ПРОЕКТ

Начало обсуждения 01.10.2025

Окончание обсуждения 15.10.2025

**Администрация**

**Кавалерского сельского поселения**

Егорлыкского района Ростовской области

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

\_\_\_\_\_ 2025 г № х. Кавалерский

Об утверждении программы «Комплексное развитие

систем коммунальной инфраструктуры Кавалерского

сельского поселения Егорлыкского района

Ростовской области на 2025 - 2035 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», руководствуясь Уставом Кавалерского сельского поселения Егорлыкского района,

**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Утвердить программу «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Кавалерского сельского поселения Егорлыкского района на 2025 - 2035 годы».

2. Контроль исполнения постановления оставляю за собой.

3. Постановление вступает в силу с момента его официального обнародования.

Глава администрации

Кавалерского сельского поселения Д.Г. Хаустов

Приложение

к постановлению администрации Кавалерского сельского поселения

от \_\_\_\_\_2025 № \_\_\_\_

**Утверждаю:**

Глава администрации Кавалерского

сельского поселения

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ Д.Г. Хаустов

от «\_\_\_\_» октября 2025 г.

**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ**

**СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**

Кавалерского сельского поселения

на период до 2035 года

Программный документ

# Содержание

[Содержание 3](#_Toc207893347)

[Раздел 1. Паспорт программы 5](#_Toc207893348)

[Раздел 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры 7](#_Toc207893349)

[2.1. Водоснабжение 7](#_Toc207893350)

[2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы) 7](#_Toc207893351)

[2.1.2. Характеристика системы водоснабжения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов) 7](#_Toc207893352)

[2.1.3. Баланс подъёма и потребления 7](#_Toc207893353)

[2.2.4. Доля поставки воды по приборам учета 7](#_Toc207893354)

[2.2.5. Зоны действия источников системы водоснабжения 7](#_Toc207893355)

[2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы водоснабжения и по муниципальному образованию в целом 7](#_Toc207893356)

[2.2.7. Надежность работы системы водоснабжения 7](#_Toc207893357)

[2.2.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса 8](#_Toc207893358)

[2.2.9. Воздействие на окружающую среду 12](#_Toc207893359)

[2.2.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта питьевой воды 13](#_Toc207893360)

[2.2.11. Технические и технологические проблемы в системах водоснабжения 13](#_Toc207893361)

[2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы) 15](#_Toc207893362)

[2.4.2. Характеристика системы электроснабжения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов) 15](#_Toc207893363)

[2.4.3. Баланс выработки и потребления 18](#_Toc207893364)

[2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета 18](#_Toc207893365)

[2.4.5. Зоны действия систем электроснабжения 18](#_Toc207893366)

[2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы электроснабжения и по муниципальному образованию в целом 18](#_Toc207893367)

[2.4.7. Надежность работы системы электроснабжения 19](#_Toc207893368)

[2.4.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса 20](#_Toc207893369)

[2.4.9. Воздействие на окружающую среду 21](#_Toc207893370)

[2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 21](#_Toc207893371)

[2.4.11. Проблемы и направления их решения 22](#_Toc207893372)

[2.5. Газоснабжение 22](#_Toc207893373)

[2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы) 22](#_Toc207893374)

[2.5.2. Анализ технического состояния источников и объектов 22](#_Toc207893375)

[2.5.3. Баланс выработки и потребления 23](#_Toc207893376)

[2.5.4 Доля поставки ресурса по приборам учета 23](#_Toc207893377)

[2.5.5 Зоны действия систем газоснабжения 23](#_Toc207893378)

[2.5.6 Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения и по муниципальному образованию в целом 24](#_Toc207893379)

[2.5.7 Надежность работы системы газоснабжения 24](#_Toc207893380)

[2.5.8 Качество предоставляемого коммунального ресурса 24](#_Toc207893381)

[2.5.9. Воздействие на окружающую среду 26](#_Toc207893382)

[2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 26](#_Toc207893383)

[2.5.11. Технические и технологические проблемы в системах газоснабжения 27](#_Toc207893384)

[2.6. Система обращения с твердыми коммунальными отходами 27](#_Toc207893385)

[2.6.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) 27](#_Toc207893386)

[2.6.2. Анализ технического состояния источников и объектов 28](#_Toc207893387)

[2.6.3. Баланс образования и размещения 31](#_Toc207893388)

[2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета 31](#_Toc207893389)

[2.6.5. Зоны действия систем сбора и утилизации ТКО 31](#_Toc207893390)

[2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы сбора и утилизации ТКО и по муниципальному образованию в целом 31](#_Toc207893391)

[2.6.7. Надежность работы системы сбора и утилизации ТКО 31](#_Toc207893392)

[2.6.8. Качество предоставляемой коммунальной слуги 31](#_Toc207893393)

[2.6.9. Воздействие на окружающую среду 32](#_Toc207893394)

[2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 34](#_Toc207893395)

[2.6.11. Проблемы и направления их решения 34](#_Toc207893396)

[Раздел 3. Перспективы развития поселения, городского округа и прогноз спроса на коммунальные ресурсы 35](#_Toc207893397)

[3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования 35](#_Toc207893398)

[3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 39](#_Toc207893399)

[Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 41](#_Toc207893400)

[4.1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения 41](#_Toc207893401)

[4.2. Спрос на коммунальные ресурсы 41](#_Toc207893402)

[4.3. Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса 42](#_Toc207893403)

[4.4. Показатели надежности поставки ресурса 42](#_Toc207893404)

[5.1. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении 45](#_Toc207893405)

[Раздел 7. Управление программой 51](#_Toc207893406)

# Раздел 1. Паспорт программы

Таблица 1. Паспорт Программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 1 | Наименование программы | Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры  Кавалерского сельского поселения Егорлыкского района Ростовской области  на период до 2035 года |
| 2 | Обоснование для разработки программы | * Градостроительный кодекс Российской Федерации; * Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; * Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; * Приказ Госстроя от 28.10.2013 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». |
| 3 | Заказчик программы | Администрация Кавалерского сельского поселения |
| 4 | Разработчик программы | Администрация Кавалерского сельского поселения |
| 5 | Ответственный исполнитель программы | Администрация Кавалерского сельского поселения |
| 6 | Соисполнители | Юридические и физические лица, владеющие на праве собственности и ином законном основании объектами коммунальной инфраструктуры и (или) оказывающие на  территории муниципального образования соответствующие коммунальные услуги газо-, тепло-, электро-, водоснабжения и водоотведения, утилизации твердых бытовых отходов. |
| 7 | Цель программы | Целью программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования является обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в  строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным  требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества поставляемых для потребителей услуг в сферах электро-, газо-, тепло-,  водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов муниципального образования. |
| 8 | Задачи программы | Задачами Программы являются:   1. обследование инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития; 2. определение перспектив развития муниципального образования; 3. формирование годовых топливно-энергетических балансов муниципального образования; 4. определение базовых и перспективных показателей развития систем коммунальной инфраструктуры; 5. определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы;   6) привлечение и подбор инвестиций в проекты по развитию систем коммунальной инфраструктуры;   * 1. прогноз расходов потребителей на коммунальные ресурсы;   2. обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами;   9) обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей;   * 1. повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры;   2. внедрение энергоэффективных технологий в процессы производства, транспортировки и распределения коммунальных ресурсов;   3. обеспечение сбалансированности интересов поставщиков коммунальных услуг и потребителей. |
| 9 | Важнейшие целевые  показатели программы | Важнейшими целевыми показателями Программы являются:   1. снижение уровня потерь ресурсов при транспортировке; 2. повышение надежности систем коммунальной инфраструктуры; 3. снижение энергоёмкости процессе ресурсоснабжения; 4. повышение качества предоставляемых коммунальных услуг; 5. увеличение доступности коммунальных услуг для потребителей;   6) увеличение степени оснащенности приборами учёта систем коммунальной инфраструктуры.  . |
| 10 | Сроки и этапы реализации программы | Срок реализации программы 2025-2035 годы: первый этап – 2025-2028 г. г.; второй этап – 2029-2032 г. г.; третий этап – 2033-2035 г. г. |
| 11 | Источники финансирования программы | * Бюджетные средства различных уровней; * Капитальные вложения из прибыли; * Плата за подключение к сетям; * Собственные средства ресурсоснабжающих организаций. |
| 12 | Объёмы финансирования программы | Общий объём финансирования программы за счёт всех источников – 342,969 млн. руб., в том числе:   * в системы водоснабжения: 342,969 млн. руб. * в системы электроснабжения: млн. руб. * в системы газоснабжения: млн. руб. * в системы вывоза ТКО: млн. руб.. |
| 13 | Ожидаемые результаты  реализации программы | Ожидаемыми результатами реализации Программы является достижение установленных целевых показателей., представленных в Разделе 4 Программного документа.  Кроме того, в результате реализации Программы должны быть обеспечены:   * комфортность и безопасность условий проживания; * надежность работы инженерных систем жизнеобеспечения; * совершенствование договорных отношений и тарифного регулирования деятельности ресурсоснабжающих организаций. |

# Раздел 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

# 2.1. Водоснабжение

## 2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

На территории муниципального образования задачи производства и транспортировки воды осуществляются ресурс снабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 1.

