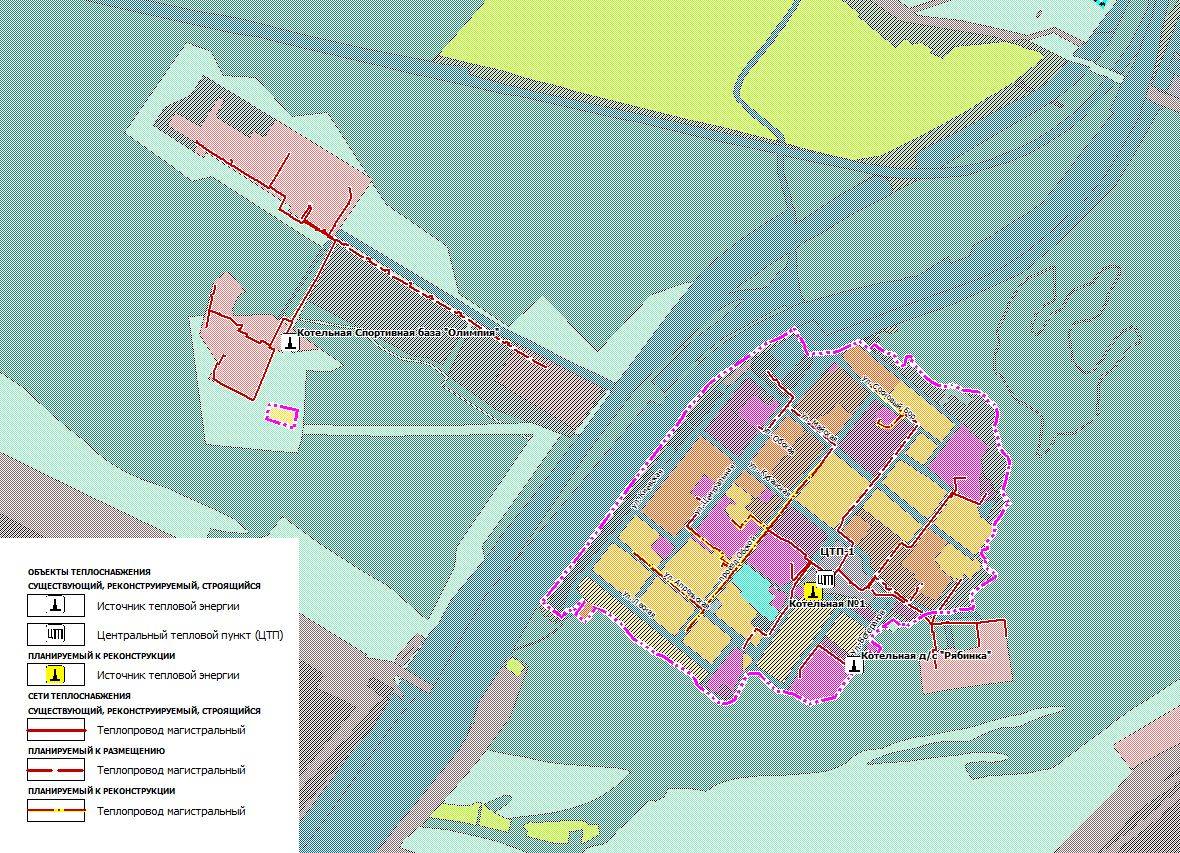


Рисунок 2 - Перспективная схема теплоснабжения

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цен строительства «НЦС 81-02-13-2021. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник №13. Наружные тепловые сети», утверждённым приказом Минстроя России от 29 июня 2021 года.

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 «Реконструкция котельной №1»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.1.1
2. Срок реализации проекта – 2023 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 25,94 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово, Схема теплоснабжения г.п. Барсово, план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2020-2022 годы.

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 № 1 (3 котла 4,55 Гкал/час) с соответствующим вспомогательным оборудованием. Установленная мощность котельной станет равна 13,65 Гкал/ч.

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

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

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.1.2
2. Срок реализации проекта – 2021 – 2040 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 24,00 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово, Схема теплоснабжения г.п. Барсово.

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 76 – 219 мм протяжённостью 1,28 км.

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

3) Инвестиционный проект «Капитальный ремонт сети теплоснабжения от ул. Ветеранов 2 до ул. Обская 34 с заменого ввода в ж/д № 2»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.1.3
2. Срок реализации проекта – 2022 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,8 млн руб.

Обоснование мероприятия – план реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2020-2022 годы.

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

Технические параметры проекта – Капитальный ремонт сети теплоснабжения от ул. Ветеранов, 2 до ул. Обская, 34 с заменого ввода ж/д № 2 протяжённостью 200 п.м.

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

Строительство объектов и сетей теплоснабжения:

1) Инвестиционный проект «Строительство сетей теплоснабжения»

1. Номер инвестиционного проекта - № 1.2.1.
2. Срок реализации проекта – 2021 – 2040 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 38,5 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово, Схема теплоснабжения г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта – строительство сетей теплоснабжения диаметром 32 – 219 мм протяжённостью 3,09 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:

Генеральный план г.п. Барсово;

Актуализированная схема водоснабжения и водоотведения г.п. Барсово Сургутского района ХМАО - Югры на период до 2033 года.

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).

