|  |
| --- |
| **ПРОГРАММА**  **КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**  **МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ КОРОЧАНСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ**  **БЕЛОВСКОГО РАЙОНА**  **КУРСКОЙ ОБЛАСТИ**  **НА 2016-2026 ГОДЫ** |

2015

**Книга 2. Обосновывающие материалы.**

Разработчик: Общество с ограниченной ответственностью «Комплексные Энергетические Решения», 115114, г. Москва, улица Дербеневская, д.1, стр.1, ком.39

Генеральный директор                                                            М.И. Березник

Москва,

2016

1 Перспективные показатели развития муниципального образования Корочанский сельсовет для разработки Программы

1.1 Характеристика муниципального образования Корочанский сельсовет

Сведения о муниципальном образовании

2    Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы

3    Характеристика состояния и проблем коммунальной инфраструктуры

3.1   Системаэлектроснабжения

3.1.1   Описание организационнойструктуры

3.1.2   Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения

Анализ эффективности и надежности имеющихся источников электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления ихрешения

Остаточныйресурс

Ограничения использованиямощностей

Качество эксплуатации, наладки иремонтов

Системы учетаресурсов

Расходресурсов

Проблемы и направления ихрешения

Характеристика технических параметров и состояния

Применяемые графики работы и их обоснованность

Качествоэксплуатации

Качестводиспетчеризации

Проблемы и направления ихрешения

Воздействие на окружающуюсреду

Анализ   выбросов, сбросов, шумовыхвоздействий

Проблемы и направления ихрешения

3.1.3   Анализ финансового состояния, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленныересурсы

Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспортаресурсов

3.2   Систематеплоснабжения

3.3   Системагазоснабжения

Применяемые графики работы и их обоснованность

Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

Качествоэксплуатации

Качестводиспетчеризации

Состояниеучета

3.4   Системаводоснабжения

3.4.1 Анализ состояния и функционирования существующих источников водоснабжения

3.4.2 Анализ существующих технических и технологических проблем в водоснабжении

3.5   Системаводоотведения

3.5.1 Система автономной канализации с отведением сточных вод в грунт

3.5.2 Накопители сточных вод (выгреба)

3.5.3. «Предложения по строительству, реконструкции и модернизации (техническому перевооружению) объектов централизованных систем водоотведения»

3.6   Объекты, используемые для утилизации (захоронения)ТБО

Воздействие на окружающуюсреду

Анализ   выбросов, сбросов, шумовыхвоздействий

Основные проблемы и направления их решения

4    Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Электроснабжение:

Водоснабжение:

Газоснабжение:

5    Перспективная схемаэлектроснабжения

6    Перспективная схемаводоснабжения и водоотведения

7    Перспективная схема обращения сТБО

8    Общая программа проектов

9    Организация реализации проектов

Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования Корочанский сельсоветорганизациями

Достоинства:

Недостатки:

Проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договоруконцессии)

Достоинства:

Недостатки:

Проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования Корочанский сельсовет

Достоинства:

Недостатки:

Проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающихорганизаций

Достоинства:

Недостатки:

# **1 Перспективные показатели развития муниципального образования Корочанский сельсовет для разработки Программы**

## 1.1 Характеристика муниципального образования Корочанский сельсовет

Корочанский сельсовет расположен в центре Беловского района Курской области.

Административным центром является д. Корочка. Так же в состав муниципального образования входит с. Долгий Колодезь и деревня Слободка Корочка.

* Территория муниципального образования - 74,05км2;
* Численность населения на 01.01.2016 года - 988чел.

Географическое положение территории Корочанского сельсовета показано на рисунке 1.1.

**Рисунок 1.1** - Географическое положение Корочанского сельсовета

Сведения о численности и структуре населения, проживающего на территории Корочанского сельсовета за 2013-2015гг. приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Сведения о численности и структуре населения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Параметры** | **Единицаизмерения** | **2013г.** | **2014г.** | **2015.** |
| Среднегодовая численностьнаселения | чел. | 1022 | 1015 | 988 |
| **Возрастная структура населения** | | | | |
| - младше трудоспособного возраста | % | 14 | 15 | 16 |
| - трудоспособного возраста | % | 49 | 50 | 48 |
| - старше трудоспособного возраста | % | 37 | 35 | 36 |

Сведения о приросте населения Корочанскогосельсовета, предусмотренный в Генеральном плане на период к 2026г. приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2- Прирост населения, предусмотренный в Генеральном плане

| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **на**  **31.12.2015** | **I очередь (2016-2020г.)** | **2021-2026 г.** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Численность постоянного населения | чел. | 988 | 996 | 1011 |

Динамика изменения возраста населения, проживающего на территории Корочанского сельсовета за 2013-2015гг. показана на рисунке 1.2.

Рисунок 1.2 - Динамика изменения возраста населения

Демографическая ситуация оценивается как неблагополучная. Анализ дальнейшего развития свидетельствует о негативных тенденциях в демографических процессах. В Корочанском сельсовете наблюдается естественная убыль населения, уровень смертности остается высоким.

Принимаемые в последние годы меры на федеральном, региональном, районном уровнях позволили несколько увеличить рождаемость и снизить смертность, однако для закрепления позитивных тенденций необходимо определение стратегических ориентиров дальнейшего развития на перспективу с обеспечением устойчивого роста экономики, денежных доходов населения, качества услуг населению, улучшения экологии, как основополагающих факторов повышения качества жизни и предотвращения депопуляции населения.

Выявление позитивных и негативных факторов социально-экономического развития поселения позволило определить проблемы в развитии территории, на решение которых должны быть направлены усилия органов власти и хозяйствующих субъектов.

Дополнительные сведения о Корочанском сельсовете приведены в таблице 1.3.

Таблица 1.3- Дополнительные сведения о Корочанском сельсовете

| Сведения о муниципальном образовании | |
| --- | --- |
| Сведения о транспортном сообщении с райцентром, вид, периодичность | Автобус (3 раза в день) |
| Всего индивидуальных домовладений / из них оформлено в собственность | 522/298 |
| Сведения о газификации, число газ. домовладений/ % газификации | 288/55% |
| Название ближайшей ж.-д. станции | СТ. Псел |
| Расстояние до нее, км | 18 км |
| Сведения о муниципальном жилищном фонде, квартир, кв.м |  |
| в т.ч. по договорам социального найма/из них жилье, используемое для обеспечения малоимущих граждан |  |
| Протяженность муниципальных дорог | 39 км |
| в т.ч. с твердым покрытием: км / % | 8 км/20% |
| Оформление земельных паев в муниципальном образовании: | 751 |
| - количество (га) | 3236,81 га |
| - количество пайщиков | 751 |
| - оформлено в собственность | 743 |
| - передано в аренду (долгосрочную, краткосрочную) | 751 |
| Земли, находящиеся в муниципальной собственности (га) | 300 ,5 га |
| Наличие автотранспорта в ведении администрации муниципального образования | 1 (лекговой) |
| Наличие пожарной техники (машин, мотопомп), находящейся в собственности муниципального образования | Нет |
| Наличие пассажирского транспорта, предназначенного для транспортного обслуживания населения, находящегося в собственности муниципального образования (количество единиц или техники) | Нет |
| Наличие МУП ЖКХ: | Нет |
| - наличие специализированной техники (указать количество единиц, вид) | Нет |
| - количество занятых | Нет |
| Наличие специализированной техники, предназначенной для обеспечения безопасности людей на водных объектах (при наличии указать количество единиц и вид техники) | Нет |
| Памятники исторического наследия: областного, районного, местного значения | Стела погибшим воинам |