## 2.1.2. Характеристика системы водоснабжения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Общие данные по технологическим зонам водоснабжения и их основному оборудованию приведены в таблице 2. Характеристики водопроводных сетей приведены в таблице 3.

## 2.1.3. Баланс подъёма и потребления

Баланс подъёма и потребления воды приведён в таблице 4.

## 2.2.4. Доля поставки воды по приборам учета

Доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории муниципального образования 75 %.

## 2.2.5. Зоны действия источников системы водоснабжения

Зоны действия источников водоснабжения в муниципальном образовании охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

## 2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы водоснабжения и по муниципальному образованию в целом

Значения резервов и дефицитов мощности источников водоснабжения с учётом перспективного спроса приведены в таблице 5.

## 2.2.7. Надежность работы системы водоснабжения

Надежность системы водоснабжения характеризуется безотказностью - сохранением непрерывного состояния работоспособности в определенных условиях обеспечения потребителей питьевой водой, ремонтопригодностью - приспособленностью системы водоснабжения к предупреждению, обнаружению и устранению неисправностей и отказов; долговечностью - продолжительностью сохранения состояния работоспособности с возможными перерывами на ремонт.

Физический износ - наиболее частая причина повреждений трубопроводов сети водоснабжения на территории муниципального образования. Обеспечение надежной работы насосных станций в значительной степени зависит от бесперебойного электроснабжения питающих вводов распределительных устройств со стороны электро-снабжающих организаций.

Показатели аварийности систем водоснабжения приведены в таблице 6.

Более детальный анализ надежности работы системы водоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

## 2.2.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса

На территории муниципального образования основным источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения являются артезианские воды. Качество артезианской воды на территории муниципального образования должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно- противоэпидемических (профилактических) мероприятий». Для обеспечения централизованного водоснабжения эксплуатирующими организациями осуществляется контроль качества исходной воды, подаваемой в трубопроводы, на объектах системы водоснабжения и у потребителей.

Таблица 1. Институциональная структура в сфере водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Технологическая зона | Населенный пункт | Организация, осуществляющая  эксплуатацию источников водоснабжения | Право пользования организации,  осуществляющей  эксплуатацию водозаборных сооружений | Организация, осуществляющая  эксплуатацию водопроводных сетей | Право пользования организации,  осуществляющей эксплуатацию  водопроводных сетей | Вид договорных отношений между организациями  (в случае наличия) |
| Ед. изм. | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | ЦСВ х.Кавалерский | х.Кавалерский | ЕМУП "Коммунальник" | Хоз. Ведение | ЕМУП "Коммунальник" | Хоз. Ведение | Неприменимо |
| 2 | ЦСВ х.Березовский | х.Березовский | ЕМУП "Коммунальник" | Хоз. Ведение | ЕМУП "Коммунальник" | Хоз. Ведение | Неприменимо |

Таблица 2. Характеристики основного оборудования технологических зон водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Технологическая зона | Количество водозаборных участков | Наличие лицензии на пользование недрами | Количество подземных источников | Количество поверхностных источников | Средний год  ввода в    эксплуатацию источников | Наличие водоподготовитель ной установки | Количество насосных  станций II-го и более подъёма | Количество водонапорных башен | Количество пожарных гидрантов |
| Ед. изм. | - | шт. | - | шт. | шт. | - | - | шт. | шт. | шт. |
| 1 | ЦСВ х.Кавалерский | 1 | В наличии | 8 | 0 | 1976 | Отсутствуют | 0 | 8 | 0 |
| 2 | ЦСВ х.Березовский | 1 | В наличии | 1 | 0 | 1974 | Отсутствуют | 0 | 1 | 0 |

Таблица 3. Характеристики водопроводных сетей

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Технологическая зона | Протяженность водопроводных сетей | Средний диаметр | Износ сетей | Протяженность водопроводных сетей в зависимости от типа материала | | | | Протяженность водопроводных сетей по сроку эксплуатации | | | |
| сталь | чугун | (ПВХ) | полипропиленовые | Менее 10 лет | 10-20 лет | 20-30 лет | Более 30 лет |
| Ед. изм. | - | м | мм | % | м | м | м | м | м | м | м | м |
| 1 | ЦСВ х.Кавалерский | 30150 | 103 | 100 | 16000 | 0/9450 | 4700 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30150 |
| 2 | ЦСВ х.Березовский |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Таблица 4. Баланс забора и потребления воды за полный прошедший год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Технологическая зона | Общий забор воды из водоисточников | Расход на собственные нужды | Отпуск воды в сеть | Фактические технологические потери воды при транспортировке | Полезный отпуск воды из сети потребителям | Годовое потребление электроэнергии |
| Ед. изм. | - | тыс. м3 | тыс. м3 | тыс. м3 | тыс. м3 | тыс. м3 | тыс. кВт ч |
| 1 | ЦСВ х.Кавалерский | 135,91 | 3,34 | 132,57 | 53,58 | 78,99 | 137,36 |
| 2 | ЦСВ х.Березовский | 0,70 | 0,01 | 0,69 | 0,28 | 0,41 | 0,73 |

Таблица 5. Перспективные резервы и дефициты источников водоснабжения с учётом спроса

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Технологическая    зона | Показатель | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | ЦСВ х. Кавалерский | Среднесуточное водопотребление | м3/сут | 216,411 | 216,411 | 216,411 | 216,411 | 216,411 | 216,411 | 216,411 | 216,411 | 216,411 | 216,411 | 216,411 | 216,411 |
| Максимальное суточное водопотребление | м3/сут | 296,548 | 296,548 | 296,548 | 296,548 | 296,548 | 296,548 | 296,548 | 296,548 | 296,548 | 296,548 | 296,548 | 296,548 |
| Фактические потери воды при транспортировке | м3/сут | 146,795 | 146,795 | 146,795 | 146,795 | 146,795 | 146,795 | 146,795 | 146,795 | 146,795 | 146,795 | 146,795 | 146,795 |
| Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений | м3/сут | 1500,000 | 1500,000 | 1500,000 | 1500,000 | 1500,000 | 1500,000 | 1500,000 | 1500,000 | 1500,000 | 1500,000 | 1500,000 | 1500,000 |
| Фактическая мощность водозаборных сооружений | м3/сут | 1968,000 | 1968,000 | 1968,000 | 1968,000 | 1968,000 | 1968,000 | 1968,000 | 1968,000 | 1968,000 | 1968,000 | 1968,000 | 1968,000 |
| Резерв фактической мощности водозаборных сооружений | м3/сут | 468,000 | 468,000 | 468,000 | 468,000 | 468,000 | 468,000 | 468,000 | 468,000 | 468,000 | 468,000 | 468,000 | 468,000 |
| 2 | ЦСВ х. Березовский | Среднесуточное водопотребление | м3/сут | 1,123 | 1,123 | 1,123 | 1,123 | 1,123 | 1,123 | 1,123 | 1,123 | 1,123 | 1,123 | 1,123 | 1,123 |
| Максимальное суточное водопотребление | м3/сут | 1,539 | 1,539 | 1,539 | 1,539 | 1,539 | 1,539 | 1,539 | 1,539 | 1,539 | 1,539 | 1,539 | 1,539 |
| Фактические потери воды при транспортировке | м3/сут | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 | 0,767 |
| Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений | м3/сут | 132,000 | 132,000 | 132,000 | 132,000 | 132,000 | 132,000 | 132,000 | 132,000 | 132,000 | 132,000 | 132,000 | 132,000 |
| Фактическая мощность водозаборных сооружений | м3/сут | 156,000 | 156,000 | 156,000 | 156,000 | 156,000 | 156,000 | 156,000 | 156,000 | 156,000 | 156,000 | 156,000 | 156,000 |
| Резерв фактической мощности водозаборных сооружений | м3/сут | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 | 24,000 |

Таблица 6. Статистика отказов систем водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Технологическая зона | Общее количество аварий | Аварии на водопроводных сетях | Продолжительностью свыше суток | Среднее время    восстановления после аварии |
| Ед. изм. | - | шт. | шт. | шт. | ч |
| 1 | ЦСВ х.Кавалерский | 29 | 29 | 0 | 6 |
| 2 | ЦСВ х.Березовский | 1 | 1 | 0 | 6 |

## 2.2.9. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного водоснабжения имеет ряд аспектов негативного воздействия на окружающую среду:

* Потребление водных ресурсов: система централизованного водоснабжения использует большие объемы воды для очистки, транспортировки и распределения. Это может привести к усилению нагрузки на природные водоемы и истощению подземных источников, что в долгосрочной перспективе может вызвать экологические проблемы.
* Загрязнение воды: в процессе очистки и транспортировки воды в системе централизованного водоснабжения могут возникать утечки и протечки, которые приводят к загрязнению воды и окружающей среды. Также, часто в воду добавляются химические реагенты, которые могут быть вредными для окружающей среды и здоровья человека.
* Энергетические затраты: для обеспечения работы системы централизованного водоснабжения требуются значительные энергетические затраты. Производство и использование электроэнергии может сопровождаться выбросами парниковых газов, что способствует глобальному потеплению и изменению климата.

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду в системе водоснабжения муниципального образования представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

## 2.2.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта питьевой воды

Значения тарифов, действующих на момент разработки Программы указаны в таблице 7.