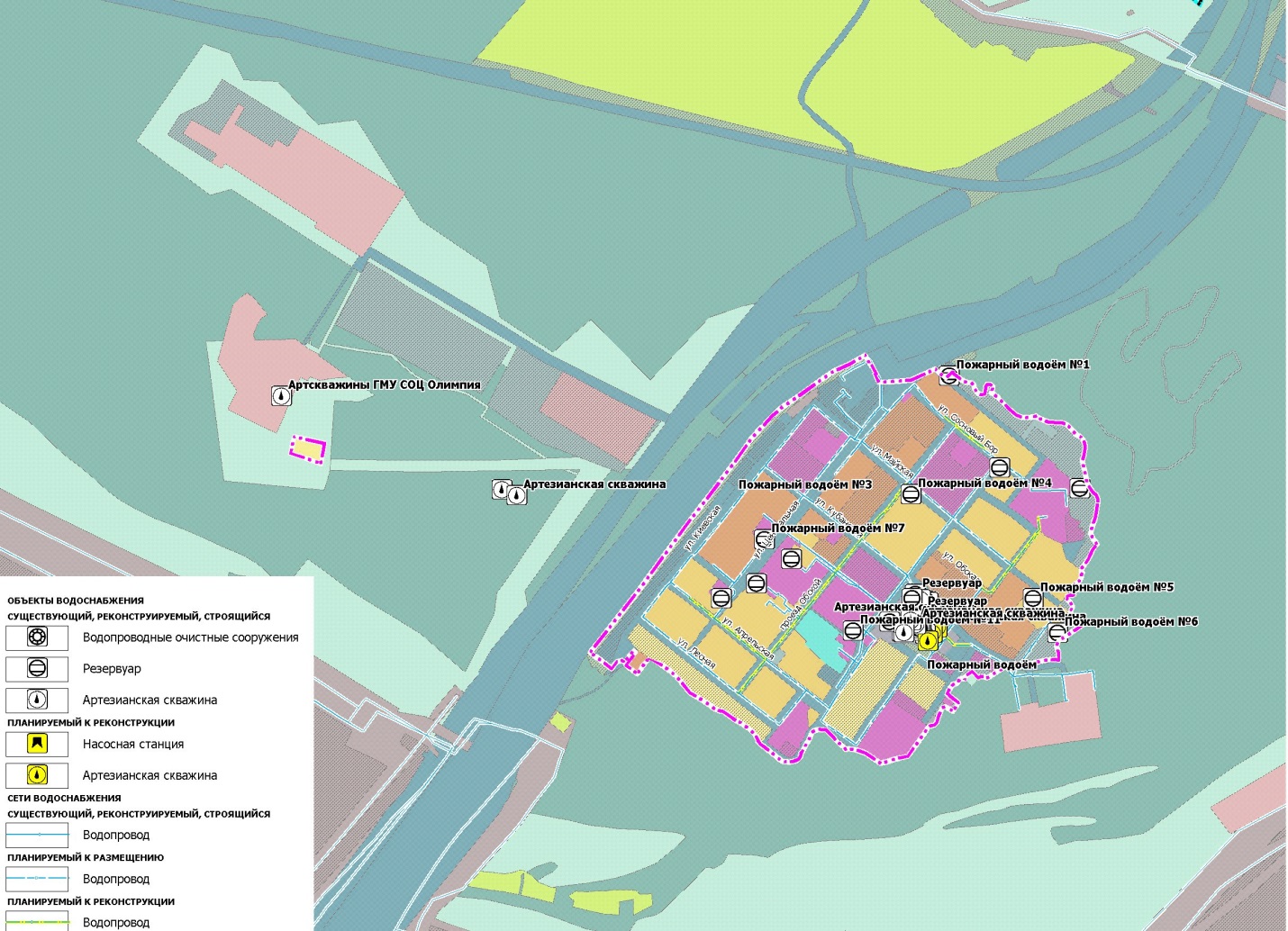


Рисунок 3 – Перспективная схема водоснабжения

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-14-2021. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник №14. Наружные сети водоснабжения и канализации», утверждённым приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12 марта 2021 года N 140/пр.

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 рабочей и водоприёмной части скважины, в т.ч. техническое обследование состояния скважины, обсадных труб, фильтра и их замена, чистка скважины - 3 шт. Замена ветхих надземных павильонов водозаборных артезианских скважин на новые. Реконструкция обвязки трубопроводов (до сборного водовода) и запорной арматуры артезианских эксплуатационных водозаборных скважин, установка приборов учёта, в том числе реконструкция сети теплоснабжения павильонов скважин. Реконструкция электросетевого хозяйства артезианских водозаборных скважин, в том числе оборудование электронасосных агрегатов частотными преобразователями и устройствами плавного пуска»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.1.
2. Срок реализации проекта – 2022 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 7,94 млн руб.

Обоснование мероприятия – Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения г.п. Барсово Сургутского района ХМАО - Югры на период до 2033 года.

Целью реализации проекта является необходимость устранения разрушений фильтров скважины и обвалов вследствие коррозии обсадной колонны, необходимость замены изношенного и неэффективного насосного оборудования

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию водозаборных скважин с заменой оборудования. Общая производительность скважин после реконструкции составит 1,5 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества водоснабжения потребителей.

2) Инвестиционный проект «Реконструкция насосной станции 3-го подъёма (отпуск воды в сеть) с заменой устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современные, оборудованные частотными преобразователями и устройствами плавного пуска производительностью станции 2,0 тыс. куб. м/сут.»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.2.
2. Срок реализации проекта – 2025 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 14,221 млн руб.

Обоснование мероприятия – Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения г.п. Барсово Сургутского района ХМАО-Югры на период до 2033 года.

Целью реализации проекта является необходимость замены изношенного и неэффективного насосного оборудования.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию насосной станции с заменой оборудования. Общая производительность насосной станции после реконструкции составит 2,0 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества водоснабжения потребителей.

3) Инвестиционный проект «Реконструкция водопровода   
диаметрами 60-225 мм протяжённостью 1,53 км»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.1.3.
2. Срок реализации проекта – 2021-2040 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 15,386 млн руб.
4. Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию сетей водопровода диаметром:

1. 60 мм – 0,04 км;
2. 90 мм – 0,02 км;
3. 110 мм – 0,25 км;
4. 160 мм – 0,62 км;

225 мм – 0,6 км.

Ожидаемый эффект - повышение надёжности и качества водоснабжения потребителей.

Строительство объектов и сетей водоснабжения

1)Инвестиционный проект «Строительство водопровода   
диаметрами 90-225 мм протяжённостью 4,59 км.»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 2.2.1.
2. Срок реализации проекта – 2021-2037 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 45,713 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство сетей водопровода диаметром:

1. 90 мм – 0,58 км;
2. 110 мм – 0,82 км;
3. 160 мм – 1,62 км;
4. 225 мм – 1,57 км.

Ожидаемый эффект – увеличение охвата централизованным водоснабжением потребителей, обеспечение требуемых гидравлических режимов водопровода.

## 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 городского округа 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.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое   
строительство выполнена на основании укрупнённых нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства. Расчёт стоимости объектов   
произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства   
«НЦС 81-02-14-2021. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник №14. «Наружные сети водоснабжения и канализации», утверждённым приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 12 марта 2021 года N 140/пр.

Объёмы мероприятий определены укрупнённо. Список мероприятий и стоимость на конкретном объекте детализируется после разработки проектной документации (при необходимости после проведения энергетических обследований). На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2021-2040 годы в рамках развития системы электроснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы водоснабжения городского поселения. Перспективная схема водоотведения (планируемые мероприятия) показана ниже (Рисунок 4).

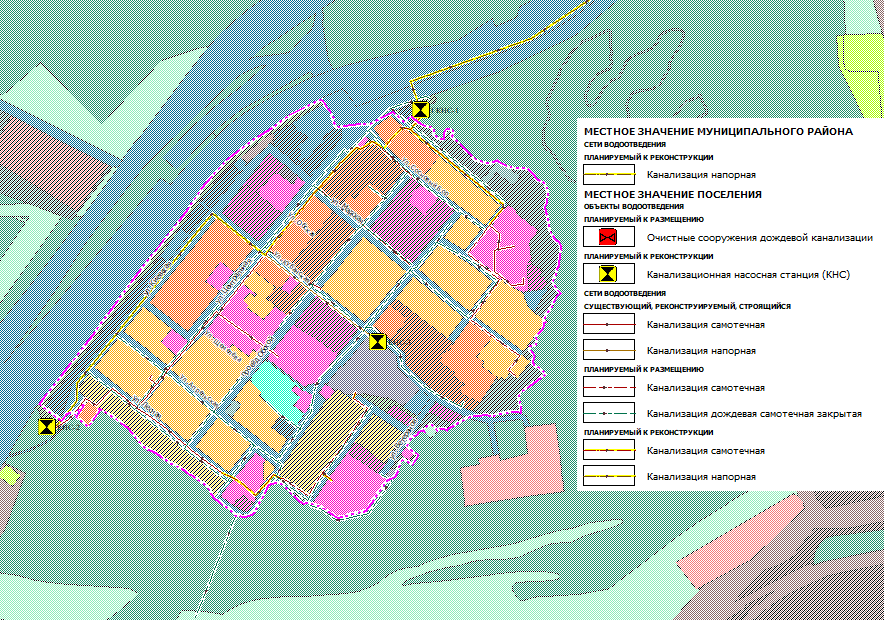


Рисунок 4 – Перспективная схема водоотведения

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

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения.

Инвестиционный проект «Реконструкция и (или) модернизация главной канализационной насосной станции ГКНС №1»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.1.
2. Срок реализации проекта – 2023 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 6,60 млн руб.

Обоснование мероприятия – Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения г.п. Барсово Сургутского района ХМАО - Югры на период до 2033 года.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 1,5 тыс. куб. м/сут.