**Климатическая характеристика.**

Климат на территории Корочанскогосельсовета так же как Беловского района и всей Курской области, умеренно-континентальный с четко выраженными сезонами года. Характеризуется теплым летом, умеренно холодной с устойчивым снежным покровом зимой и хорошо выраженными, но менее длительными переходными периодами – весной и осенью.

Основные климатические характеристики и их изменение определяются влиянием общих и местных факторов: солнечной радиации, циркуляции атмосферы и подстилающей поверхности. Рассматриваемая территория находится под воздействием воздушных масс Атлантики, Арктического бассейна, а также масс, сформировавшихся над территорией Европы. В конце лета – начале осени, нередко во второй половине зимы и весной, преобладает западный тип атмосферной циркуляции, сопровождающийся активной циклонической деятельностью, значительными осадками, положительными аномалиями температуры воздуха зимой и отрицательными летом.

Зима (декабрь - февраль) умеренно-холодная, с преобладанием облачной погоды. Характерны устойчивые морозы в пределах от -5 до -12°С. В январе и феврале морозы в отдельные периоды достигают -25, -30°С. Ежемесячно от 3 до 6 раз бывают кратковременные оттепели, нередко сопровождаемые гололедом. Осадки выпадают в виде снега (от 12 до 16 снегопадов ежемесячно). Устойчивый снежный покров образуется в конце ноября, мощность его к концу зимы достигает 0,2 - 0,6 м. Метели бывают от 2 до 7 раз в месяц. Дней с туманом 6 - 10 в месяц. Грунты к концу зимы промерзают на глубину 0,6 - 0,8 м.

Весна (март - май) прохладная, с неустойчивой погодой. Характерны периодические похолодания, во время которых температура воздуха ночью, даже в мае, иногда опускается до 0°С и ниже. Осадки выпадают преимущественно в виде дождей. В первой половине апреля еще возможны снегопады. Снежный покров обычно сходит к середине апреля.

Лето (май - август) умеренно-теплое около половины дней за сезон - ясные и малооблачные. Температура воздуха днем 16 - 20°С (в июле иногда повышается до 28 - 30°), ночью 10 - 15°С. Летом выпадает наибольшее в году количество осадков (дней с дождем 13 - 15 ежемесячно). Характерны кратковременные ливни, иногда с грозами, но бывают также и затяжные моросящие дожди, особенно во второй половине лета.

Осень (сентябрь-ноябрь) до конца сентября сравнительно теплая, с преобладанием малооблачной погоды. В октябре погода становится прохладной, пасмурной; по ночам в это время бывают регулярные заморозки. В ноябре наступает резкое похолодание. Осадки в сентябре и октябре выпадают главным образом в виде затяжных моросящих дождей; в ноябре - дожди чередуются со снегопадами. Дней с туманом 4 - 8 ежемесячно.

Климатические характеристикитерриториииКорочанского сельсовета приведены в таблице 1.4.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Таблица 1.4 - Климатические характеристики | | |  |
| **Наименование показателя** | **единица измерения** | **Значение** |  |
|  |
| 1. Климатические параметры холодного периода года |  |  |  |
| Абсолютная минимальная температура воздуха | °С | -37 |  |
| Температура воздуха наиболее холодных суток |  | 0 |  |
| - обеспеченностью 0,98 | °С | 0 |  |
| - обеспеченностью 0,92 | °С | 0 |  |
| Температура воздуха наиболее холодной пятидневки |  | 0 |  |
| - обеспеченностью 0,98 | °С | 0 |  |
| - обеспеченностью 0,92 | °С | 0 |  |
| Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца | % | 0 |  |
| Количество осадков за ноябрь – март | мм | 0 |  |
| Преобладающее направление ветра за декабрь – февраль |  | юго-западное |  |
| 2. Климатические параметры теплого периода года |  |  |  |
| Абсолютная максимальная температура воздуха | °С | +40 |  |
| Температура воздуха |  | 0 |  |
| - обеспеченностью 0,98 | °С | 0 |  |
| - обеспеченностью 0,95 | °С | 0 |  |
| Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого периода | °С | 0 |  |
| Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца | % | 0 |  |
| Количество осадков за апрель – октябрь | мм | 0 |  |
| Суточный максимум осадков | мм | 1,5 мм |  |
| Преобладающее направление ветра за июнь–август |  | западное, северо-западное |  |

# **2   Перспективные        показатели      спроса    на    коммунальные ресурсы**

Прогноз спроса по каждому из коммунальных ресурсов произведен на основании прогнозной численности населения и перспективных показателей развития муниципального образования Корочанский сельсовет.

Прогноз потребности разработан с учетом строительства новых объектов с современными стандартами эффективности и сноса старых объектов. Прогноз осуществлен в показателях годового расхода коммунальных ресурсов и показателях присоединеннойнагрузки.

Динамика спроса на коммунальные ресурсы вмуниципальном образовании Корочанский сельсовет до 2026 г. показаны на рисунке 2.1.

Рисунок 2.1 - Динамика спроса на комунальные услуги

Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы в муниципальном образовании Корочанскийсельсовет до 2026 г. представлены в таблице 2.1.