## 2.2.11. Технические и технологические проблемы в системах водоснабжения

К основным техническим и технологическим проблемам ЦС ХВС на территории муниципального образования относятся:

* Высокий физический и моральный износ технологического оборудования и строительных конструкций зданий и сооружений на части основных объектов ЦС ХВС (водозаборных сооружений, СВП);
* Высокий физический износ водопроводных сетей;
* Отсутствие комплексных систем управления (автоматизации и диспетчеризации) на основных объектах ЦС ХВС;
* Отсутствие достоверных данных о запасах подземных вод;
* Неполное обустройство на водозаборных сооружениях зон санитарной охраны источников водоснабжения;
* Несоответствие существующих технологий водоподготовки современным нормативным требованиям к качеству питьевой воды.

Таблица 7. Тарифы в системе водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Регулируемая организация | Описание тарифа | Ед. изм. | Размер тарифа | |
| с 1.01 по 30.06 | с 1.07 по 31.12 |
| 1 | ЕМУП "Коммунальник" | Вода 1 м3 (предпр., организации и ИП) без учета НДС | руб./м3 | 63,69 | 66,90 |
| 2 | ЕМУП "Коммунальник" | Вода 1 м3 (для населения) | руб./м3 | 48,86 | 53,55 |

## 2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

На территории муниципального образования задачи производства, распределения и транспортировки электрической энергии с целью электроснабжения потребителей осуществляются организациями, перечень которых приведен в таблице 8.

Таблица 8. Организационная структура в сфере электроснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Организация | Обслуживаемые территории | Функции организации |
| Ед. изм. | - | - | - |
| 1 | Егорлыкский РЭС ПО ЮЭС филиала ПАО "Россети Юг"-"Ростовэнерго" | Егорлыкский район Ростовской области | Электроснабжение потребителей |

## 2.4.2. Характеристика системы электроснабжения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Общие данные по технологическим зонам электроснабжения и их основному оборудованию приведены в таблице 9. Характеристики линий электропередач приведены в таблице 10

Таблица 9. Характеристики основного оборудования технологических зон электроснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование питающей ТП | Местоположение | Год ввода в эксплуатацию | Полная мощность | Номинальное напряжение подстанции | | Количество трансформаторов |
|  | ВН | НН |
| Ед. изм. | - | - | - | кВА | кВ | кВ | шт. |
| 1 | КТП № 17 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1983 | 160 | 10 | 0,4 | 1 |
| 2 | КТП № 331 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1984 | 160 | 10 | 0,4 | 1 |
| 3 | КТП № 185 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 2008 | 160 | 10 | 0,4 | 1 |
| 4 | МТП № 188 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 2004 | 100 | 10 | 0,4 | 1 |
| 5 | МТП № 226 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 2005 | 40 | 10 | 0,4 | 1 |
| 6 | МТП № 191 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 2005 | 63 | 10 | 0,4 | 1 |
| 7 | КТП № 194 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1999 | 25 | 10 | 0,4 | 1 |
| 8 | КТП № 193 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1968 | 250 | 10 | 0,4 | 1 |
| 9 | КТП № 192 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1967 | 100 | 10 | 0,4 | 1 |
| 10 | КТП № 227 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1973 | 63 | 10 | 0,4 | 1 |
| 11 | КТП № 225 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1968 | 25 | 10 | 0,4 | 1 |
| 12 | КТП № 190 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1967 | 160 | 10 | 0,4 | 1 |
| 13 | КТП № 368 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1985 | 63 | 10 | 0,4 | 1 |
| 14 | КТП № 189 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1969 | 160 | 10 | 0,4 | 1 |
| 15 | КТП № 175 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1983 | 100 | 10 | 0,4 | 1 |
| 16 | КТП № 432 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1997 | 160 | 10 | 0,4 | 1 |
| 17 | КТП № 20 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1976 | 100 | 10 | 0,4 | 1 |
| 18 | КТП № 196 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1967 | 100 | 10 | 0,4 | 1 |
| 19 | КТП № 197 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1968 | 100 | 10 | 0,4 | 1 |
| 20 | КТП № 9 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | х. Березовский | 1978 | 160 | 10 | 0,4 | 1 |
| 21 | КТП № 201 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | х. Березовский | 1968 | 100 | 10 | 0,4 | 1 |
| 22 | КТП № 202 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | х. Березовский | 1969 | 40 | 10 | 0,4 | 1 |
| 23 | КТП № 16 по ВЛ-10 кВ № 613 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 2001 | 25 | 10 | 0,4 | 1 |
| 24 | КТП № 204 по ВЛ-10 кВ № 613 ПС-35 кВ Е-6 | х. Кавалерский | 1969 | 63 | 10 | 0,4 | 1 |

Таблица 10. Характеристики линий электропередач

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Характеристики линий электропередач | | | | | | |
| № п/п | Наименование питающей ТП | Суммарная протяженость | Износ | Протяженность линий электропередач 0,4 кВ в зависимости от способа прокладки | | Тип опор для воздушных линий |
| Воздушный | Кабельный |
| Ед. изм. | - | км | % | км | км | - |
| 1 | КТП № 17 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 2,76 |  | 2,76 | 0,00 | Железобетон |
| 2 | КТП № 331 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 1,64 |  | 1,64 | 0,00 | Железобетон |
| 3 | КТП № 185 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 2,37 |  | 2,37 | 0,00 | Железобетон |
| 4 | МТП № 188 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 1,48 |  | 1,48 | 0,00 | Железобетон |
| 5 | МТП № 226 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,90 |  | 0,90 | 0,00 | Железобетон |
| 6 | МТП № 191 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,76 |  | 0,76 | 0,00 | Железобетон |
| 7 | КТП № 194 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,68 |  | 0,68 | 0,00 | Железобетон |
| 8 | КТП № 193 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 2,32 |  | 2,32 | 0,00 | Железобетон |
| 9 | КТП № 192 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 2,09 |  | 2,09 | 0,00 | Железобетон |
| 10 | КТП № 227 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,52 |  | 0,52 | 0,00 | Железобетон |
| 11 | КТП № 225 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,69 |  | 0,69 | 0,00 | Железобетон |
| 12 | КТП № 190 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 2,48 |  | 2,48 | 0,00 | Железобетон |
| 13 | КТП № 368 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 2,18 |  | 2,18 | 0,00 | Железобетон |
| 14 | КТП № 189 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,56 |  | 0,56 | 0,00 | Железобетон |
| 15 | КТП № 175 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 2,33 |  | 2,33 | 0,00 | Железобетон |
| 16 | КТП № 432 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,92 |  | 0,92 | 0,00 | Железобетон |
| 17 | КТП № 20 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 2,84 |  | 2,84 | 0,00 | Железобетон |
| 18 | КТП № 196 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 1,64 |  | 1,64 | 0,00 | Железобетон |
| 19 | КТП № 197 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 1,52 |  | 1,52 | 0,00 | Железобетон |
| 20 | КТП № 9 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 0,32 |  | 0,32 | 0,00 | Железобетон |
| 21 | КТП № 201 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 2,08 |  | 2,08 | 0,00 | Железобетон |
| 22 | КТП № 202 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | Железобетон |
| 23 | КТП № 16 по ВЛ-10 кВ № 613 ПС-35 кВ Е-6 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | Железобетон |
| 24 | КТП № 204 по ВЛ-10 кВ № 613 ПС-35 кВ Е-6 | 1,08 |  | 1,08 | 0,00 | Железобетон |

## 2.4.3. Баланс выработки и потребления

Баланс выработки и потребления систем электроснабжения приведён в таблице 11.

Таблица 1. Баланс выработки и потребления систем электроснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Единый оператор энергетической системы | Показатель | Ед. изм. | 2024 |
| Егорлыкский РЭС ПО ЮЭС филиала ПАО "Россети Юг""Ростовэнерго" | Поступление в сеть из других организаций | млн. кВт ч |  |
| от генерирующих компаний и блок-станций | млн. кВт ч |
| от смежных сетевых организаций | млн. кВт ч |
| Поступление в сеть из других уровней напряжения  (трансформация) | млн. кВт ч | 0,000 |
| Отпуск из сети | млн. кВт ч | 28,612 |
| конечным потребителям (кроме совмещающих с передачей) | млн. кВт ч | 24,733 |
| территориальным сетевым организациям | млн. кВт ч | 0,000 |
| по договорам оказания услуг по передаче электроэнергии | млн. кВт ч | 0,000 |
| Расход на хозяйственные нужды предприятия | млн. кВт ч |  |
| Отпуск в сеть других уровней напряжения | млн. кВт ч |
| Потери электрической энергии при транспортировке | млн. кВт ч | 4,152 |

Более подробный анализ баланса мощности системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

## 2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории муниципального образования, составляет 100%.

Более подробный анализ доли поставки ресурса по приборам учета содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

## 2.4.5. Зоны действия систем электроснабжения

Зоны действия систем электроснабжения в муниципальном образовании охватывают капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

## 2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы электроснабжения и по муниципальному образованию в целом

Резервы и дефициты систем электроснабжения с учётом перспективного спроса приведены в таблице 12.