Ожидаемый эффект - удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения перспективных потребителей

Инвестиционный проект «Реконструкция и (или) модернизация канализационной насосной станции КНС №3»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.2.
2. Срок реализации проекта – 2032 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 5,545 млн руб.

Обоснование мероприятия – Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения г.п. Барсово Сургутского района ХМАО - Югры на период до 2033 года.

Целью реализации проекта является замена устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическим процессами КНС.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 0,2 тыс. куб. м/сут.

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

Инвестиционный проект «Реконструкция КНС-2 с увеличением расчётной производительности до 0,6 тыс. куб. м/сут»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.3.
2. Срок реализации проекта – 2033 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 1,623 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

Целью реализации проекта является замена насосного оборудования с увеличением производительности станции.

Технические параметры проекта включают в себя реконструкцию КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции   
составит 0,6 тыс. куб. м/сут.

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

Инвестиционный проект «Реконструкция канализации диаметрами 200-315 мм, общей протяжённостью 2,55 км.»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.4.
2. Срок реализации проекта – 2021-2030 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 27,741 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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 диаметром:

1. 200 мм – 0,22 км;
2. 219 мм – 1,50 км;
3. 315 мм – 0,83 км.

Ожидаемый эффект – снижение уровня износа и аварийности, увеличение пропускной способности сетей водоотведения. Создание условий для улучшения качества предоставляемой услуги водоотведения.

Инвестиционный проект «Капитальный ремонт напорного канализационного коллектора от точки 3 до точки 7.1 в г.п. Барсово»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.1.5.
2. Срок реализации проекта – 2021 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 28,654 млн руб.

Обоснование мероприятия – Утверждённый план объектов реконструкции и капитального ремонта объектов коммунального комплекса в Сургутском районе на период 2021-2022 г.

Целью реализации проекта является необходимость капитального ремонта ветхих участков существующей канализационной сети.

Технические параметры проекта включают в себя капитальный ремонт сетей канализации протяжённостью 833 м.

Ожидаемый эффект - снижение уровня износа и аварийности, увеличение пропускной способности сетей водоотведения. Создание условий для улучшения качества предоставляемой услуги водоотведения.

Строительство объектов и сетей водоотведения

Инвестиционный проект «Строительство канализации   
диаметром 160 - 225 мм, общей протяжённостью 1,22 км»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.1.
2. Срок реализации проекта – 2021-2030 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 16,097 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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 диаметром:

1. 160 мм – 0,44 км;
2. 200 мм – 0,33 км;
3. 225 мм – 0,45 км.

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

Инвестиционный проект «Строительство сетей дождевой канализации закрытого типа»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.2.
2. Срок реализации проекта – 2022-2040 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 73,74 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

Целью реализации проекта является организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории г.п. Барсово.

Технические параметры проекта включают в себя строительство сети дождевой канализации протяжённостью 6,41 км, (технические характеристики системы водоотвода, а также их расположение уточняются на стадии подготовки проектной документации после проведения соответствующих инженерно-технических изысканий).

Ожидаемый эффект - организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории г.п. Барсово, уменьшение подтопления территории, увеличение степени надёжности и бесперебойности отведения сточных вод в течение суток, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности.

Инвестиционный проект «Строительство очистных сооружений дождевой канализации»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 3.2.3.
2. Срок реализации проекта – 2024-2040 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 12,47 млн. руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

Целью реализации проекта является организация очистки поверхностных дождевых стоков на территории г.п. Барсово.

Технические параметры проекта включают в себя строительство очистных сооружений дождевой канализации – 2 объекта, (технические характеристики системы водоотвода, а также их расположение уточняются на стадии подготовки проектной документации после проведения соответствующих инженерно-технических изысканий).

Ожидаемый эффект - организация очистки поверхностных дождевых стоков на территории г.п. Барсово, обеспечение экологической и санитарно-эпидемиологической безопасности.

## Электроснабжение

Развитие системы электроснабжения в соответствии с мероприятиями Программы позволит полностью покрыть существующие нагрузки системы электроснабжения, их прогнозируемый прирост в течение 2020-2040 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 г.п. Барсово;
2. Инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР на 2020-2024 годы.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2020-2040 годы в рамках развития системы электроснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы электроснабжения городского поселения. Перспективная схема электроснабжения (планируемые мероприятия) показана ниже (Рисунок 5).

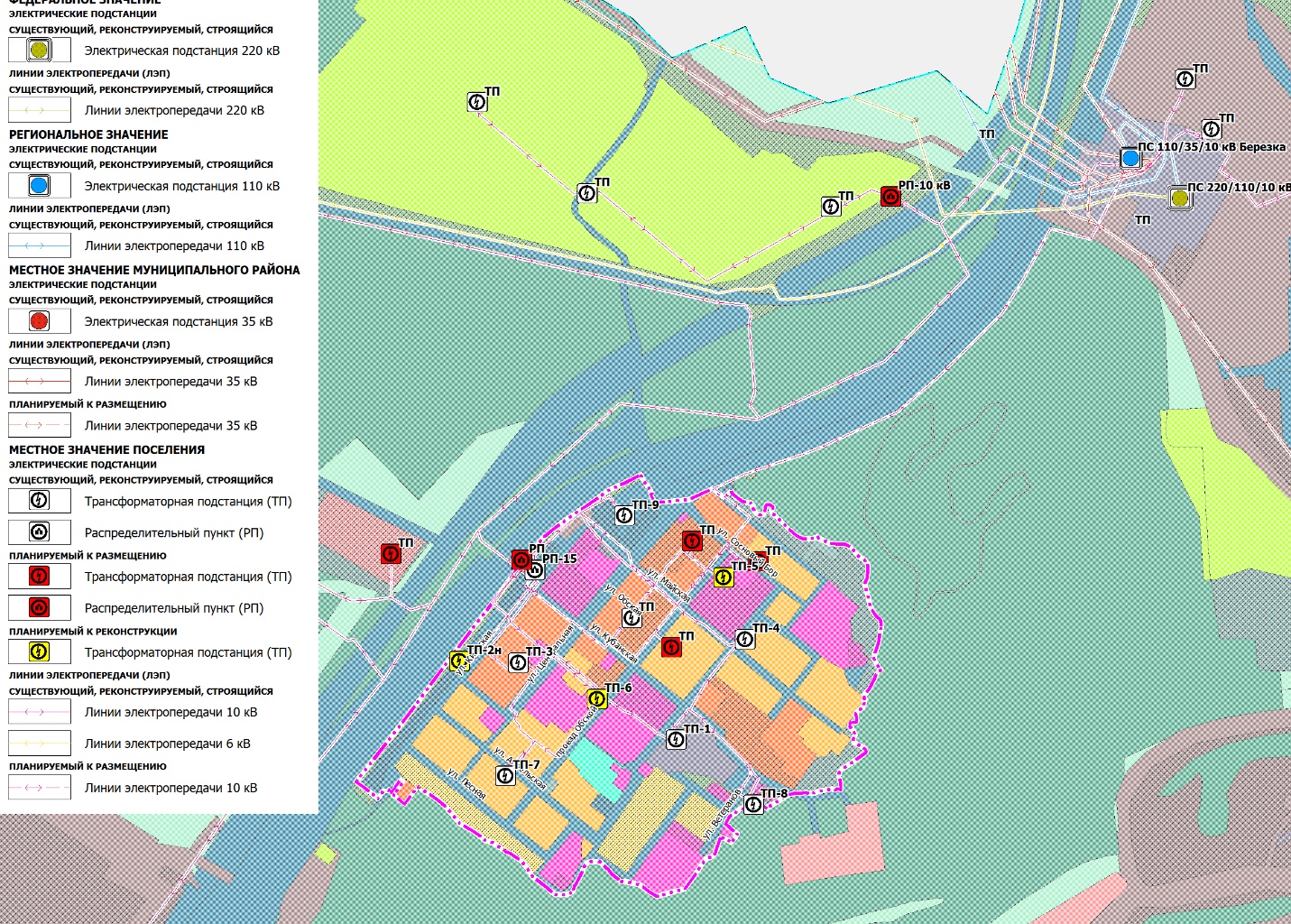


Рисунок 5 – Перспективная схема электроснабжения

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-12-2021. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 12. Наружные электрические сети», утверждённым приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 8 апреля 2021 года N 218/пр.

Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения

1) Инвестиционный проект «Реконструкция ВЛ 0,4 кВт пгт. Барсово»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.1.1.
2. Срок реализации проекта – 2022-2023 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 2 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР  
на 2020 – 2024 годы.

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

Технические параметры проекта включают в себя замену, правку опор, проводов на ВЛ, переключение нагрузок; длина 1,9 км.

Ожидаемый эффект – создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

Строительство объектов и сетей электроснабжения

1) Инвестиционный проект «Строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х400 кВА»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.1.

2. Срок реализации проекта – 2025 год.

3. Необходимые капитальные затраты – 6,27 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х400 кВА.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

2) Инвестиционный проект «Строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х250 кВА»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.2.
2. Срок реализации проекта – 2025 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 1,7 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х250 кВА.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

3) Инвестиционный проект «Строительство ТП 10/0,4 кВт   
мощностью 400 кВА»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.3.
2. Срок реализации проекта – 2025 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,23 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 400 кВА.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

4) Инвестиционный проект «Строительство ЛЭП 10 кВт от ПС 110/35/10 кВт «Берёзка» до ТП 10/0,4 кВт пгт. Барсово»

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.4.
2. Срок реализации проекта – 2021-2023 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 15,02 млн руб.

Обоснование мероприятия – Инвестиционная программа МУП «СРЭС» МО СР  
на 2020 – 2024 годы.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство ЛЭП 10 кВт протяжённостью 1,5 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

5) Инвестиционный проект «Строительство воздушной ЛЭП 10 кВт»

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.5.
2. Срок реализации проекта – 2025 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,12 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство воздушной ЛЭП 10 кВт протяжённостью 0,07 км.

Ожидаемый эффект - создание условий для возможности присоединения новых потребителей.

6) Инвестиционный проект «Строительство кабельных ЛЭП 10 кВт»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 4.2.6.
2. Срок реализации проекта – 2021-2032 годы.
3. Необходимые капитальные затраты – 5,97 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово.

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

Технические параметры проекта включают в себя строительство   
кабельных ЛЭП 10 кВт:

1. в 2021 г. протяжённостью 1,43 км;
2. в 2022 г. протяжённостью 0,33 км;
3. в 2025 г. протяжённостью 0,3 км;
4. в 2030 г. протяжённостью 0,1 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 2020 - 2040 годов, обеспечение надёжности и бесперебойности газоснабжения.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2020 - 2040 годы в рамках развития системы газоснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы газоснабжения.

На основе перечня мероприятий, реализуемых в 2021-2040 годы в рамках развития системы газоснабжения, сформирован перечень инвестиционных проектов, которые должны обеспечить достижение целевых показателей развития системы газоснабжения городского поселения. Перспективная схема газоснабжения (планируемые мероприятия) показана ниже (Рисунок 6).

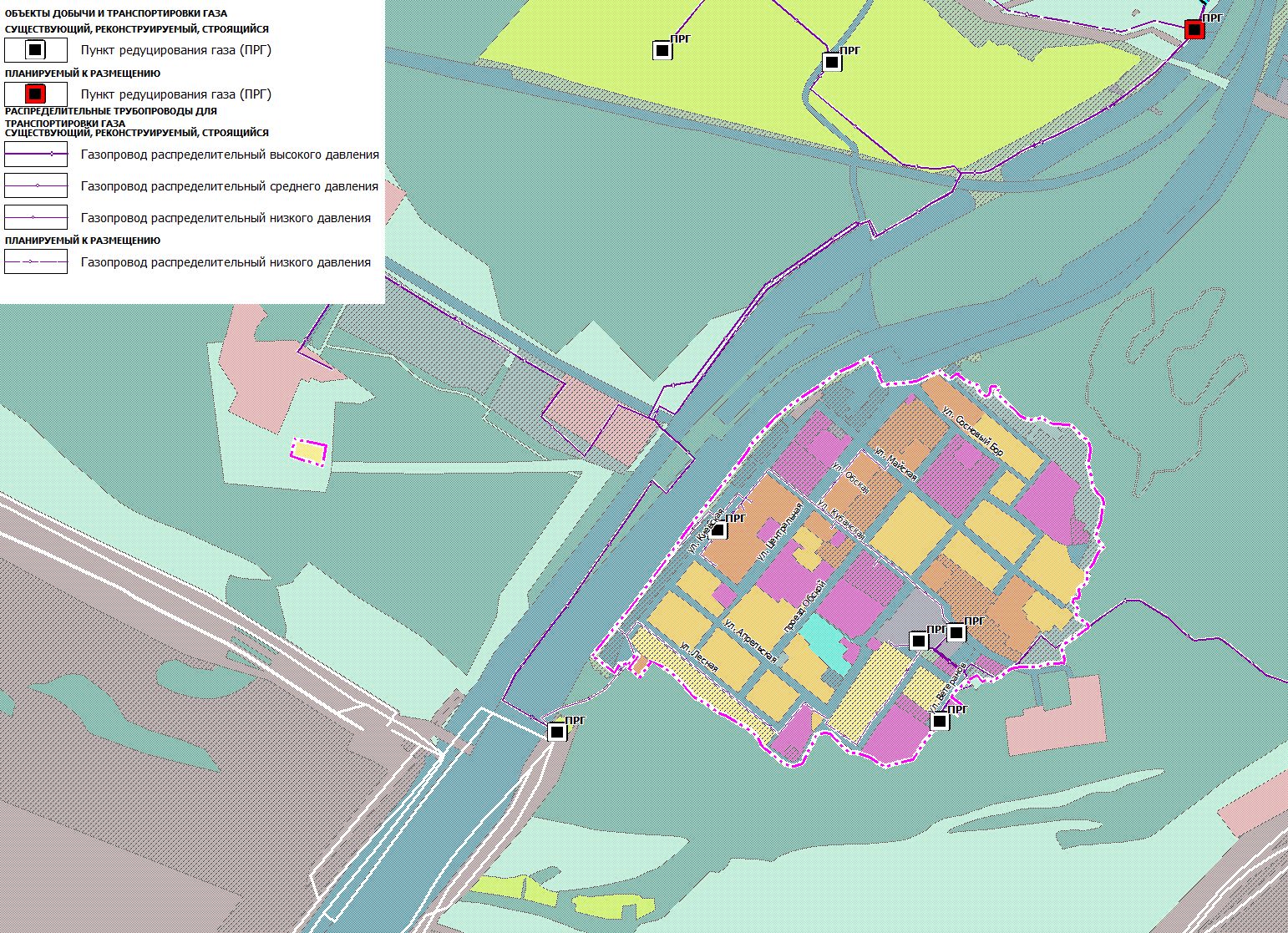


Рисунок 6 – Перспективная схема газоснабжения

Расчёт стоимости объектов произведён согласно укрупнённым нормативам цены строительства «НЦС 81-02-15-2021. Укрупнённые нормативы цены строительства. Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения», утверждённым приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 11 марта 2021 г. N 127/пр.