Таблица2.1- Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы в муниципальном образовании Корочанский сельсовет до 2026г.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Единица измерения** | **2015г.** | **1этап** | | | | | **2этап** | | | | | | **2020/**  **2015гг.,**  **%** | **2026/**  **2015**  **гг., %** |
| **2016г.** | **2017г.** | **2018г.** | **2019г.** | **2020г.** | **2021г.** | **2022г.** | **2023г.** | **2024г.** | **2025г.** | **2026г.** |
| **оценка** | **план** | | | | | | | | | | |
| **1** | **Электроснабжение** | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Потребление электрической энергии | тыс. кВт∙ч | 8260,90 | 8274,28 | 8289,33 | 8304,38 | 8319,43 | 8327,79 | 8348,69 | 8362,63 | 8376,56 | 8390,50 | 8404,43 | 8453,21 | 101 | 102 |
| 1.2 | Присоединенная нагрузка | МВт | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 100 | 100 |
| 2 | Газоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Потребление газа, | тыс м3 | 854,30 | 855,68 | 857,24 | 858,80 | 860,35 | 861,22 | 863,38 | 864,82 | 866,26 | 867,70 | 869,14 | 874,19 | 101 | 102 |
| 2.2 | Присоединенная нагрузка | тыс. м3/час | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 100 | 100 |
| 3 | Водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Потребление воды | тыс. м3 | 41,35 | 41,41 | 41,49 | 41,57 | 41,64 | 41,68 | 41,79 | 41,86 | 41,93 | 42,00 | 42,07 | 42,31 | 101 | 102 |
| 3.2 | Присоединенная нагрузка | тыс.м3/сут. | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 100 | 100 |

# **3        Характеристика      состояния     и     проблем       коммунальной инфраструктуры**

1. 1Системаэлектроснабжения

Электроснабжение Корочанского сельсовета осуществляется от единой энергетической системы России.

Гарантирующим поставщиком на территории Корочанского сельсовета Курской области является - АО "Атомэнергосбыт".

Сетевой организацией на территории Корочанского сельсовета Курской области является - ПАО «МРСК Центра» – «Курскэнерго». Основными видами деятельности филиала ПАО «МРСК Центра» – «Курскэнерго» являются услуги по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям филиала. Филиал осуществляет передачу электрической энергии по распределительным сетям 0,4–110 кВ на территории Курской области площадью 29,8 тыс. кв. км с численностью населения 1155,4 тыс. человек.

1. 1.1Описание организационнойструктуры

Границами зоны деятельности гарантирующего поставщика являются административные границы Курской области, за исключение части территории Горшеченского района Курской области (Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 19.03.2014 № 117).

1. 1.2Анализсуществующеготехническогосостояниясистемы электроснабжения

Система электроснабжения Корочанского сельсовета в текущем состоянии характеризуется высоким уровнем износа объектов и их технологической отсталостью. Это ведет к снижению надежности работы системы электроснабжения.

Высокий уровень физического износа основных фондов системы электроснабжения обусловлен следующейпричине:

-            проводимая тарифная политика в рамках перехода к 100%-оплате жилищно- коммунальных услуг. Увеличение уровня платежей граждан за жилищно- коммунальные услуги и одновременно рост тарифов на эти услуги по причине инфляционных процессов не позволяли увеличить инвестиционную составляющую тарифа на модернизацию и реконструкцию основных фондов даже в объемах минимальных потребностей. Поэтому в последние годы тарифы на коммунальные услуги в части инвестиционной составляющей включали в себя только планово- предупредительные ремонты сетей иоборудования.

## Анализ эффективности и надежности имеющихся источников электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления ихрешения

### Остаточныйресурс

Для поддержания требуемого уровня надежности и качества электроснабжения муниципального образования необходима постепенная замена силовых трансформаторов, исчерпавших нормативный срокэксплуатации.

### Ограничения использованиямощностей

Ограничения использования мощностей Корочанский сельсовет на период 2016-2026 г. не наблюдается.

### Качество эксплуатации, наладки иремонтов

Эксплуатация питающих распределительных пунктов осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов: «Правил устройстваэлектроустановок», «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» идр.

Все необходимые мероприятия по наладке, ремонту и замерам на объектах электроснабжения производятся в соответствии с утвержденными планами. В случае отказов оборудования РП принимаются все возможные меры по скорейшему восстановлениюэлектроснабжения.

### Системы учетаресурсов

Доля поставки электроэнергии потребителям Корочанский сельсовет по приборам учета на декабрь 2015 г. составляет100 %.

### Расходресурсов

В связи с отсутствием генерирующих источников электроэнергии, осуществляющих выработку электроэнергии на нужды населения, бюджетных и прочих организаций, расход ресурсов на электроснабжение ограничивается расходом на собственные нужды подстанций, распределительных пунктов, трансформаторных подстанций, комплектных трансформаторных подстанций.

### Проблемы и направления ихрешения

Основными        проблемамиисточников  электроснабженияКорочанский сельсоветявляется высокий уровень физического износа основных фондов системы электроснабжения

В целях повышения надежности и бесперебойности электроснабжения потребителей, снижения потерь электрической энергии требуется постепенная замена силовых трансформаторов, исчерпавших нормативный срокэксплуатации.

### Характеристика технических параметров и состояния

В среднем физический износ оборудования, использующегося для передачи электрической энергии, составляет 49% для подстанций, распределительных пунктов, трансформаторных подстанций, комплектных трансформаторных подстанций и 30% для линий электропередач.

Для поддержания работоспособности системы электроснабжения необходима постепенная замена линий электропередач, исчерпавших нормативный срок эксплуатации.

### Применяемые графики работы и их обоснованность

Одно из главных требований, предъявляемых к системе электроснабжения, – бесперебойность работы. Таким образом, штатный режим работы источников электроэнергии, электрических сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. В случае необходимости вывода элемента электрической схемы в ремонт должен быть задействован в работу элемент, резервирующий отключаемый. В случае отсутствия резервирующего элемента должна быть собрана ремонтная схема. Усилиями электросетевых организаций Корочанский сельсовет достигается требуемаябесперебойностьи надежность электроснабжения в соответствии с категориями потребителей в части надежности.

### Качествоэксплуатации

Эксплуатация питающих распределительных пунктов осуществляется в соответствии с требованиями нормативных документов: «Правил устройстваэлектроустановок», «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей» идр.

Все необходимые мероприятия по наладке, ремонту и замерам на объектах электроснабжения производятся в соответствии с утвержденными планами. В случае возникновения отказов на участках электрических сетей принимаются все возможные меры по скорейшему восстановлениюэлектроснабжения.

### Качестводиспетчеризации

В настоящее время для оперативного контроля и управления объектами электрических     распределительных     сетей, используется   оперативно-диспетчерская   служба (ОДС). Диспетчер принимает звонки от потребителей, обеспечивает выезд оперативно-выездных бригад на объекты, контролирует ихработу.

К компетенции диспетчерской службы относятся такие вопросы, как порывы электрических кабелей или проводов, нарушение правил эксплуатации трансформаторных подстанций и распределительныхпунктов.

При аварийной ситуации в жилых домах с электроплитами оперативно- выездная бригада выезжает на место немедленно. Энергоснабжение, в среднем, восстанавливается в течение часа. На объектах 3-ей категории (частные дома, строительные площадки, жилые дома до 5 этажей с газовыми плитами) перерыв энергоснабжения до 24 часов, определенный законом, не допускается, проблема решается максимум в течение полудня. Сроки могут затянуться, если на поселок обрушиваются стихийные бедствия (сильный ураганный ветер,буря).