## 2.4.7. Надежность работы системы электроснабжения

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

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

Таблица 12. Перспективные резервы и дефициты систем электроснабжения с учётом спроса

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Балансы мощности | | | | | |
| № п/п | Наименование центра питания | Установленная мощность | Пропускная способность | Текущая загрузка | Резерв/ дефицит мощности |
| Ед. изм. | - | МВА | МВт | МВт | МВт |
| 1 | КТП № 17 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,160 | 0,144 | 0,144 | 0,000 |
| 2 | КТП № 331 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,160 | 0,144 | 0,101 | 0,043 |
| 3 | КТП № 185 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,160 | 0,144 | 0,112 | 0,032 |
| 4 | МТП № 188 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,100 | 0,090 | 0,038 | 0,052 |
| 5 | МТП № 226 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,040 | 0,036 | 0,014 | 0,022 |
| 6 | МТП № 191 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,063 | 0,057 | 0,016 | 0,041 |
| 7 | КТП № 194 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,025 | 0,023 | 0,000 | 0,023 |
| 8 | КТП № 193 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,250 | 0,225 | 0,077 | 0,148 |
| 9 | КТП № 192 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,100 | 0,090 | 0,048 | 0,042 |
| 10 | КТП № 227 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,063 | 0,057 | 0,029 | 0,028 |
| 11 | КТП № 225 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,025 | 0,023 | 0,006 | 0,017 |
| 12 | КТП № 190 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,160 | 0,144 | 0,110 | 0,034 |
| 13 | КТП № 368 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,063 | 0,057 | 0,057 | 0,000 |
| 14 | КТП № 189 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,160 | 0,144 | 0,005 | 0,139 |
| 15 | КТП № 175 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,100 | 0,090 | 0,090 | 0,000 |
| 16 | КТП № 432 по ВЛ-10 кВ № 605 ПС-35 кВ Е-6 | 0,160 | 0,144 | 0,068 | 0,076 |
| 17 | КТП № 20 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 0,100 | 0,090 | 0,090 | 0,000 |
| 18 | КТП № 196 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 0,100 | 0,090 | 0,059 | 0,031 |
| 19 | КТП № 197 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 0,100 | 0,090 | 0,02484972 | 0,065 |
| 20 | КТП № 9 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 0,160 | 0,144 | 0,03964122 | 0,104 |
| 21 | КТП № 201 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 0,100 | 0,090 | 0,01242486 | 0,078 |
| 22 | КТП № 202 по ВЛ-10 кВ № 607 ПС-35 кВ Е-6 | 0,040 | 0,036 | 0 | 0,036 |
| 23 | КТП № 16 по ВЛ-10 кВ № 613 ПС-35 кВ Е-6 | 0,025 | 0,023 | 0,0029583 | 0,020 |
| 24 | КТП № 204 по ВЛ-10 кВ № 613 ПС-35 кВ Е-6 | 0,063 | 0,057 | 0,04378284 | 0,013 |

## 2.4.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса

Показатели качества электрической энергии, методы их оценки и нормы определяет Межгосударственный стандарт «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» ГОСТ 32144-2013.

Изменения характеристик напряжения электропитания в точке передачи электрической энергии пользователю электрической сети, относящихся к частоте, значениям, форме напряжения и симметрии напряжений в трехфазных системах электроснабжения, подразделяют на две категории — продолжительные изменения характеристик напряжения и случайные события.

Продолжительные изменения характеристик напряжения электропитания представляют собой длительные отклонения характеристик напряжения от номинальных значений и обусловлены, в основном, изменениями нагрузки или влиянием нелинейных нагрузок.

Случайные события представляют собой внезапные и значительные изменения формы напряжения, приводящие к отклонению его параметров от номинальных. Данные изменения напряжения, как правило, вызываются непредсказуемыми событиями (например, повреждениями оборудования пользователя электрической сети) или внешними воздействиями (например, погодными условиями или действиями стороны, не являющейся пользователем электрической сети).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной 89 (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций. Приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 в указанные Методические указания внесены дополнительные изменения.

Согласно Методическим указаниям для сетевых организаций показатели надежности и качества услуг определяются в отношении оказываемых сетевыми организациями услуг по передаче электрической энергии потребителям услуг по передаче электрической энергии, в том числе потребителям электрической энергии, обслуживаемым сбытовыми организациями и гарантирующими поставщиками, в интересах которых заключены договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, непосредственно или опосредованно присоединенным к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, за исключением коммунальных потребителей, проживающих в многоквартирных жилых домах (далее - потребители услуг сетевой организации), а также осуществляемого технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства соответствующей сетевой организации энерго-принимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и иных лиц.

## 2.4.9. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного электроснабжения оказывает негативное воздействие на окружающую среду по следующим аспектам:

* Загрязнение атмосферного воздуха: выбросы парниковых газов, оксидов серы, азота и углерода от электростанций и линий электропередачи.
* Потребление природных ресурсов: для производства электроэнергии требуется большое количество топлива, такого как уголь, газ или нефть.
* Угроза для биоразнообразия: строительство электростанций и линий электропередачи может привести к разрушению среды обитания животных и растений.
* Риск аварий и катастроф: аварии на электростанциях или линиях электропередачи могут привести к серьезным экологическим последствиям.

Более подробный анализ воздействия на окружающую среду системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы»

## 2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Значения тарифов, действующих на момент разработки программы указаны в таблице 13.

Таблица 13. Тарифы в системе электроснабжения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Описание тарифа | | Ед. изм. | Размер тарифа | |
| с 1.01 по  30.06 | с 1.07 по  31.12 |
| Население | Одноставочный тариф | | руб./кВт ч | 3,67 | 4,13 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | Дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт ч | 4,22 | 4,75 |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 2,21 | 2,48 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | Пиковая зона | руб./кВт ч | 4,78 | 5,37 |
| Полупиковая зона | руб./кВт ч | 3,67 | 4,13 |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 2,21 | 2,48 |

## 2.4.11. Проблемы и направления их решения

Основными проблемами системы электроснабжения муниципального образования в централизованных зонах являются снижение надежности электроснабжения потребителей в следствие высокого износа объектов электроэнергетики, отсутствие резервов мощности для подключения объектов капитального строительства, в зонах децентрализованного электроснабжения помимо рассмотренных существуют проблемы отсутствия источников резервного питания и высокая стоимость производства электроэнергии.

# 2.5. Газоснабжение

## 2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

На территории муниципального образования задачи производства, распределения и транспортировки природного газа с целью снабжения потребителей осуществляются организациями, перечень которых приведен в таблице 14.

Таблица 14. Организационная структура в сфере теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Организация | Обслуживаемые территории | Функции организации |
| Ед. изм. | - | - | - |
| 1 | ПАО «Газпром газораспределение  Ростов-на-Дону» | Егорлыкский район Ростовской области | техническое обслуживание и ремонт газового оборудования,  проверка герметичности газопроводов и приборов, а также обеспечение безопасной эксплуатации газового  оборудования в соответствии с установленными правилами |

## 2.5.2. Анализ технического состояния источников и объектов

Общие данные по газораспределительным станциям и их основному оборудованию приведены в таблице 15, и таблице 16.

Таблица 15. Характеристики основного оборудования ГРС

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Газораспределительная станция | Год ввода в эксплуатацию | Количество газорегуляторных пунктов | | |
| Стационарный (ГРП) | Блочный (ГРПБ) | Шкафной (ГРПШ) |
| Ед. изм. | - | лет | шт. | шт. | шт. |
| 1 | ГРС Роговский-1 | 1983 | 3 | 0 | 13 |

Таблица 16. Характеристики газопроводов

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Газораспределительная станция | Общая протяженность | Средний диаметр | Износ | Протяженность газопровода в зависимости от давления | | |
| Низкое (<0,005 МПа) | Среднее (<0,3 МПа) | Высокое (<0,6 МПа) |
| Ед. изм. | - | км | мм | % | км | км | км |
| 1 | ГРС Роговский-1 | 57,664 | 100 |  | 20,699 | 17,220 | 19,745 |

## 2.5.3. Баланс выработки и потребления

Баланс выработки и потребления систем газоснабжения приведён в таблице 17.

Таблица 17. Баланс выработки и потребления систем электроснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Газораспределительная станция | Принято природного  газа | Расход на собственные нужды | Отпуск в сеть | Потери природного газа при  транспортировке | Полезный отпуск потребителям |
| Ед. изм. | - | тыс. м3 | тыс. м3 | тыс. м3 | тыс. м3 | тыс. м3 |
| 1 | ГРС Роговский-1 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

## 2.5.4 Доля поставки ресурса по приборам учета

Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме природного газа, потребляемого на территории муниципального образования 85 %.

## 2.5.5 Зоны действия систем газоснабжения

Зоны действия систем газоснабжения в муниципальном образовании охватывают капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

## 2.5.6 Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения и по муниципальному образованию в целом

Резервы и дефициты систем газоснабжения с учётом перспективного спроса приведены в таблице 18.

## 2.5.7 Надежность работы системы газоснабжения

Работоспособность и безопасность эксплуатации газораспределительных систем поддерживаются путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуатационной документацией, Правилами безопасности систем газораспределения и газо-потребления, Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации, техническими регламентами, государственными отраслевыми стандартами, согласованными и утвержденными Ростехнадзором России и другими нормативно-техническими документам.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям проводится техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», утвержденными сроками и видами обслуживания, проводится подготовка персонала к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информации проводится пропаганда среди населения безопасного пользования газом.