Инвестиционный проект «Строительство газопровода распределительного низкого давления»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 5.1.1
2. Срок реализации проекта – 2030 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 3,92 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово

Целью реализации проекта является газификация индивидуальной жилой застройки пгт. Барсово.

Технические параметры проекта включает в себя строительство распределительного газопровода низкого давления диаметром 159 мм   
протяжённостью 0,96 км.

Ожидаемый эффект - увеличение уровня газификации территории пгт. Барсово.

Инвестиционный проект «Строительство пункта редуцирования газа»:

1. Номер инвестиционного проекта - № 5.1.2
2. Срок реализации проекта – 2030 год.
3. Необходимые капитальные затраты – 0,284 млн руб.

Обоснование мероприятия – Генеральный план г.п. Барсово

Целью реализации проекта является снятие ограничений на подачу газа в пгт. Барсово.

Технические параметры проекта включает в себя строительство пункта редуцирования газа.

Ожидаемый эффект - снятие ограничений на подачу газа в пгт. Барсово.

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   
14 июня 2013 год № 502.

Первоочередным документом, на основании которого разработана настоящая Программа, является Генеральный план г.п. Барсово, 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 городского 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 28. Финансовые потребности для реализации программы

Суммарный объем финансовых потребностей для реализации мероприятий Программы составляет 393,09 млн рублей.

Объёмы необходимых финансовых ресурсов в разрезе коммунальных систем представлены ниже (Таблица 64).

Таблица 64 – Суммарные потребности финансирования мероприятий Программы, млн рублей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование | Объем финансирования |
| 1 | Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжении | 92,24 |
| 2 | Инвестиционные проекты в сфере водоснабжения | 83,26 |
| 3 | Инвестиционные проекты в сфере водоотведения | 172,47 |
| 4 | Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения | 40,92 |
| 5 | Инвестиционные проекты в сфере газоснабжения | 4,20 |

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 65).

Таблица 39 – Источники финансирования мероприятий Программы, млн рублей

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026–2040 | Итого |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| По системе теплоснабжения | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 20,00 | 8,02 | 28,06 | 0,75 | 1,74 | 33,67 | 92,24 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 20,00 | 8,02 | 28,06 | 0,75 | 1,74 | 33,67 | 92,24 |
| федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| региональный бюджет | 0 | 3,04 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,04 |
| местный бюджет | 20,00 | 4,98 | 28,06 | 0,75 | 1,74 | 33,67 | 89,20 |
| Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| По системе водоснабжения | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 3,51 | 8,54 | 6,08 | 1,79 | 20,10 | 43,24 | 83,26 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 3,51 | 8,54 | 6,08 | 1,79 | 20,10 | 43,24 | 83,26 |
| федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| местный бюджет | 3,51 | 8,54 | 6,08 | 1,79 | 20,10 | 43,24 | 83,26 |
| Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| По системе водоотведения | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 32,14 | 15,51 | 14,48 | 28,82 | 4,68 | 76,84 | 172,47 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 32,14 | 15,51 | 14,48 | 28,82 | 4,68 | 76,84 | 172,47 |
| федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| местный бюджет | 32,14 | 15,51 | 14,48 | 28,82 | 4,68 | 76,84 | 172,47 |
| Внебюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| По системе электроснабжения | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 12,75 | 15,11 | 0,60 | 0 | 12,18 | 0,28 | 40,92 |
| Бюджетные источники, в том числе: | 3,95 | 9,11 | 0 | 0 | 12,18 | 0,28 | 25,52 |
| федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| местный бюджет | 3,95 | 9,11 | 0 | 0 | 12,18 | 0,28 | 25,52 |
| Внебюджетные источники | 8,8 | 6,00 | 0,60 | 0 | 0 | 0 | 15,40 |
| По системе газоснабжения | | | | | | | |
| Источники инвестиций, в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,20 | 4,20 |
| 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 | 4,20 | 4,20 |

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 19,60 млн рублей, в том числе за счёт платы за подключение к системе – 4,20 млн рублей, за счёт инвестиционной составляющей в тарифе – 15,40 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:

доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи – не выше 8,6 %;

доля населения с доходами ниже прожиточного минимума – не выше 12 %;

уровень собираемости платежей за коммунальные услуги – не ниже 85 %;

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 г.п. Барсово за период   
с 2021 по 2040 годы составляет 2443,18 млн рублей.