В целом, заявки, поступающие от потребителей в оперативно-диспетчерскую службу, выполняются оперативнее, чем это предусмотрено законодательством.

### Проблемы и направления ихрешения

Проблемами сверхнормативной доли расхода электроэнергии в 2015 г. Корочанскимсельсоветом являются:

-       неудовлетворительное состояние внутридомовых электрическихсетей;

-       нерациональное расходование электроэнергии в местах общего пользования.

Для решения указанных проблемтребуется:

-       замена ламп в светильниках на энергосберегающиелампы;

-       подключение к существующим светильникам автоматических датчиков включенияосвещения;

-       рациональное расходование электроэнергии в местах общего пользования.

## Воздействие на окружающуюсреду

### Анализ   выбросов, сбросов, шумовыхвоздействий

Электрические сети не оказывают воздействия на окружающую среду Корочанского сельсовета. Вредное воздействие на экологию со стороны объектов электроснабжения Корочанский сельсовет   в процессе эксплуатации ограничивается   воздействием:

- при строительстве и воздействием при утилизации демонтированного оборудования и расходныхматериалов;

Элементы системы электроснабжения, оказывающие воздействие на окружающую среду после истечения нормативного срокаэксплуатации:

-       масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели;

-       аккумуляторныебатареи;

-       масляныекабели.

### Проблемы и направления ихрешения

Для снижения площади лесов, уничтожаемых при строительстве объектов электроэнергетики, необходимо соблюдать нормативную ширину охранных зон линий электропередач при строительстве либо занижать ее в допустимых пределах, принимая ее величину минимально допустимой для условий стесненнойпрокладки.

Для снижения вредного воздействия на почвы при строительстве необходимо соблюдать технологию строительства, установленную нормативной документацией для данного климатическогорайона.

Масляные силовые трансформаторы и высоковольтные масляные выключатели несут опасность разлива масла и вероятность попадания его в почву и воду. Во избежание разливов необходимо соблюдать все требования техники безопасности при осуществлении ремонтов, замены масла и т.д. Необходима правильная утилизация масла и отработавших трансформаторов ивыключателей.

Для исключения опасности нанесения ущерба окружающей среде возможно применение сухих трансформаторов и вакуумных выключателей вместомасляных.

Эксплуатация аккумуляторных батарей сопровождается испарением электролита, что представляет опасность для здоровья людей. Также аккумуляторные батареи несут опасность разлива электролита и попадания его в почву и воду. Во избежание нанесения ущерба окружающей среде необходима правильная утилизация отработавших аккумуляторныхбатарей.

Масляные кабели по истечении срока эксплуатации остаются в земле и при дальнейшем старении происходит разрушение изоляции и попадание масла в почву. Для предотвращения данного воздействия необходимо использовать кабели с пластмассовой изоляцией, либо с изоляцией из сшитогополиэтилена.

1. 1.3Анализ финансового состояния, тарифов на коммунальные ресурсы, платежей и задолженности потребителей за предоставленныересурсы

### Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспортаресурсов

Постановлением Комитета по тарифам и ценам Курской области от 16 декабря 2015 г. № 132 «О тарифах на электрическую энергию, отпускаемую гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми компаниями для населения и потребителей, приравненных к категории население, по Курской области на 2015 год» установленыцены(тарифы)наэлектрическуюэнергиюдля населения и приравненныхкним категорий потребителей.

Тарифы на электрическую энергию установленные для населения г. Курска и Курской области на 2015г. приведены в таблице3.1.

Тарифы на электрическую энергию установленные для населения г. Курска и Курской области на 2016г. приведены в таблице3.2.

Таблица 3.1 - Тарифы на электроэнергию для населения Курска и Курской области на 2015 г.

| **Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Курск и Курская область** | | | **2015 год** | | | |
| **№ п/п** | **Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)** | **Единица**  **измерения** | **Цена (тариф)** | | | |
| **1 полугодие** | | **2 полугодие** | |
| 1. | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте2. | | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт ч | 3,17 | +0,00% | 3,43 | +8,20% |
| 1.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 3,34 | +0,00% | 3,68 | +10,18% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 2,55 | +0,00% | 2,74 | +7,45% |
| 1.3 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 3,48 | +0,00% | 3,83 | +10,06% |
| Полупиковая зона | руб./кВт ч | 3,17 | +0,00% | 3,43 | +8,20% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 2,55 | +0,00% | 2,74 | +7,45% |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте2. | | | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт ч | 2,22 | +0,00% | 2,4 | +8,11% |
| 2.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 2,35 | +0,00% | 2,59 | +10,21% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 1,6 | +0,00% | 1,76 | +10,00% |
| 2.3 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 2,53 | +0,00% | 2,78 | +9,88% |
| Полупиковая зона | руб./кВт ч | 2,22 | +0,00% | 2,4 | +8,11% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 1,6 | +0,00% | 1,76 | +10,00% |
| 3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте2. | | | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт ч | 2,22 | +0,00% | 2,4 | +8,11% |
| 3.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 2,35 | +0,00% | 2,59 | +10,21% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 1,6 | +0,00% | 1,76 | +10,00% |
| 3.3 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 2,53 | +0,00% | 2,78 | +9,88% |
| Полупиковая зона | руб./кВт ч | 2,22 | +0,00% | 2,4 | +8,11% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 1,6 | +0,00% | 1,76 | +10,00% |
| 4.1 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются в рублях с учетом НДС): Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте2. | | | | | |
| 4.1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт ч | 3,17 | +0,00% | 3,43 | +8,20% |
| 4.1.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 3,34 | +0,00% | 3,68 | +10,18% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 2,55 | +0,00% | 2,74 | +7,45% |
| 4.1.3 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 3,48 | +0,00% | 3,83 | +10,06% |
| Полупиковая зона | руб./кВт ч | 3,17 | +0,00% | 3,43 | +8,20% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 2,55 | +0,00% | 2,74 | +7,45% |
| 4.2 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются в рублях с учетом НДС):Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте2. | | | | | |
| 4.2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт ч | 3,17 | +42,79% | 3,43 | +8,20% |
| 4.2.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 3,34 | +42,13% | 3,68 | +10,18% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 2,55 | +59,38% | 2,74 | +7,45% |
| 4.2.3 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 3,48 | +27,30% | 3,83 | +10,06% |
| Полупиковая зона | руб./кВт ч | 3,17 | +29,97% | 3,43 | +8,20% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 2,55 | +37,25% | 2,74 | +7,45% |
| 4.3 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются в рублях с учетом НДС): Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте2. | | | | | |
| 4.3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт ч | 2,22 | +0,00% | 2,4 | +8,11% |
| 4.3.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 2,35 | +0,00% | 2,59 | +10,21% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 1,6 | +0,00% | 1,76 | +10,00% |
| 4.3.3 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 2,53 | +0,00% | 2,78 | +9,88% |
| Полупиковая зона | руб./кВт ч | 2,22 | +0,00% | 2,4 | +8,11% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 1,6 | +0,00% | 1,76 | +10,00% |
| 4.4 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются в рублях с учетом НДС): Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте2. | | | | | |
| 4.4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт ч | 3,17 | +0,00% | 3,43 | +8,20% |
| 4.4.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 3,34 | +0,00% | 3,68 | +10,18% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 2,55 | +0,00% | 2,74 | +7,45% |
| 4.4.3 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| Пиковая зона | руб./кВт ч | 3,48 | +0,00% | 3,83 | +10,06% |
| Полупиковая зона | руб./кВт ч | 3,17 | +0,00% | 3,43 | +8,20% |
| Ночная зона | руб./кВт ч | 2,55 | +0,00% | 2,74 | +7,45% |