## 2.5.8 Качество предоставляемого коммунального ресурса

Одним из главных требований, предъявляемым к системе газоснабжения, бесперебойность и безаварийность снабжения природным газом потребителей муниципального образования. Штатный режим работы источников газоснабжения, газовых сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. Работой снабжающих организаций достигается требуемая бесперебойность и надежность газоснабжения в соответствии с категорийностью потребителей в части надежности.

Существующая схема газоснабжения муниципального образования обеспечивает требуемую надежность поставки природного газа потребителям в соответствии с их категорийностью.

Характеристика качества функционирования определяется задачами системы. Главной задачей распределительной системы газоснабжения является ежечасная подача газа всем потребителям в соответствии с их потребностями или заранее установленными графиками. Поэтому за характеристику качества функционирования системы газоснабжения следует принять расчетный часовой расход газа, подаваемого потребителям. Каждому состоянию системы газоснабжения X (t) противопоставим максимально-часовой расход газа fx (t) через систему. Этот расход зависит только от состояния системы и дает численную оценку степени выполнения задачи.

Характеристикой качества функционирования называется количественная оценка качества функционирования системы в определенном ее состоянии при выполнении данной задачи.

Таблица 18. Перспективные резервы и дефициты систем газоснабжения с учетом спроса

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование питающей ТП | Показатель | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | ГРС Роговский - 1 | Проектная мощность (производительность) | тыс. м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Текущая загрузка | тыс. м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Резерв/ дефицит мощности | тыс. м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

## 2.5.9. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного газоснабжения имеет ряд аспектов негативного воздействия на окружающую среду:

* Утечка газа: из-за изношенности труб или нарушения их герметичности может произойти утечка газа, что повышает риск возникновения пожаров, взрывов и загрязнения атмосферы опасными веществами.
* Загрязнение атмосферы: при сгорании газа в атмосферу выбрасываются вредные вещества, такие как диоксид углерода, оксид азота, диоксид серы и другие. Эти вещества способствуют образованию парникового эффекта и кислотных дождей, негативно влияя на состояние атмосферы и здоровье людей.
* Загрязнение почвы: при прорывах трубопроводов газ может просачиваться через почву, загрязняя ее и делая непригодной для использования. Также утечки могут приводить к образованию подземных газовых карманов, которые могут воспламениться при контакте с кислородом.
* Использование невозобновляемых ресурсов: для производства газа используются невозобновляемые ресурсы, такие как нефть и природный газ, что приводит к истощению их запасов и увеличению стоимости энергии.

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду системы газоснабжения муниципального образования представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

## 2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Значения тарифов, действующих на момент разработки программы указаны в таблице 19.

Таблица 19. Тарифы в системе газоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемая организация | Описание тарифа | Ед. изм. | Размер тарифа | |
| с 1.01 по  30.06 | с 1.07 по  31.12 |
| ПАО «Газпром газораспределение  Ростов-на-Дону» | Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других  направлений использования газа) | руб./ 1 м3 | 8,30 | 9,15 |
| ПАО «Газпром газораспределение  Ростов-на-Дону» | Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального  горячего водоснабжения (в отсутствие других  направлений использования газа) | руб./ 1 м3 | 8,30 | 9,15 |
| ПАО «Газпром газораспределение  Ростов-на-Дону» | Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с  использованием газового водонагревателя при  отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | руб./ 1 м3 | 8,19 | 9,02 |
| ПАО «Газпром газораспределение  Ростов-на-Дону» | Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме  отопления и (или) выработки электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или)  иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в  многоквартирных домах) | руб./  1000 м3 | 8050,00 | 8866,00 |
| Регулируемая организация | Описание тарифа | Ед. изм. | Размер тарифа | |
| с 1.01 по  30.06 | с 1.07 по  31.12 |
| ПАО «Газпром газораспределение  Ростов-на-Дону» | Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или)  иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в  многоквартирных домах | руб./  1000 м3 | 8050,00 | 8866,00 |

## 2.5.11. Технические и технологические проблемы в системах газоснабжения

Проблемы отсутствуют, существующее оборудование (ГРП и сети газоснабжения) в удовлетворительном состоянии.

# 2.6. Система обращения с твердыми коммунальными отходами

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Организация | Обслуживаемые территории | Наименование оказываемой услуги |
| Ед. изм. | - | - | - |
| 1 | ООО "ЭкоЦентр" | Егорлыкское сельское поселение | Обращение с ТКО |

## 2.6.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы)

В соответствии со ст. 24.7 Федерального закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», ст. 30 и 161 Жилищного кодекса РФ заключить договоры на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором обязаны:

* собственники частных домов и частей жилых домов;
* собственники нежилых жилых помещений в многоквартирных домах;
* управляющие компании / ТСЖ / жилищные кооперативы;
* собственники помещений и квартир в МКД, если в доме непосредственное

управление;

* индивидуальные предприниматели;
* любые коммерческие организации, которые образуют ТКО.

На территории муниципального образования задачи сбора и утилизации твердых коммунальных отходов осуществляются организациями, перечень которых приведен в таблице 20.

Таблица 20. Организационная структура в сфере обращения с ТКО

## 2.6.2. Анализ технического состояния источников и объектов

Общие данные по полигонам приведены в таблице 21. Характеристики площадок (мест) накопления твердых коммунальных отходов приведены в таблице 22.

Таблица 21. Характеристики полигонов ТКО

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование предприятия | Наименование места складирования отхода | Участок | Состояние места складирования отхода | Год начала эксплуатации | Год окончания эксплуатации | Площадь места складирования | Ближайший населенный пункт | Ближайший водный объект |
| Ед. изм. | - | - | - | - | - | - | га | - | - |
| 1 | ООО "ЭкоЦентр" | ТБО МП ЖКХ Егорлыкского сельского поселения | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Таблица 22. Характеристики площадок (мест) накопления ТКО

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Населенный пункт | Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО | Площадь места (площадки) накопления ТКО | Количество контейнеров ТКО | Общий объем контейнеров ТКО |
| Ед. изм. | - | - | м2 | шт. | м3 |
| 1 | х. Кавалерский, ул. Ленина 27 (здание администрации) | бетон | 1 | 1 | 0,75 |
| 2 | х. Кавалерский, 800 м. по направлению на юг от ул. Южная, д. 10, (кладбище) | бетон | 1 | 1 | 0,75 |
| 3 | х. Кавалерский, 500 м. по направлению на юг от ул. Комсомольская, д. 68, (кладбище) | бетон | 1 | 1 | 0,75 |
| 4 | х. Кавалерский, 500 м. по направлению на юг от ул. Сидельникова, д. 68, (кладбище) | бетон | 2 | 2 | 0,75 |
| 5 | х. Березовский,1000 м. по направлению на восток от ул. Дубинец, д. 82, (кладбище) | бетон | 1 | 1 | 0,75 |
| 6 | х. Кавалерский, ул. Ленина, 2/1, Магазин | бетон | 1 | 1 | 0,75 |
| 7 | х. Кавалерский, ул. Ленина, 2, Магазин | бетон | 1 | 1 | 0,75 |
| 8 | х. Кавалерский , ул. Ленина, 21, Магазин | бетон | 1 | 1 | 0,75 |
| 9 | МБОУ Кавалерская СОШ№3  им.А.П.Дубинца | бетон | 2 | 2 | 1,0 |
| 10 | МУК КСП "Кавалерский СДК" | бетон | 1 | 1 | 0,75 |
| 11 | МБДОУ детский сад № 28 «Росинка» | бетон | 1 | 1 | 0,5 |
| 12 | МБУЕР"ЦСОГПВ и И",  социально реабилитационное отделение №2 «Голубка» Кавалерского сельского поселения | бетон | 4 | 4 | 2,0 |
| 13 | х. Кавалерский, амбулатория | бетон | 1 | 1 | 0,75 |

## 2.6.3. Баланс образования и размещения

Баланс образования и размещения твердых коммунальных отходов приведён в таблице 23

Таблица 23. Баланс образования и размещения ТКО

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование места складирования отхода | Участок | Проектная вместимость | Мощность | Размещено на конец года | Резерв |
| Ед. изм. | - | - | т | т/год | т | т |
| 1 | ТБО МП ЖКХ Егорлыкского сельского поселения | н/д | 800,00 | 800,00 | 800,00 | 0 |

## 2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Прием отходов на объекты размещения отходов производится с учетом весового (тонн) или объемного (куб.м.) контроля их поступления с оформлением соответствующих документов (журнал учета поступающих отходов, акт сдачи-приемки, накладные, талоны).

Более подробный анализ доли поставки ресурса по приборам учета ТКО содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

## 2.6.5. Зоны действия систем сбора и утилизации ТКО

Зоны действия систем сбора и утилизации ТКО в муниципальном образовании охватывают капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

## 2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы сбора и утилизации ТКО и по муниципальному образованию в целом

Резервы и дефициты систем сбора и утилизации ТКО с учётом перспективного спроса приведены в таблице 24.

## 2.6.7. Надежность работы системы сбора и утилизации ТКО

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

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

## 2.6.8. Качество предоставляемой коммунальной слуги

Образующиеся отходы вывозятся на утилизацию, на территорию полигона, либо перерабатывается на предприятиях на месте их образования.