Результаты проверки соответствия прогнозируемых тарифов критериям доступности для населения совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги представлена 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 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. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.1. | Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей теплоснабжения | | | | | | | |
| 1.1.1. | Реконструкция котельной №1 | | | | | | | |
| 1.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.1.2 | Краткое описание проекта | техническое перевооружение котельной №1 (3 котла 4,55 Гкал/час) с соответствующим вспомогательным оборудованием. Установленная мощность котельной станет равна 13,65 Гкал/ч | | | | | | |
| 1.1.1.3 | 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 | | | | | | |
| 1.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | 13,65 | 4,55 | 4,55 | 4,55 | 0 | 0 | 0 |
|  | *строительство сетей, км* | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 25,94 | 0 | 0 | 25,94 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2021-2023 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 25,94 | 0 | 0 | 25,94 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.1.8 | Бюджетные источники | 25,94 | 0 | 0 | 25,94 | 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 | 25,94 | 0 | 0 | 25,94 | 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. | Реконструкция (перекладка) тепловых сетей | | | | | | | |
| 1.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.2.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция (перекладка) тепловых сетей, увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей диаметром 76 – 219 мм протяжённостью 1,28 км | | | | | | |
| 1.1.2.3 | Цель проекта | оптимизация гидравлических режимов. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | |
| 1.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 1,28 | 0,66 | 0,22 | 0 | 0 | 0 | 0,40 |
| 1.1.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 24,00 | 13,27 | 3,10 | 0 | 0 | 0 | 7,63 |
| 1.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2021-204 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 24,00 | 13,27 | 3,10 | 0 | 0 | 0 | 7,63 |
| 1.1.2.8 | Бюджетные источники | 24,00 | 13,27 | 3,10 | 0 | 0 | 0 | 7,63 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 24,00 | 13,27 | 3,10 | 0 | 0 | 0 | 7,63 |
| 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. | Капитальный ремонт сети теплоснабжения от ул. Ветеранов 2 до Обская 34 с заменой ввода в ж/д №2 | | | | | | | |
| 1.1.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.1 | | | | | | |
| 1.1.3.2 | Краткое описание проекта | Капитальный ремонт сети теплоснабжения от ул. Ветеранов 2 до Обская 34 с заменой ввода в ж/д №2 протяжённостью 200 п.м. | | | | | | |
| 1.1.3.3 | Цель проекта | обновление основных фондов. Снижение процента износа тепловых сетей. Экономия энергетических ресурсов | | | | | | |
| 1.1.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, Гкал/ч* | - | - | - | - | - | - | - |
|  | *строительство сетей, км* | 0,20 | 0 | 0,2 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.3.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 3,80 | 0 | 3,8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.3.6 | Срок реализации проекта | 2022 |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.3.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 3,80 | 0 | 3,80 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.1.3.8 | Бюджетные источники | 3,80 | 0 | 3,80 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 3,04 | 0 | 3,04 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,46 | 0 | 0,76 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | - |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | 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 32 – 219 мм протяжённостью 3,09 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* | 3,09 | 0,54 | 0,09 | 0,17 | 0,06 | 0,14 | 2,09 |
| 1.2.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 38,50 | 6,73 | 1,12 | 2,12 | 0,75 | 1,74 | 26,04 |
| 1.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2021-2040 |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 38,50 | 6,73 | 1,12 | 2,12 | 0,75 | 1,74 | 26,04 |
| 1.2.1.8 | Бюджетные источники | 38,50 | 6,73 | 1,12 | 2,12 | 0,75 | 1,74 | 26,04 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 38,50 | 6,73 | 1,12 | 2,12 | 0,75 | 1,74 | 26,04 |
| 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. | 92,24 | 20,0 | 8,02 | 28,06 | 0,75 | 1,74 | 33,67 |
|  | Срок реализации проекта | - |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 92,24 | 20,0 | 4,98 | 28,06 | 0,75 | 1,74 | 33,67 |
|  | Бюджетные источники | 92,24 | 20,0 | 4,98 | 28,06 | 0,75 | 1,74 | 33,67 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 3,04 | 0 | 3,04 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 89,20 | 20,0 | 4,98 | 28,06 | 0,75 | 1,74 | 33,67 |
|  | 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. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 2.1. | Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоснабжения | | | | | | | |
| 2.1.1. | Реконструкция рабочей и водоприёмной части скважины, в т.ч. техническое обследование состояния скважины, обсадных труб, фильтра и их замена, чистка скважины - 3 шт. Замена ветхих надземных павильонов водозаборных артезианских скважин на новые. Реконструкция обвязки трубопроводов (до сборного водовода) и запорной арматуры артезианских эксплуатационных водозаборных скважин, установка приборов учёта, в том числе реконструкция сети теплоснабжения павильонов скважин. Реконструкция электросетевого хозяйства артезианских водозаборных скважин, в том числе оборудование электронасосы агрегатов частотными преобразователями и устройствами плавного пуска | | | | | | | |
| 2.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.1.1.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция водозаборных скважин с заменой оборудования. Общая производительность скважин после реконструкции составит 1,5 тыс. куб. м/сут | | | | | | |
| 2.1.1.3 | Цель проекта | Необходимость устранения разрушений фильтров скважины и обвалов вследствие коррозии обсадной колонны, необходимость замены изношенного и неэффективного насосного оборудования | | | | | | |
| 2.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 1,5 |  | 1,5 |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 7,94 | 0 | 7,94 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2022 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 7,94 | 0 | 7,94 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1.8 | Бюджетные источники | 7,94 | 0 | 7,94 | 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 | 7,94 | 0 | 7,94 | 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 насосной станции 3-го подъёма (отпуск воды в сеть) с заменой устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современные, оборудованные частотными преобразователями и устройствами плавного пуска производительностью станции 2,0 тыс. куб. м/сут | | | | | | | |
| 2.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.1.2.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция насосной станции с заменой оборудования. Общая производительность насосной станции после реконструкции составит 2,0 тыс. куб. м/сут. | | | | | | |
| 2.1.2.3 | Цель проекта | Целью реализации проекта является необходимость замены изношенного и неэффективного насосного оборудования | | | | | | |
| 2.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 2,0 |  |  |  |  | 2,0 |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 14,221 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,221 | 0 |
| 2.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2025 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 14,221 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,221 | 0 |
| 2.1.2.8 | Бюджетные источники | 14,221 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,221 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 14,221 | 0 | 0 | 0 | 0 | 14,221 | 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 водопровода диаметрами 60-225 мм протяжённостью 1,53 км | | | | | | | |
| 2.1.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.1.3.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция сетей водопровода диаметром: 60 мм – 0,04 км; 90 мм – 0,02 км; 110 мм – 0,25 км; 160 мм – 0,62 км; 225 мм – 0,6 км. | | | | | | |
| 2.1.3.3 | Цель проекта | Целью реализации проекта является 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, куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 1,53 | 0,22 | 0,06 | 0,01 |  |  | 1,24 |
| 2.1.3.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 15,386 | 2,21 | 0,60 | 0,10 | 0 | 0 | 12,476 |
| 2.1.3.6 | Срок реализации проекта | 2021-2040 |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.3.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 15,386 | 2,21 | 0,60 | 0,10 | 0 | 0 | 12,476 |
| 2.1.3.8 | Бюджетные источники | 15,386 | 2,21 | 0,60 | 0,10 | 0 | 0 | 12,476 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 15,386 | 2,21 | 0,60 | 0,10 | 0 | 0 | 12,476 |
| 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 | - |  |  |  |  |  |  |
| 2.2. | Строительство объектов и сетей водоснабжения | | | | | | | |
| 2.2.1. | Строительство водопровода диаметрами 90-225 мм протяжённостью 4,59 км | | | | | | | |
| 2.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.2 | | | | | | |
| 2.2.1.2 | Краткое описание проекта | Строительство сетей водопровода диаметром:90 мм – 0,58 км;110 мм – 0,82 км;160 мм – 1,62 км;  225 мм – 1,57 км. | | | | | | |
| 2.2.1.3 | Цель проекта | Необходимость строительства новых участков водопроводной сети, для обеспечения качественного и надёжного водоснабжения, пропуска перспективных нагрузок. | | | | | | |
| 2.2.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 4,59 | 0,13 |  | 0,6 | 0,18 | 0,59 | 3,09 |
| 2.2.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 45,713 | 1,29 | 0 | 5,98 | 1,79 | 5,88 | 30,773 |
| 2.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2021-2037 |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 45,713 | 1,29 | 0 | 5,98 | 1,79 | 5,88 | 30,773 |
| 2.2.1.8 | Бюджетные источники | 45,713 | 1,29 | 0 | 5,98 | 1,79 | 5,88 | 30,773 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 45,713 | 1,29 | 0 | 5,98 | 1,79 | 5,88 | 30,773 |
| 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 | - |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 83,26 | 3,51 | 8,54 | 6,08 | 1,79 | 20,1 | 43,24 |
|  | Срок реализации проекта | - |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 83,26 | 3,51 | 8,54 | 6,08 | 1,79 | 20,1 | 43,24 |