Таблица 3.2 - Тарифы на электроэнергию для населения Курска и Курской области на 2016 г.

| **Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей** | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Курск и Курская область** | | | **2016 год** | | | |
| **№ п/п** | **Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)** | **Единица измерения** | **Цена (тариф)** | | | |
| **1 полугодие** | | **2 полугодие** | |
| 1. | Население, за исключением указанного в пункте 2 и 3 (тарифы указываются в рублях с учетом НДС) \* | | | | | |
| 1.1 | [Одноставочный тариф](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,43 | +0,00% | 3,56 | +3,79% |
| 1.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,68 | +0,00% | 4,09 | +11,14% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,74 | +0,00% | 2,85 | +4,01% |
| 1.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,83 | +0,00% | 4,25 | +10,97% |
| [Полупиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,43 | +0,00% | 3,56 | +3,79% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,74 | +0,00% | 2,85 | +4,01% |
| 2. | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются в рублях с учетом НДС) \*\* | | | | | |
| 2.1 | [Одноставочный тариф](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,4 | +0,00% | 2,53 | +5,42% |
| 2.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,59 | +0,00% | 2,88 | +11,20% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 1,76 | +0,00% | 1,86 | +5,68% |
| 2.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,78 | +0,00% | 3,04 | +9,35% |
| [Полупиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,4 | +0,00% | 2,53 | +5,42% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 1,76 | +0,00% | 1,86 | +5,68% |
| 3. | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС) \*\*\* | | | | | |
| 3.1 | [Одноставочный тариф](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,4 | +0,00% | 2,53 | +5,42% |
| 3.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,59 | +0,00% | 2,88 | +11,20% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 1,76 | +0,00% | 1,86 | +5,68% |
| 3.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,78 | +0,00% | 3,04 | +9,35% |
| [Полупиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,4 | +0,00% | 2,53 | +5,42% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 1,76 | +0,00% | 1,86 | +5,68% |
| 4.1 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются в рублях с учетом НДС): Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте 2. | | | | | |
| 4.1.1 | [Одноставочный тариф](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,43 | +0,00% | 3,56 | +3,79% |
| 4.1.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,68 | +0,00% | 4,09 | +11,14% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,74 | +0,00% | 2,85 | +4,01% |
| 4.1.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,83 | +0,00% | 4,25 | +10,97% |
| [Полупиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,43 | +0,00% | 3,56 | +3,79% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,74 | +0,00% | 2,85 | +4,01% |
| 4.2 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются в рублях с учетом НДС):Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте2. | | | | | |
| 4.2.1 | [Одноставочный тариф](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,43 | +0,00% | 3,56 | +3,79% |
| 4.2.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,68 | +0,00% | 4,09 | +11,14% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,74 | +0,00% | 2,85 | +4,01% |
| 4.2.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,83 | +0,00% | 4,25 | +10,97% |
| [Полупиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,43 | +0,00% | 3,56 | +3,79% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,74 | +0,00% | 2,85 | +4,01% |
| 4.3 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются в рублях с учетом НДС): Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте2. | | | | | |
| 4.3.1 | [Одноставочный тариф](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,4 | +0,00% | 2,53 | +5,42% |
| 4.3.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,59 | +0,00% | 2,88 | +11,20% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 1,76 | +0,00% | 1,86 | +5,68% |
| 4.3.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,78 | +0,00% | 3,04 | +9,35% |
| [Полупиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,4 | +0,00% | 2,53 | +5,42% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 1,76 | +0,00% | 1,86 | +5,68% |
| 4.4 | Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются в рублях с учетом НДС): Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте2. | | | | | |
| 4.4.1 | [Одноставочный тариф](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,43 | +0,00% | 3,56 | +3,79% |
| 4.4.2 | Тариф, дифференцированный по двум зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,68 | +0,00% | 4,09 | +11,14% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,74 | +0,00% | 2,85 | +4,01% |
| 4.4.3 | Тариф, дифференцированный по трем зонам суток | | | | | |
| [Пиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,83 | +0,00% | 4,25 | +10,97% |
| [Полупиковая зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 3,43 | +0,00% | 3,56 | +3,79% |
| [Ночная зона](http://energo-24.ru/tariffs/electro/9446.html) | руб./кВт ч | 2,74 | +0,00% | 2,85 | +4,01% |

1. 2Систематеплоснабжения

В муниципальном образовании Корочанский сельсовет, централизованое теплоснабжение - отсутствует.

Теплоснабжение осуществляется от индивидуальных электрических и газовыхкотлов,а, так же печного оборудования.

1. 3Системагазоснабжения

Газоснабжение потребителей Корочанского сельсовета осуществляет ООО «Газпром межрегионгаз Курск»

Объем потребленного газа в 2015 году составил 854,3 тыс.м3.

Ставки платы за пользование природным газом на территории Корочанского сельсовета за 1-го полугодие 2015г. приведены в таблице 3.4.

Ставки платы за пользование природным газом на территории Корочанского сельсовета за 2-е полугодие 2015г. приведены в таблице 3.5.