Морфологический состав отходов, поступающих на полигоны:

* лом черных металлов;
* лом цветных металлов;
* бумага, картон;
* текстиль;
* пищевые отходы;
* стекло;
* полиэтилен;
* строительные отходы;
* смет.

Агрономическая ценность отходов определяется содержанием в них питательных элементов (N общий, P2O5, K2O, CaO) и количеством органического вещества. Агрономические характеристики ТБО определяются расчетным методом, основанным на использовании данных морфологического состава отходов, и химических показателей каждой составной части. В таблице усредненные данные по агрономическим показателям в составе ТБО (на сухое вещество).

## 2.6.9. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного обращения с твердыми коммунальными отходами также имеет ряд аспектов негативного воздействия на окружающую среду:

* Загрязнение атмосферного воздуха: при сжигании отходов в атмосферу выделяются вредные вещества (диоксины, фураны, тяжелые металлы), которые негативно влияют на здоровье людей и состояние окружающей среды.
* Загрязнение водных объектов: сточные воды, образующиеся при обработке отходов, могут содержать вредные вещества и микроорганизмы, которые могут попадать в водоемы и загрязнять их.
* Образование свалок и полигонов: при неправильном обращении с отходами образуются свалки и полигоны, которые занимают большие территории и негативно влияют на качество почвы и грунтовых вод.
* Использование природных ресурсов: для производства упаковки и транспортировки отходов используются природные ресурсы, что может привести к их истощению.
* Шум и вибрация: некоторые методы обработки отходов, такие как сжигание или измельчение, могут создавать шум и вибрацию, которые могут мешать жителям близлежащих районов.

Таблица 24. Перспективные резервы и дефициты систем сбора и утилизации ТКО с учётом спроса

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование места    складирования отхода | Показатель | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | ТБО МП ЖКХ  Егорлыкского сельского поселения | Проектная вместимость | т | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 |
| Текущая мощность | т/год | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 |
| Размещено на конец года | т | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 | 800,0 |
| Резерв | т | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

## 2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Значения тарифов, действующих на момент разработки программы указаны в таблице 25.

Таблица 25. Тарифы в системе обращения с ТКО

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Регулируемая организация | Описание тарифа | Ед. изм. | Размер тарифа | |
| с 1.01 по 30.06 | с 1.07 по 31.12 |
| ООО "ЭкоЦентр" | Для населения Егорлыкского СП | руб./м3 | 819,34 | 1356,11 |

## 2.6.11. Проблемы и направления их решения

Основные проблемы, возникающие при сборе отходов от населения:

* не весь жилищный фонд охвачен организованной системой сбора и удаления отходов, что является причиной возникновения несанкционированных свалок;
* требуется реорганизация периодичности сбора и вывоза ТКО в соответствии с санитарными правилами и нормами СанПиН 42-128-4690-88 "Санитарные правила содержания территорий населенных мест".

В перспективе необходима организация дополнительных контейнерных площадок и обустройство их в соответствии санитарно-гигиеническим нормам, установка достаточного количества контейнеров и постепенное снижение объема отходов, выбрасываемых на несанкционированные, стихийные свалки.

Более подробный анализ технических и технологических проблем в системе сбора и утилизации ТКО содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

# Раздел 3. Перспективы развития поселения, городского округа и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

# 3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования

Демографическая ситуация, сложившаяся в муниципальном образовании, определяется комплексом взаимосвязанных факторов, воздействующих на развитие населения и демографические процессы:

* уровень социально-экономического развития;
* специфика воспроизводства населения;
* географическое положение;
* особенности системы расселения;
* уровень концентрации мест приложения труда.

Прогноз ввода жилой площади был сделан исходя из динамики следующих факторов:

* объем расходов населения муниципального образования на покупку жилья;
* объем расходов нерезидентов муниципального образования на покупку жилья;
* доля квартир, реализуемых населению, на первичном рынке;
* стоимость цен на первичном рынке жилья.

Прогноз численности и структуры населения и прогноз изменения доходов населения муниципального образования указаны в таблицах 26, 27.

Таблица 26. Численность и структура населения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | Численность населения всего | чел. | 2118 | 2118 | 2089 | 2069 | 2060 | 2054 | 2048 | 2042 | 2036 | 2028 | 2019 | 2013 | 2008 | 2000 |
| 2 | Мужчины | чел. | 1017 | 1017 | 1003 | 1002 | 1000 | 1000 | 999 | 995 | 991 | 986 | 982 | 976 | 973 | 970 |
| 3 | Женщины | чел. | 1101 | 1101 | 1086 | 1067 | 1060 | 1054 | 1049 | 1047 | 1045 | 1042 | 1037 | 1037 | 1035 | 1030 |
| 4 | Городское население | чел. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Сельское население | чел. | 2118 | 2118 | 2089 | 2069 | 2060 | 2054 | 2048 | 2042 | 2036 | 2028 | 2019 | 2013 | 2008 | 2000 |
| 6 | Численность населения младше трудоспособного возраста | чел. | 345 | 345 | 340 | 334 | 332 | 330 | 329 | 328 | 326 | 325 | 324 | 323 | 322 | 318 |
| 7 | Численность населения трудоспособного возраста | чел. | 1127 | 1127 | 1116 | 1107 | 1103 | 1103 | 1100 | 1097 | 1096 | 1093 | 1090 | 1088 | 1086 | 1084 |
| 8 | Численность пенсионеров | чел. | 646 | 646 | 633 | 628 | 625 | 621 | 619 | 617 | 614 | 610 | 605 | 602 | 600 | 598 |
| 9 | Число родившихся | чел. | 8 | 12 | 8 | 5 | 7 | 8 | 7 | 8 | 7 | 8 | 7 | 8 | 7 | 8 |
| 10 | Число умерших | чел. | 18 | 23 | 24 | 20 | 21 | 20 | 21 | 20 | 21 | 20 | 21 | 20 | 21 | 20 |
| 11 | Число прибывших | чел. | 48 | 46 | 33 | 35 | 40 | 41 | 40 | 41 | 40 | 41 | 40 | 41 | 40 | 41 |
| 12 | Число выбывших | чел. | 33 | 35 | 28 | 30 | 31 | 30 | 31 | 30 | 31 | 30 | 31 | 30 | 31 | 30 |
| 13 | Средний размер домохозяйства | чел. | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 | 4,0 |

Таблица 27. Характеристики доходов населения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | Среднемесячная начисленная заработная плата по МО в целом, в том числе: | руб. | 34103,00 | 47108,87 | 47805,00 | 48090,00 | 52900,00 | 55700,00 | 56200,00 | 58000,00 | 60400,00 | 62500,00 | 65050,00 | 68250,00 | 70150,00 | 74500,00 |
| %\* | - | 138,1 | 101,5 | 100,6 | 110,0 | 105,3 | 100,89 | 103,2 | 104,13 | 103,47 | 104,0 | 104,9 | 102,78 | 106,2 |
| 1.2 | В учреждениях здравоохранения | руб. | 31860,00 | 44100,00 | 44866,40 | 45000,00 | 49555,85 | 52230,45 | 54250,00 | 56700,00 | 58340,00 | 60320,00 | 62880,00 | 66400,00 | 685060,00 | 71840,00 |
| %\* | - | 138,4 | 101,7 | 100,3 | 110,1 | 105,4 | 103,86 | 104,5 | 102,9 | 103,4 | 104,2 | 105,6 | 103,6 | 103,25 |
| 1.3 | В образовательных учреждениях | руб. | 38088,57 | 53008,00 | 53900,00 | 54217,00 | 59700,00 | 63000,00 | 63200,00 | 63500,00 | 64200,00 | 65000,00 | 66100,00 | 67050,00 | 70200,00 | 72550,00 |
| %\* | - | 139,2 | 101,7 | 100,6 | 110,1 | 105,5 | 100,3 | 100,47 | 101,1 | 101,24 | 101,69 | 101,43 | 104,69 | 103,34 |
| 1.4 | В учреждениях культуры | руб. | 35570,00 | 38664,00 | 45151,00 | 48944,00 | 50200,00 | 52400,00 | 54000,00 | 55650,00 | 60200,00 | 61500,00 | 64000,00 | 68150,00 | 69500,00 | 72340,00 |
| %\* | - | 108,69 | 116,77 | 108,4 | 102,56 | 104,38 | 103,00 | 103,00 | 108,17 | 102,15 | 104,00 | 106,48 | 101,98 | 104,08 |
| 1.5 | В учреждениях физкультуры, спорта и молодежной политики | руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| %\* | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Среднемесячная начисленная пенсия | руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| %\* | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Среднемесячный подушевой доход | руб. | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| %\* | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

# 3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Оценка объемов потребления коммунальных ресурсов играет важное значение при разработке программ комплексного развития по ряду причин. Во-первых, объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями организаций коммунального комплекса. Инженерные системы водо-, газо-, электро-, теплоснабжения и водоотведения должны обеспечивать круглосуточное и бесперебойное предоставление услуг потребителям в соответствии с требованиями к их качеству. В системах обращения твердых коммунальных отходов (ТКО) должен обеспечиваться своевременный сбор, вывоз и утилизация (захоронение). Во-вторых, прогнозные объемы потребления ресурсов определяют доходы коммунальных организаций и, соответственно, оказывают непосредственное воздействие на уровень инвестиционных расходов, направляемых на развитие инфраструктуры.