|  | Бюджетные источники | 83,26 | 3,51 | 8,54 | 6,08 | 1,79 | 20,1 | 43,24 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 83,26 | 3,51 | 8,54 | 6,08 | 1,79 | 20,1 | 43,24 |
|  | 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. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 3.1. | Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей водоотведения | | | | | | | |
| 3.1.1. | Реконструкция и (или) модернизация главной канализационной насосной станции ГКНС №1 | | | | | | | |
| 3.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.1.1.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 1,5 тыс. куб. м/сут. | | | | | | |
| 3.1.1.3 | Цель проекта | Необходимость замены устаревшего и неэффективного насосного оборудования на современное. Реконструкция машинного отделения КНС, в том числе замена изношенных металлоконструкций, технологических трубопроводов и запорной арматуры. Автоматизация управления технологическими процессами КНС. | | | | | | |
| 3.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 1,5 |  |  | 1,5 |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 6,60 | 0 | 0 | 6,60 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2023 |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 6,60 | 0 | 0 | 6,60 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.1.8 | Бюджетные источники | 6,60 | 0 | 0 | 6,60 | 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 | 6,60 | 0 | 0 | 6,60 | 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 и (или) модернизация канализационной насосной станции КНС №3 | | | | | | | |
| 3.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.1.2.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность насосной станции после реконструкции составит 0,2 тыс. куб. м/сут. | | | | | | |
| 3.1.2.3 | Цель проекта | Целью реализации проекта является необходимость замены изношенного и неэффективного насосного оборудования | | | | | | |
| 3.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 0,2 |  |  |  |  |  | 0,2 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 5,546 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,546 |
| 3.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2032 |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 5,546 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,546 |
| 3.1.2.8 | Бюджетные источники | 5,546 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,546 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 5,546 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5,546 |
| 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 КНС-2 с увеличением расчётной производительности до 0,6 тыс. куб. м/сут | | | | | | | |
| 3.1.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.1.3.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция КНС с заменой оборудования. Общая производительность КНС после реконструкции составит 0,6 тыс. куб. м/сут. | | | | | | |
| 3.1.3.3 | Цель проекта | Целью реализации проекта является замена насосного оборудования с увеличением производительности станции | | | | | | |
| 3.1.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* | 0,6 |  |  |  |  |  | 0,6 |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.3.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 1,623 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,623 |
| 3.1.3.6 | Срок реализации проекта | 2033 |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.3.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 1,623 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,623 |
| 3.1.3.8 | Бюджетные источники | 1,623 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,623 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 1,623 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,623 |
| 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 | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.4. | Реконструкция канализации диаметрами 200-315 мм, общей протяжённостью 2,55 км. | | | | | | | |
| 3.1.4.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.1.4.2 | Краткое описание проекта | Реконструкция сетей канализации диаметром: 200 мм – 0,22 км; 219 мм – 1,50 км; 315 мм – 0,83 км. | | | | | | |
| 3.1.4.3 | Цель проекта | Необходимость замены ветхих участков существующей канализационной сети, срок службы которых превысит нормативное значение 30 лет, необходимость обеспечения пропускной способности трубопроводов. | | | | | | |
| 3.1.4.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 2,55 | 0,32 |  | 0,06 | 1,56 | 0,22 | 0,39 |
| 3.1.4.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 27,741 | 3,481 |  | 0,65 | 16,97 | 2,39 | 4,25 |
| 3.1.4.6 | Срок реализации проекта | 2021-2030 |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.4.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 27,741 | 3,481 | 0 | 0,65 | 16,97 | 2,39 | 4,25 |
| 3.1.4.8 | Бюджетные источники | 27,741 | 3,481 | 0 | 0,65 | 16,97 | 2,39 | 4,25 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 27,741 | 3,481 | 0 | 0,65 | 16,97 | 2,39 | 4,25 |
| 3.1.4.9 | 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 |
| 3.1.4.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.5. | Капитальный ремонт напорного канализационного коллектора от точки 3 до точки 7.1 в г.п. Барсово | | | | | | | |
| 3.1.5.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.1.5.2 | Краткое описание проекта | Капитальный ремонт сетей канализации протяжённостью 833 м. | | | | | | |
| 3.1.5.3 | Цель проекта | Необходимость капитального ремонта ветхих участков существующей канализационной сети. | | | | | | |
| 3.1.5.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.5.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 28,654 | 28,654 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.5.6 | Срок реализации проекта | 2021 |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.5.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 28,654 | 28,654 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.5.8 | Бюджетные источники | 28,654 | 28,654 | 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 | 28,654 | 28,654 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1.5.9 | 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 |
| 3.1.5.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | - |  |  |  |  |  |  |
| 3.2. | Строительство объектов и сетей водоотведения | | | | | | | |
| 3.2.1. | Строительство канализации диаметром 160 - 225 мм, общей протяжённостью 1,22 км | | | | | | | |
| 3.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.2.1.2 | Краткое описание проекта | Строительство сетей канализации диаметром: 160 мм – 0,44 км; 200 мм – 0,33 км; 225 мм – 0,45 км. | | | | | | |
| 3.2.1.3 | Цель проекта | Необходимость строительства новых участков канализационной сети, для обеспечения качественного и надёжного водоотведения, пропуска перспективных нагрузок | | | | | | |
| 3.2.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, тыс. куб. м/сут* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 1,22 |  | 0,17 | 0,28 |  |  | 0,77 |
| 3.2.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 16,097 | 0 | 2,243 | 3,694 | 0 | 0 | 10,16 |
| 3.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2021-2030 |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 16,097 | 0 | 2,243 | 3,694 | 0 | 0 | 10,16 |
| 3.2.1.8 | Бюджетные источники | 16,097 | 0 | 2,243 | 3,694 | 0 | 0 | 10,16 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 16,097 | 0 | 2,243 | 3,694 | 0 | 0 | 10,16 |
| 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 сетей дождевой канализации закрытого типа, общей протяжённостью 6,41 км | | | | | | | |
| 3.2.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.2.2.2 | Краткое описание проекта | Строительство сетей дождевой канализации закрытого типа, общей протяжённостью 6,41 км | | | | | | |
| 3.2.2.3 | Цель проекта | Организация отвода поверхностных дождевых стоков с застроенной территории г.п. Барсово | | | | | | |
| 3.2.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 6,41 |  | 1,15 | 0,31 | 0,49 | 0,20 | 4,26 |
| 3.2.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 73,74 | 0 | 13,27 | 3,53 | 5,62 | 2,29 | 49,03 |
| 3.2.2.6 | Срок реализации проекта | 2022-2040 |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 73,74 | 0 | 13,27 | 3,53 | 5,62 | 2,29 | 49,03 |
| 3.2.2.8 | Бюджетные источники | 73,74 | 0 | 13,27 | 3,53 | 5,62 | 2,29 | 49,03 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 73,74 | 0 | 13,27 | 3,53 | 5,62 | 2,29 | 49,03 |
| 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 очистных сооружений дождевой канализации | | | | | | | |
| 3.2.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.3 | | | | | | |
| 3.2.3.2 | Краткое описание проекта | Строительство очистных сооружений дождевой канализации 2 объекта | | | | | | |
| 3.2.3.3 | Цель проекта | Организация очистки поверхностных дождевых стоков на территории г.п. Барсово | | | | | | |
| 3.2.3.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, объект* | 2 |  |  |  | 1 |  | 1 |
| 3.2.3.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 12,47 | 0 | 0 | 0 | 6,23 | 0 | 6,24 |
| 3.2.3.6 | Срок реализации проекта | 2024-2040 |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.3.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 12,47 | 0 | 0 | 0 | 6,23 | 0 | 6,24 |
| 3.2.3.8 | Бюджетные источники | 12,47 | 0 | 0 | 0 | 6,23 | 0 | 6,24 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 12,47 | 0 | 0 | 0 | 6,23 | 0 | 6,24 |
| 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 | - |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 172,47 | 32,14 | 15,51 | 14,48 | 28,82 | 4,68 | 76,84 |
|  | Срок реализации проекта |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 172,47 | 32,14 | 15,51 | 14,48 | 28,82 | 4,68 | 76,84 |
|  | Бюджетные источники | 172,47 | 32,14 | 15,51 | 14,48 | 28,82 | 4,68 | 76,84 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 172,47 | 32,14 | 15,51 | 14,48 | 28,82 | 4,68 | 76,84 |
|  | 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. | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 4.1 | Реконструкция и техническое перевооружение объектов и сетей электроснабжения | | | | | | | |
| 4.1.1. | Реконструкция ВЛ 0,4 кВт пгт. Барсово | | | | | | | |
| 4.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.1.1.2 | Краткое описание проекта | Техническое перевооружение и реконструкция ВЛ 0,4 кВт пгт. Барсово | | | | | | |
| 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, кВА* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 2,00 | 0 | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2022-2023 |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 2,00 | 0 | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 |