Таблица 3.4 - Ставки оплаты за пользование природным газом в 1-ом полугодии 2015 г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Видыгазопотребления** | **Единицаизмерения** | **Норматив потребления(м3на**  **1чел.;м3на1м2)** | **Розничнаяценас**  **НДС,руб.1м3** | **Ставкаоплатыс**  **НДС,руб./мес.** |
| 1 | ПРИОТСУТСТВИИПРИБОРОВУЧЕТАГАЗА | | |  |  |
| 1.1 | НАПРИГОТОВЛЕНИЕ ПИЩИИПОДОГРЕВВОДЫ(безучетасезоннойнеравномерности): | | | | |
| а) | газовая плита (при наличии в жилом помещении централизованного горячего водоснабжения и центрального отопления) | на одного человекав месяц | 10,0 | 7,24 | 72,40 |
| б) | газоваяплита (при отсутствии в жилом помещении централизованного горячего водоснабжения и газового водонагревателя) | 11,5 | 83,26 |
| в) | газовая плита и газовый водонагреватель (КГИ) (при отсутствии в жилом помещении централизованного горячего водоснабжения) | 27,5 | 199,10 |
| 1.2 | НАОТОПЛЕНИЕЖИЛЫХПОМЕЩЕНИЙОТГАЗОВЫХПРИБОРОВ: | | | | |
| а) | в жилых помещениях с местным отоплением  от газовых приборов**вотопительный период**( с1 октября по 30 апреля) | на 1 м2 отапливаемой площади | 13,03 | 3,825 | 49,84 |
| б) | внеотопительныйпериод(по заявлению граждан с1 мая по 30 сентября) | 1,3 | 4,97 |
| 1.3 | НАСОДЕРЖАНИЕСКОТАВЛИЧНОМПОДСОБНОМХОЗЯЙСТВЕ: | | | | |
|  | Лошадь | на 1 головув месяц | 5,2 | 7,24 | 37,65 |
|  | Корова | 21,9 | 158,56 |
|  | Свинья | 11,5 | 83,26 |
|  | Овца(коза) | 3,2 | 23,17 |
|  | Птица | на 1 дес. голов | 3,2 | 23,17 |
| 2 | ПРИНАЛИЧИИПРИБОРОВУЧЕТАРАСХОДАГАЗА | | | | |
| а) | отоплениепомещенийпри наличии газовых приборов местного отопления,горячее водоснабжение(подогрев водыпри отсутствии централизованного горячего водоснабжения), приготовлениепищи | за 1 м3 | 4,95 | | |

Таблица 3.5 - Ставки оплаты за пользование природным газом во2-ом полугодии 2015 г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Видыгазопотребления | Ед.изм. | Норматив потребления(м3на  1чел.;м3на1м2) | Розничная ценасНДС, руб.1м3 | СтавкаоплатысНДС, руб./мес. |
| 1 | ПРИОТСУТСТВИИПРИБОРОВУЧЕТАГАЗА | | |  |  |
|  | НАПРИГОТОВЛЕНИЕ ПИЩИИПОДОГРЕВВОДЫ(безучетасезоннойнеравномерности): | | | | |
| а) | газоваяплита(при наличиив жиломпомещении централизованного горячеговодоснабженияи центрального отопления) | наодного человекавмесяц | 10,0 | 7,77 | 77,70 |
| б) | газова я плита(при отсутствиив жиломпомещении централизованного горячеговодоснабженияигазового водонагревателя) | 11,5 | 89,36 |
| в) | газоваяплитаи газовыйводонагреватель(КГИ) (при отсутствиив жиломпомещении централизованного горячеговодоснабжения) | 27,5 | 213,68 |
| 1.2 | НАОТОПЛЕНИЕЖИЛЫХПОМЕЩЕНИЙОТГАЗОВЫХПРИБОРОВ: | | | | |
| а) | в жилыхпомещениях с местнымотоплениемотгазовых приборов в отопительныйпериод(с1 октябряпо30 апреля) | на1 м2 отапливаемой площади | 13,03 | 4,112 | 53,58 |
| б) | в неотопительныйпериод(по заявлениюгражданс1 мая по 30 сентября) | 1,3 | 5,35 |
| 1.3 | НАСОДЕРЖАНИЕСКОТАВЛИЧНОМПОДСОБНОМХОЗЯЙСТВЕ: | | | | |
|  | Лошадь | на1 голову вмесяц | 5,2 | 7,77 | 40,40 |
|  | Корова | 21,9 | 170,16 |
|  | Свинья | 11,5 | 89,36 |
|  | Овца(коза) | 3,2 | 24,86 |
|  | Птица | на1 дес. | 3,2 | 24,86 |
| 2 | ПРИНАЛИЧИИПРИБОРОВУЧЕТАРАСХОДАГАЗА | | | | |
| а) | отоплениепомещений при наличиигазовых приборов местногоотопления, горячееводоснабжение (подогрев водыпри отсутствиицентрализованного горячего водоснабжения),приготовление пищи | за 1 м3 | 5,32 | | |

### Применяемые графики работы и их обоснованность

Одним из главных требований, предъявляемых к системе газоснабжения, – бесперебойность и безаварийность снабжения природным газом потребителей муниципального образования Корочанский сельсовет. Штатный режим работы источников газоснабжения, газовых сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. Усилиями снабжающих организаций достигается требуемая бесперебойность и надежность газоснабжения в соответствии с категорийностью потребителей в частинадежности.

### Статистика отказов и среднего времени восстановления работы

Надежная и безотказная работа источников и сетей газоснабжения является важным фактором нормального функционирования системы газоснабжения. В связи с этим предусмотрены меры по повышению надежности ГРС, сводящие к минимуму возможность полных отказов, приводящих к срыву газоснабжения.

### Качествоэксплуатации

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям, Сснабжающие организации выполняют необходимые регламентные работы, предусмотренные графиками технического обслуживания и текущего ремонта газовых сетей в соответствии с требованиями «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления» (ПБ 12-529-03), включая систему технического обслуживания и ремонта, обеспечивающий содержание опасных производственных объектов систем газораспределения и газопотребления в исправном и безопасномсостоянии.

### Качестводиспетчеризации

Диспетчеризация системы газоснабженияпредусматривает:

* отслеживание состояния загазованности в помещении и вывод информации на единый диспетчерскийпульт;
* активация светозвуковой сигнализации при превышении нормы загазованности;
* автоматическое включение вытяжного вентилятора и перекрытие подачи газа при повышении уровня загазованности впомещении;
* подача сигнала тревоги на единый диспетчерский пульт при аварийной ситуации;
* возможность управления системой как в ручном, так и в автоматическом режиме.

### Состояниеучета

В настоящее время потери, обусловленные погрешностями системы учета газоснабжения, включаются в состав коммерческих потерь, что необеспечивает

ясного представления о структуре потерь в целом и целесообразных направлениях работ по ихснижению.

1. 4Системаводоснабжения

Организацией, осуществляющей централизованый подъем и транспортировку холодной воды на территории муниципального образования Корочанскийсельсовет, является – «МУП ЖКХ "Беловского района».

Тарифы на холодное водоснабжение на 2016-2018гг. установлены для потребителей «МУП ЖКХ "Беловского района» в Корочанском сельсовете Комитетом по ценам и тарифам Курской области Постановлением от 24.11.2015 №364.

Значения тарифов на холодное водоснабжение по группам потребителей «МУП ЖКХ "Беловского района» в Корочанском сельсовете на 2016-2018гг. приведены в таблице 3.6.