Совокупное потребление коммунальных ресурсов определяется как сумма по следующим категориям потребителей:

* население;
* бюджетные учреждения;
* прочие потребители.

Оценка перспективных объемов потребления коммунальных ресурсов была произведена посредством коррекции базового уровня на динамику численности населения, площадь жилых зданий и объектов социального и культурно-бытового назначения, объем выпуска продукции предприятиями и организациями, с учетом энергосберегающих эффектов от реализации предлагаемых мероприятий настоящей Программы.

Оценка объемов потребления коммунальных ресурсов на период реализации настоящей Программы учитывала следующие факторы:

* изменение численности населения;
* изменение площади застройки;
* доля населения, охваченного коммунальной услугой;
* доля потребителей, оснащенных приборами учета коммунальных ресурсов;
* нормативы удельного расхода коммунальных ресурсов;
* автономное энергосбережение;
* экономия коммунальных ресурсов.

Перспективный спрос на коммунальные ресурсы приведён в таблице 28.

Таблица 28. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | Электроэнергия | МВт | 28,612 | 28,612 | 28,612 | 28,612 | 28,612 | 28,612 | 28,612 | 28,612 | 28,612 | 28,612 | 28,612 | 28,612 |
| 2 | Холодная вода | м3/сут | 217,534 | 217,534 | 217,534 | 217,534 | 217,534 | 217,534 | 217,534 | 217,534 | 217,534 | 217,534 | 217,534 | 217,534 |
| 3 | Природный газ | тыс. м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Твердые коммунальные отходы | тыс. т/год | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 | 0,800 |

# Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Расчет значений целевых показателей программы осуществляется на основании Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 года.

В данном разделе приводится перечень и количественные показатели целевых характеристик коммунальной инфраструктуры Кавалерского сельского поселения Егорлыкского района Ростовской области, которые должны быть достигнуты на каждом этапе Программы.

Формирование требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры поселения выполнено с учетом Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

Данная методика устанавливает порядок и условия проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса в целях обеспечения электро-, водоснабжения, очистки сточных вод, и утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов и своевременного принятия решений о развитии систем коммунальной инфраструктуры.

На основании данной методики выделен перечень показателей, характеризующих состояние коммунального хозяйства муниципального образования по группам, предусмотренных пунктом 32 Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов № 359/ГС.

# 4.1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения

Критерии доступности коммунальных услуг для населения позволяют определить, насколько эти услуги доступны с финансовой точки зрения. Они помогают оценить качество услуг, их стоимость, а также доступность инфраструктуры и информации. Кроме того, критерии доступности позволяют определить, какие меры необходимо принять для улучшения качества жизни людей.

Критерии доступности коммунальных услуг для населения приведены в таблице 29.

# 4.2. Спрос на коммунальные ресурсы

Перспективные значения спроса на коммунальные услуги позволяют планировать развитие инфраструктуры, определять потребности в ресурсах и обеспечивать доступность услуг для населения. Значение спроса также позволяет определять оптимальные тарифы и контролировать качество услуг.

Перспективные значения спроса на коммунальные услуги приведены в таблице 30.

# 4.3. Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса

Значения показателей эффективности производства, передачи и потребления ресурсов позволяют оценить эффективность использования ресурсов, определить возможные проблемы и разработать меры по их решению. Это также помогает оптимизировать процессы и снижать затраты на производство и транспортировку ресурсов.

Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса приведены в таблице 31.

# 4.4. Показатели надежности поставки ресурса

Показатели надежности поставки ресурсов важны для обеспечения стабильности и безопасности системы снабжения. Они позволяют оценить вероятность сбоев в поставке ресурсов и принять меры для их предотвращения.

Показатели надежности поставки ресурсов приведены в таблице 32.

Таблица 29. Критерии доступности коммунальных ресурсов для населения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | Ед. изм. | Справочное значение доступного уровня | Значение | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи | % | 8,6 | 22,98 | 21,83 | 20,74 | 19,70 | 18,72 | 17,78 | 16,89 | 16,05 | 15,25 | 14,48 | 13,76 | 13,07 |
| 2 | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума | % | 12 | 18,19 | 17,28 | 16,42 | 15,60 | 14,82 | 14,08 | 13,37 | 12,70 | 12,07 | 11,46 | 10,89 | 10,35 |
| 3 | Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги | % | 85 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| 4 | Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | % | 15 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Вид  коммунальных    ресурсов | Показатель | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | Электроэнергия | Затраты на собственные нужды | % | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Потери при транспортировке | % | 4,152 | 4,152 | 4,152 | 4,152 | 4,152 | 4,152 | 4,152 | 4,152 | 4,152 | 4,152 | 4,152 | 4,152 |
| 2 | Холодная вода | Удельный расход электроэнергии | кВт\*ч/м3 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Затраты на собственные нужды | % | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| Потери при транспортировке | % | 53,86 | 53,86 | 53,86 | 53,86 | 53,86 | 53,86 | 53,86 | 53,86 | 53,86 | 53,86 | 53,86 | 53,86 |

Таблица 30. Перспективные значения спроса на коммунальные услуги

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Показатель | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | Электроэнергия | МВт | 2,861 | 2,861 | 2,861 | 2,861 | 2,861 | 2,861 | 2,861 | 2,861 | 2,861 | 2,861 | 2,861 | 2,861 |
| 2 | Холодная вода | м3/сут | 217.534 | 217.534 | 217.534 | 217.534 | 217.534 | 217.534 | 217.534 | 217.534 | 217.534 | 217.534 | 217.534 | 217.534 |
| 3 | Природный газ | тыс. м3/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Твердые коммунальные отходы | тыс. т/год | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |

Таблица 31. Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Вид  коммунальных    ресурсов | Показатель | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 3 | Природный газ | Затраты на собственные нужды | % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери при транспортировке | % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Таблица 32. Показатели надежности поставки ресурсов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Вид коммунальных    ресурсов | Показатель | Ед. изм. | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | Электроэнергия | Средний износ сетей | % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Средний износ основного оборудования | % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Холодная вода | Удельное количество аварий в расчете на протяженность сетей в год | ед./км | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,00 1 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Средний износ сетей | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| Средний износ основного оборудования | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 3 | Природный газ | Средний износ сетей | % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Средний износ основного оборудования | % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих

# 5.1. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы водоснабжения приведены в таблице 33.

Таблица 33. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы водоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Мероприятие | Цель | Ожидаемый эффект | Сроки реализации | Объём финансирования | Источник финансирования |
| Ед. изм. | - | - | - | - | тыс. руб. | - |
| 1 | Разработка проектно-сметной документации по объекту: «Реконструкция водопроводных сетей  х. Кавалерский, Егорлыкского района, Ростовской области» | Обеспечение надежности  водоснабжения потребителей | Снижение потерь воды | 2026 | 42969,00 | Федеральный и Областной бюджет |
| 2 | Реконструкция водопроводных сетей х. Кавалерский, Егорлыкского района, Ростовской области | Обеспечение надежности  водоснабжения потребителей | Снижение потерь воды | 2027 | 300000,00 | Федеральный и Областной бюджет |

Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

Распределение финансирования проектов, намеченных к реализации указано в таблице 34.

Перспективные тарифы на коммунальные услуги указаны в таблице 35.

Результаты прогноза расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии и проверка доступности тарифов на коммунальные услуги представлены в таблице 36.

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения проводится в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменений размера платы граждан за коммунальные услуги».

Варианты организации реализации проектов указаны в таблице 37.

Таблица 34. Финансовые потребности для реализации программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Область проектов | Показатель | Объём финансирования, тыс. руб. | | | | | | | | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | Водоснабжение | Всего капитальные затраты, в том числе: | 0,00 | 42969,00 | 300000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Федеральный бюджет | 0,00 | 42969,00 | 300000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Региональный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Местный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства РСО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Электроснабжение | Всего капитальные затраты, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Федеральный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Региональный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Местный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства РСО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Газоснабжение | Всего капитальные затраты, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Федеральный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Региональный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Местный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства РСО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Сбор и утилизация твердых  коммунальных отходов | Всего капитальные затраты, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Федеральный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Региональный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Местный бюджет | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Собственные средства РСО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 35. Перспективные тарифы на коммунальные услуги