| 4.1.1.8 | Бюджетные источники |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 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 | 2,00 | 0 | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 2,00 | 0 | 1,00 | 1,00 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 2,00 | 0 | 1,00 | 1,00 | 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 | 1 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2 | Строительство объектов и сетей электроснабжения | | | | | | | |
| 4.2.1 | Строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х400 кВА | | | | | | | |
| 4.2.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.2.1.2 | Краткое описание проекта | Строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х400 кВА | | | | | | |
| 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* | 0,8 |  |  |  |  | 0,8 |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 6,27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,27 | 0 |
| 4.2.1.6 | Срок реализации проекта | 2025 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 6,27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,27 | 0 |
| 4.2.1.8 | Бюджетные источники | 6,27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,27 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 6,27 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,27 | 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 ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х250 кВА | | | | | | | |
| 4.2.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.2.2.2 | Краткое описание проекта | Строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 2х250 кВА | | | | | | |
| 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* | 0,5 |  |  |  |  | 0,5 |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,7 | 0 |
| 4.2.2.6 | Срок реализации проекта | 2025 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,7 | 0 |
| 4.2.2.8 | Бюджетные источники | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,7 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 1,7 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,7 | 0 |
| 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 ТП 10/0,4 кВт мощностью 400 кВА | | | | | | | |
| 4.2.3.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.2.3.2 | Краткое описание проекта | Строительство ТП 10/0,4 кВт мощностью 400 кВА | | | | | | |
| 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* | 0,4 |  |  |  |  | 0,4 |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.3.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 3,23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,23 | 0 |
| 4.2.3.6 | Срок реализации проекта | 2025 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.3.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 3,23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,23 | 0 |
| 4.2.3.8 | Бюджетные источники | 3,23 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,23 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,23 | 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 | - |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.4 | Строительство ЛЭП 10 кВт от ПС 110/35/10 кВт «Берёзка» до ТП 10/0,4 кВт пгт. Барсово | | | | | | | |
| 4.2.4.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.2.4.2 | Краткое описание проекта | Строительство ЛЭП 10 кВт от ПС 110/35/10 кВт «Берёзка» до ТП 10/0,4 кВт пгт. Барсово | | | | | | |
| 4.2.4.3 | Цель проекта | Обеспечение надёжного и качественного электроснабжения, создание условий для возможности присоединения новых потребителей | | | | | | |
| 4.2.4.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *ввод мощностей, МВА* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.4.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 15,02 | 7,00 | 8,02 | 0,6 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.4.6 | Срок реализации проекта | 2021-2023 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.4.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 15,02 | 7,00 | 8,02 | 0,6 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.4.8 | Бюджетные источники | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | 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 |
| 4.2.4.9 | Внебюджетные источники | 15,02 | 7,00 | 8,02 | 0,6 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 15,02 | 7,00 | 8,02 | 0,6 | 0 | 0 | 0 |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2.4.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 5 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.5. | Строительство воздушной ЛЭП 10 кВт | | | | | | | |
| 4.2.5.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.2.5.2 | Краткое описание проекта | Строительство воздушной ЛЭП 10 кВт | | | | | | |
| 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* |  |  |  |  |  |  |  |
|  | *строительство сетей, км* | 0,09 |  |  |  |  | 0,09 |  |
| 4.2.5.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 0,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,15 | 0 |
| 4.2.5.6 | Срок реализации проекта | 2025 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.5.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 0,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,15 | 0 |
| 4.2.5.8 | Бюджетные источники | 0,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,15 | 0 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 0,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,15 | 0 |
| 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 кабельных ЛЭП 10 кВт | | | | | | | |
| 4.2.6.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.4 | | | | | | |
| 4.2.6.2 | Краткое описание проекта | Строительство кабельных ЛЭП 10 кВт | | | | | | |
| 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* | 2,16 | 1,43 | 0,33 |  |  | 0,3 | 0,1 |
| 4.2.6.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 5,97 | 3,95 | 0,91 | 0 | 0 | 0,83 | 0,28 |
| 4.2.6.6 | Срок реализации проекта | 2021-2032 |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.6.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 5,97 | 3,95 | 0,91 | 0 | 0 | 0,83 | 0,28 |
| 4.2.6.8 | Бюджетные источники | 5,97 | 3,95 | 0,91 | 0 | 0 | 0,83 | 0,28 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 5,97 | 3,95 | 0,91 | 0 | 0 | 0,83 | 0,28 |
| 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. | 42,54 | 10,95 | 18,13 | 1,6 | 0 | 12,18 | 0,28 |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 42,54 | 10,95 | 18,13 | 1,6 | 0 | 12,18 | 0,28 |
|  | Бюджетные источники | 25,52 | 3,95 | 9,11 | 0 | 0 | 12,18 | 0,28 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Федеральный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Региональный бюджет | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | Местный бюджет | 25,52 | 3,95 | 9,11 | 0 | 0 | 12,18 | 0,28 |
|  | Внебюджетные источники | 17,02 | 7 | 9,02 | 1,6 | 0 | 0 | 0 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: | 1,2 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе | 17,02 | 7 | 9,02 | 1,6 | 0 | 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. | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2040 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 5.1. | Строительство объектов и сетей газоснабжения | | | | | | | |
| 5.1.1. | Строительство распределительного газопровода низкого давления | | | | | | | |
| 5.1.1.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.5 | | | | | | |
| 5.1.1.2 | Краткое описание проекта | строительство распределительного газопровода низкого давления | | | | | | |
| 5.1.1.3 | Цель проекта | газификация индивидуальной жилой застройки пгт. Барсово. | | | | | | |
| 5.1.1.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Протяжённость сооружения, км 0,96 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Рабочее давление в трубопроводе, МПа 0,003 |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Диаметр трубопровода, мм 159 |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.1.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 3,92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,92 |
| 5.1.1.6 | Срок реализации проекта | 2030 |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.1.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 3,92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,92 |
| 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 | 3,92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,92 |
|  | 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 | 3,92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3,92 |
| 5.1.1.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 1 |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.2. | Строительство пункта редуцирования газа | | | | | | | |
| 5.1.2.1 | Ссылка на соответствующие подразделы обосновывающих материалов | 6.5 | | | | | | |
| 5.1.2.2 | Краткое описание проекта | Строительство ПРГ-1 объект | | | | | | |
| 5.1.2.3 | Цель проекта | Снятие ограничений на подачу газа в пгт. Барсово | | | | | | |
| 5.1.2.4 | Технические характеристики проекта, в т.ч.: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Объект, шт. - 1 |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.2.5 | Необходимые капитальные затраты, млн руб. | 0,284 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,284 |
| 5.1.2.6 | Срок реализации проекта | 2030 |  |  |  |  |  |  |
| 5.1.2.7 | Источники инвестиций, в том числе: | 0,284 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,284 |
| 5.1.2.8 | 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 |
| 5.1.2.9 | Внебюджетные источники | 0,284 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,284 |
|  | Источники возврата внебюджетных инвестиций, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Инвестиционная составляющая в тарифе |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Плата за подключение к системе ресурсоснабжения | 0,284 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,284 |
| 5.1.2.10 | Срок окупаемости внебюджетных инвестиций, лет | 1 |  |  |  |  |  |  |
|  | ИТОГО |  |  |  |  |  |  |  | |
|  | Необходимые капитальные затраты, млн. руб. | 4,204 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,204 | |
|  | Срок реализации проекта | - |  |  |  |  |  |  | |
|  | Источники инвестиций, в том числе: | 4,204 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,204 | |
|  | 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 | |
|  | Внебюджетные источники | 4,204 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,204 | |
|  | 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 | 4,204 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,204 | |