**Таблица 3.6**- Тарифы на холодное водоснабжение для потребителей «МУП ЖКХ "Беловского района» в Корочанском сельсовете

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование**  **услуги** | **Экономически обоснованный тариф в руб./куб. м, без НДС** | **Тарифы по группам потребителей в руб./куб. м** | | |
| **население** | | **бюджетные и прочие** |
| без НДС | с НДС | без НДС |
| 1 | Тарифы, вводимые в действие с 18 марта 2016 года по 30 июня 2016 года | | | | |
|  | Холодное  водоснабжение | 34,93 | 34,93 | 41,22 | 34,93 |
| 2 | Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2016 года по 30 июня 2017 года | | | | |
|  | Холодное водоснабжение | 35,90 | 35,90 | 42,36 | 35,90 |
| 3 | Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2017 года по 30 июня 2018 года | | | | |
|  | Холодное водоснабжение | 39,64 | 39,64 | 46,78 | 39,64 |
| 4 | Тарифы, вводимые в действие с 1 июля 2018 года по 31 декабря 2018 года | | | | |
|  | Холодное водоснабжение | 40,16 | 40,16 | 47,39 | 40,16 |

В настоящее время водоснабжение Корочанского сельсовета осуществляется из артезианских источников, за счет централизованной системы водоснабжения, которая включает в себя артезианские скважины, водонапорную башню, водопроводные сети. Добыча воды производится с помощью скважинных погружных насосов. Станции водоочистки - отсутствуют.

Характеристики существующшей системы централизованного водоснабжения Корочанского сельсовета приведена в таблице 3.7.

Таблица 3.7 - Характеристики существующей системы водоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Параметры** | **Передано**  **в муниципальную собственность** | **Находятся**  **в совместном ведении** | **Всего** |
| Число оборудованных колодцев | 20 | - | 20 |
| Число водонапорных скважин | 2 | - | 2 |
| Число водозаборных колонок | 12 | - | 12 |
| Другие электрические и механические источники | - | - | - |
| Протяженность водопроводных сетей (км) | 20 км | - | 20 км |

Территория Корочанского сельсоветарасположена в пределах Воронежского кристаллического массива, сложенного метаморфическими и изверженными породами архея и протерозоя. В геологическом строении покрывающий массивоосадочной толщи принимают участие породы девонской, каменноугольной, юрской, меловой, палеогеновой, неогеновой и четвертичной систем. Подземные воды приурочены ко всем этим образованиям.

Режим подземных вод - естественный и близкий к естественному.

Гидрографическая сеть представлена рекой Псёл и рекой Белица.

Пойма р. Псел узкая, во многих местах заболоченная, поросшая камышом, осокой, кустарником, нередко закочкарена.

Надпойменная терраса р. Псел ровная, с пологими склонами, наклоненными к пойме, расчленена оврагами с большим количеством микрозападин.

В гидрогеологическом отношении территория Корочанского сельсовета относится к Днепрово-Донецкому сложному бассейну безнапорных и напорных вод. Основным источником водоснабжения на данной территории является турон-сантонский водоносный комплекс.

## 3.4.1 Анализ состояния и функционирования существующих источников водоснабжения

В геологическом строении территории Курской области выделяются два структурных комплекса: кристаллический фундамент и осадочный чехол. С юго-востока области на северо-запад простирается Воронежская антеклиза, которая является условным водоразделом между Московским и Днепровско-Донецким артезианскими бассейнами. Она делит область на две неравные части с различными гидрогеологическими условиями.

Северо-восточный склон Воронежского кристаллического массива более пологий с погружением 1-2 м на 1 км является областью питания водоносных горизонтов Московского артезианского бассейна. Юго-западный склон погружается в среднем 7-12 м на 1 км и служит областью питания водоносных горизонтов Днепровского бассейна.

## 3.4.2 Анализ существующих технических и технологических проблем в водоснабжении

Анализ сложившейся ситуации в водоснабжении, показывает, что на сегодняшний день водозаборные водопроводные системы находятся в состоянии, когда уровень их износа составляет около 80-100%. Это способствует вторичному загрязнению воды, особенно в летний период, когда возможны подсосы загрязнений через поврежденные участки труб. Кроме того, такое состояние сетей увеличивает концентрацию железа и показателя жесткости. Таким образом, исходя из вышеизложенного и основных показателей качества воды, необходимо провести работы по проектированию и установки станции обезжелезивания воды с комплексом инженерных сооружений.

Анализ существующей системы водоснабжения и дальнейшие перспективы развития, с учётом развития по Генеральному плану, показывает, что действующая сеть водоснабжения работает на пределе ресурсной надежности. Работающее оборудование морально и физически устарело.

Существующая система водоснабжения объединена с противопожарной системой пожаротушения, что увеличивает износ всей системы водоснабжения.

1. 5Системаводоотведения

Системы централизованного водоотведения в Корочанского сельсовета - отсутствуют.

На территории Корочанского сельсовета отведение сточныхвод производится двумя способами:

* система автономной канализации домовладений с отведением сточных вод в грунт;
* индивидуальные накопители сточных вод (выгреба).

## 3.5.1 Система автономной канализации с отведением сточных вод в грунт

Система с отведением сточных вод в грунт может применяться в песчаных,супесчаных и легких суглинистых грунтах с коэффициентом фильтрации не менее 0,1м/сут и уровнем грунтовых вод не менее 1 м от планировочной отметки земли.

Расстояние от участка, используемого для отведения сточных вод в грунт до шахтныхили трубчатых колодцев, используемых для питьевого водоснабжения, определяетсяналичием участков фильтрующих грунтов между водоносным горизонтом и пластамигрунта, поглощающие сточные воды.

При гарантированном отсутствии такой связи расстояние до колодцев должно бытьне менее 20 м, при ее наличии- определяется гидрогеологическими службами с учетомнаправления потока подземных вод и его возможных изменений при водозаборе.

Отведение сточных вод в грунт осуществляется:

-в песчаных и супесчаных грунтах в сооружениях подземной фильтрации- после

предварительной очистки в септиках. Допустимый уровень грунтовых вод при устройствефильтрующих колодцев должен быть не менее 3 м от поверхности земли, при устройствеполей подземной фильтрации - не менее 1,5 м от поверхности земли.

-в суглинистых грунтах в фильтрующих кассетах - после предварительной очистки всептиках; уровень грунтовых вод должен быть не менее 1,5 м от поверхности земли.

В септиках осуществляется механическая очистка сточных вод за счет процессовотстаивания сточных вод с образованием осадка и всплывающих веществ, а такжечастично за счет анаэробного разложения органических загрязнений сточных вод.

Кроме того, в септиках осуществляется флотационная очистка сточных вод за счетгазов, выделяющихся в процессе анаэробного разложения осадка.

Санитарно- защитную зону от септика до жилого здания следует принимать 5 м.Объем септика следует принимать равным 2,5 –кратному суточному притоку сточныхвод при условии удаления осадка не реже одного раза в год. При удалении осадка два разав год объем септика может быть уменьшен на 20%.