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Сфера коммунальной деятельности | Регулируемая организация | Описание тарифа | | | Ед. изм. | 2025  (2-ое полугодие) | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| Водоснабжение | ЕМУП "Коммунальник" | Вода 1 м3 (предпр., организации и ИП) без учета НДС | | | руб./м3 | 63,69 | 66,24 | 68,89 | 71,65 | 74,52 | 77,50 | 80,60 | 83,82 | 87,17 | 90,66 | 94,29 |
| Водоснабжение | ЕМУП "Коммунальник" | Вода 1 м3 (для населения) | | | руб./м3 | 48,72 | 50,67 | 52,70 | 54,81 | 57,00 | 59,28 | 61,65 | 64,12 | 66,69 | 69,36 | 72,14 |
| Электроснабжение | Егорлыкский РЭС ПО  ЮЭС филиала ПАО  "Россети Юг""Ростовэнерго" | Население | Одноставочный тариф | | руб./ кВт ч | 4,13 | 4,30 | 4,47 | 4,65 | 4,83 | 5,02 | 5,23 | 5,43 | 5,65 | 5,88 | 6,11 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток | Дневная зона  (пиковая и полупиковая) | руб./  кВт ч | 4,75 | 4,94 | 5,14 | 5,34 | 5,56 | 5,78 | 6,01 | 6,25 | 6,50 | 6,76 | 7,03 |
| Ночная зона | руб./  кВт ч | 2,48 | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 2,90 | 3,02 | 3,14 | 3,26 | 3,39 | 3,53 | 3,67 |
| Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток | Пиковая зона | руб./  кВт ч | 5,37 | 5,58 | 5,81 | 6,04 | 6,28 | 6,53 | 6,79 | 7,07 | 7,35 | 7,64 | 7,95 |
| Полупиковая зона | руб./  кВт ч | 4,13 | 4,30 | 4,47 | 4,65 | 4,83 | 5,02 | 5,23 | 5,43 | 5,65 | 5,88 | 6,11 |
| Ночная зона | руб./  кВт ч | 2,48 | 2,58 | 2,68 | 2,79 | 2,90 | 3,02 | 3,14 | 3,26 | 3,39 | 3,53 | 3,67 |
| Газоснабжение | ПАО «Газпром газораспределение  Ростов-на-Дону» | Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа) | | | руб./1 м3 | 9,15 | 9,52 | 9,90 | 10,29 | 10,70 | 11,13 | 11,58 | 12,04 | 12,52 | 13,02 | 13,54 |
| Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального  горячего водоснабжения (в отсутствие других  направлений использования газа) | | | руб./1 м3 | 9,15 | 9,52 | 9,90 | 10,29 | 10,70 | 11,13 | 11,58 | 12,04 | 12,52 | 13,02 | 13,54 |
| Сфера коммунальной деятельности | Регулируемая организация | Описание тарифа | | | Ед. изм. | 2025  (2-ое полугодие) | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
|  |  | Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с  использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего  водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа) | | | руб./1 м3 | 9,02 | 9,38 | 9,76 | 10,15 | 10,55 | 10,97 | 11,41 | 11,87 | 12,34 | 12,84 | 13,35 |
| Отопление или отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме  отопления и (или) выработки электрической  энергии с использованием котельных всех  типов и (или) иного оборудования, находящихся  в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах) | | | руб./  1000 м3 | 8866,00 | 9220,64 | 9589,47 | 9973,04 | 10371,97 | 10786,84 | 11218,32 | 11667,05 | 12133,73 | 12619,08 | 13123,85 |
| Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех  типов и (или) иного оборудования, находящихся  в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах | | | руб./  1000 м3 | 8866,00 | 9220,64 | 9589,47 | 9973,04 | 10371,97 | 10786,84 | 11218,32 | 11667,05 | 12133,73 | 12619,08 | 13123,85 |
| Обращение с ТКО | ООО "ЭкоЦентр" | Предельные тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами | | | руб./м3 | 1356,11 | 1410,35 | 1466,77 | 1525,44 | 1586,46 | 1649,92 | 1715,91 | 1784,55 | 1855,93 | 1930,17 | 2007,37 |

Таблица 36. Прогноз расходов на коммунальные услуги

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Параметр | Ед. изм. | Значение | | | | | | | | | | | |
| 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 |
| 1 | Плата населения за коммунальные услуги, в том числе: | млн. руб. | 38,1 | 42,34 | 47,75 | 54,82 | 64,15 | 76,61 | 93,41 | 116,21 | 147,33 | 189,99 | 248,66 | 329,56 |
| 1.2 | электроэнергия | млн. руб. | 16,88 | 17,56 | 18,27 | 19,02 | 19,79 | 20,59 | 21,43 | 22,30 | 23,20 | 24,14 | 25,12 | 26,14 |
| 1.3 | холодная вода | млн. руб. | 2,51 | 2,61 | 2,71 | 2,82 | 2,93 | 3,30 | 3,43 | 3,57 | 3,71 | 3,86 | 4,01 | 4,17 |
| 1.4 | природный газ | млн. руб. | 75,03 | 104,30 | 145,00 | 201,57 | 280,21 | 389,53 | 541,51 | 752,78 | 1046,47 | 1454,75 | 2022,32 | 2811,33 |
| 1.5 | твердые коммунальные отходы | млн. руб. | 9,49 | 10,37 | 11,32 | 12,36 | 13,50 | 14,74 | 16,10 | 17,58 | 19,20 | 20,97 | 22,90 | 25,01 |
| 2 | Расходы бюджета на социальную поддержку и субсидии населения | млн. руб. | 1,146 | 1,194 | 1,245 | 1,298 | 1,353 | 1,410 | 1,470 | 1,532 | 1,597 | 1,664 | 1,735 | 1,808 |
| 3 | Критерии доступности коммунальных услуг для населения: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1 | Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи | % | 22,98 | 21,83 | 20,74 | 19,70 | 18,72 | 17,78 | 16,89 | 16,05 | 15,25 | 14,48 | 13,76 | 13,07 |
| 3.2 | Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума | % | 18,19 | 17,28 | 16,42 | 15,60 | 14,82 | 14,08 | 13,37 | 12,70 | 12,07 | 11,46 | 10,89 | 10,35 |
| 3.3 | Уровень собираемости платежей за коммунальные  услуги | % | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| 3.4 | Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения | % | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 | 6,82 |

Таблица 37. Варианты организации реализации проектов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Область проектов | Группа проектов | Вариант организации | Обоснование |
| Ед. изм. | - | - | - | - |
| 1 | Водоснабжение | Строительство водопроводных сетей | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |
| Реконструкция водопроводных сетей | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |
| Строительство водоисточников | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |
| Реконструкция водоисточников | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | Электроснабжение | Строительство электросетей | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Мероприятия финансируются за счет кредитных средств |
| Реконструкция электросетей | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Мероприятия финансируются за счет кредитных средств |
| Строительство подстанций | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Мероприятия финансируются за счет кредитных средств |
| Реконструкция подстанций | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Мероприятия финансируются за счет кредитных средств |
| 3 | Газоснабжение | Строительство газопровода | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |
| Реконструкция газопровода | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |
| Строительство распределительных пунктов | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального    образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |
| Реконструкция распределительных пунктов | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального    образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |
| 4 | Сбор и утилизация твердых  коммунальных отходов | Пополнение мусоровозного автопарка | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |
| Капитальный ремонт  мусоровозного автопарка | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |
| Строительство полигонов | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |
| Реконструкция полигонов | Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального  образования коммунальными организациями (ДКО) | Затраты учитываются в  тарифах действующих коммунальных организаций |

# Раздел 7. Управление программой

Система управления Программой установлена в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

Инструментом реализации Программы являются инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса (в том числе в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов). Одним из источников финансирования таких программ организаций коммунального комплекса являются тарифы, в том числе долгосрочные, надбавки к тарифам, инвестиционные составляющие в тарифах, утвержденные с учетом их доступности для потребителей, а также тариф на подключение (плата за подключение) к системе коммунальной инфраструктуры, получаемая от застройщиков.

Внесение изменений в Программу (корректировка Программы) осуществляется по инициативе разработчика (ответственного исполнителя) Программы, в случаях предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Контроль за реализацией Программы возлагается на Администрацию муниципального образования в рамках исполнения своих полномочий, а также на организации коммунального комплекса, осуществляющие эксплуатацию систем электро-, водоснабжения, объектов, используемых для утилизации, обработки, обезвреживания и захоронения ТКО.

Администрация муниципального образования осуществляет общий контроль за ходом реализации мероприятий Программы, а также непосредственно организационные, методические и контрольные функции в ходе реализации Программы, которые обеспечивают:

* разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;
* методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий;
* контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам.

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках мониторинга. Целью мониторинга Программы является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляются на основании следующих нормативных документов:

* Федеральный закон от 30 декабря 2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2007 № 115 «О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса.
* Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».
* Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28 октября 2013 года № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

* периодический сбор информации о результатах проводимых преобразований в коммунальном хозяйстве, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры;
* верификация данных;
* анализ данных о результатах проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации.

Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируются на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.

В ходе реализации Программы отдельные мероприятия, объёмы и источники финансирования подлежат ежегодной корректировке на основе анализа полученных результатов и с учётом реальных возможностей всех уровней.

Программа разрабатывается на срок не менее 10 лет. Предложения по корректировке программы осуществляются при необходимости по итогам мониторинга ее реализации.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

* описание фактической ситуации (фактическое значение показателей на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
* анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения показателей на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
* анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);
* выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке Программы согласовываются главой муниципального образования и являются основанием для:

* корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, и водоснабжения , программ в области обращения с отходами; внесения изменений в программу комплексного развития.

В случае если в содержание мероприятий, установленных схемой и программой развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения , программами в области обращения с отходами вносятся изменения, соответствующие изменения должны вноситься и в Программу.

Корректировка Программы осуществляется в соответствии с требованиями к разработке и утверждению программы.

Проект корректировки программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, не менее чем за две недели до ее утверждения, а также рекомендуется размещение на официальном сайте муниципального образования в сети Интернет. Заинтересованные лица вправе представить свои предложения по проекту корректировки программы.

Утвержденная корректировка программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, а также размещается на официальном сайте муниципального образования в сети Интернет.