При расходе сточных вод до 1,0м3/сут септики надлежит предусматриватьоднокамерные, при большем расходедвухкамерные, причем камеры принимаются равногообъема.

Септики целесообразно проектировать в виде колодцев, высота сухого объема надуровнем сточных вод должно быть не менее 0,5м; лоток подводящей трубы следуетрасполагать на 0,05 м выше расчетного уровня жидкости в септике.

На подводящем и отводящем трубопроводах сточных вод следует предусматриватьвертикально расположенные патрубки с открытыми концами, погруженными в воду, длязадержания плавающих веществ. В каждой из камер септика следует предусматриватьвентиляционный стояк диаметром 100 мм, высота его над поверхностью земли-700 мм.

При устройстве перекрытия септика следует предусматривать возможность доступадля разрушения корки, образующейся на поверхности жидкости из всплывающих веществ.

## 3.5.2 Накопители сточных вод (выгреба)

Накопители сточных вод (выгреба) целесообразно проектировать в виде колодцев свозможно более высоким подводом сточных вод для увеличения используемого объеманакопителя; глубина заложения днища накопителя от поверхности земли не должнапревышать 3 м для возможности забора стоков ассенизационной машиной.

Накопитель изготовляется из сборных железобетонных колец, монолитного бетонаили сплошного глиняного кирпича. Накопитель должен быть снабжен внутренней инаружной (при наличии грунтовых вод) гидроизоляцией, обеспечивающимифильтрационный расход не более 3 л/(м2\*сут).

Накопитель снабжается утепленной крышкой с теплоизолирующей прослойкой изминеральной ваты или пенопласта. Рабочий объем накопителя должен быть не менееемкости двухнедельного расхода сточных вод и не менее емкости ассенизационнойцистерны. При необходимости увеличения объема накопителя предусматриваетсяустройство нескольких емкостей, соединенных патрубками.

К накопителю должна быть предусмотрена возможность подъезда ассенизационноймашины; целесообразно снабжать накопитель поплавком сигнализатором уровнязаполнения.

На перекрытии накопителя следует устанавливать вентиляционный стояк диаметромне менее 100 мм, выводя его на 700 мм выше планировочной отметки земли.

Внутренние поверхности накопителя следует периодически обмывать струей воды.

## 3.5.3. «Предложения по строительству, реконструкции и модернизации(техническому перевооружению) объектов централизованных системводоотведения»

Для уменьшения негативного воздействия на окружающую среду, исключениевозможности загрязнения грунтовых вод сточными водами на территории муниципальногообразования необходимо проектирование и строительствоцентрализованной системы водоотведения с самотечной сетью канализаций и очистнымисооружениями биологической очистки сточных вод с применением контейнеро– блочнойустановки биологической очистки сточных вод.

**Описание существующих технических и технологических проблем вводоотведении муниципального образования**

Отдельные домовладения в Корочанском сельсоветеоборудованы системойводоотведения типа накопитель сточных вод (выгреба), то для очистки частных выгребовтребуется специальная техника (ассенизационные машины), которая в настоящее время враспоряжении муниципального образования отсутствует. Также необходимо строительствои устройство накопителей-отстойников для сбора ассенизационных сбросов.

В настоящеевремя проектирование и строительствоцентрализованной системы водоотведения из-заотсутствия финансирования не представляется возможным.

1. 6Объекты, используемые для утилизации (захоронения)ТБО

На территории Беловского района осуществляет сбор, транспортировку и  
захоронение  твердых   бытовых отходов МУП ЖКХ «Беловского района».

На территории Беловского района имеются следующие места расположения   источников образования отходов, а именно безконтейнерный сбор:

* Беловский район, сл. Белая, аэродром (окраина сл. Белая);
* Беловский район, сл. Белая, пер. Первомайский;
* Беловский район, с. Малое Солдатское (окраина с. Малое Солдатское);
* Беловский район, д. Гирьи, поселок СХТ;
* Беловский район, д. Гирьи, ул. Полевая, пос. МСО ;
* Беловский район, д. Гирьи, бывшая сельхозхимия (окраина д. Гирьи);
* Беловский район, с. Камышное;
* Беловский район, с. Крупец;
* Беловский район, с. Белица, отстойники (окраина с. Белица);
* Беловский район, с. Белица, меловой карьер (окраина с. Белица);
* Беловский район, д. Суходол;
* Беловский район, п. Коммунар, территория бывшего комплекса откормсовзоза (окраина п. Коммунар);
* Беловский район, п. Коммунар, ул. Строителей;
* Беловский район, с. Долгие Буды, (окраина с. Долгие Буды);
* Беловский район, д. Корочка,   карьер ( западная окраина д. Корочка);
* Беловский район, с. Корочансо, (окраина с. Корочансо);
* Беловский район, с. Мокрушино, (окраина с. Мокрушино);
* Беловский район, с. Илек,   (окраина с. Илек);
* Беловский район, с. Корочанска, бывший кирпичный завод (окраина с. Корочанска);
* Беловский район, с. Озерки, (окраина с. Озерки);
* Беловский район, с. Забужевка, (окраина с. Забужевка);
* Беловский район, с. Щеголек, (окраина с. Щеголек);
* Беловский район, с. Бобрава, (окраина с. Бобрава);
* Беловский район, с. Гочево;
* Беловский район, с. Пены (окраина с. Пены);
* Беловский район, х. Пенский, (окраина х. Пенский);
* Беловский район, с. Песчаное, карьер (окраина с. Песчаное).

Места накопления отходов на территории муниципальных образований Беловского района - отсутствуют.

Мест нахождения объектов по обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов, в том числе твердых коммунальных отходов на территории Беловского района нет. Часть твердых коммунальных отходов и промышленных отходов,образовавшихся на территории Беловского района вывозится по адресу: сл. Белая, аэродром (окраина сл. Белая);

Места образования и нахождения несанкционированных свалок на территории муниципальных образований Беловского района:

* Беловский район, сл. Белая, аэродром (окраина сл. Белая);
* Беловский район, сл. Белая, пер. Первомайский;
* Беловский район, с. Малое Солдатское (окраина с. Малое Солдатское);
* Беловский район, д. Гирьи, поселок СХТ;
* Беловский район, д. Гирьи, ул. Полевая, пос. МСО ;
* Беловский район, д. Гирьи, бывшая сельхозхимия (окраина д. Гирьи);
* Беловский район, с. Камышное;
* Беловский район, с. Крупец;
* Беловский район, с. Белица, отстойники (окраина с. Белица);
* Беловский район, с. Белица, меловой карьер (окраина с. Белица);
* Беловский район, д. Суходол;
* Беловский район, п. Коммунар, территория бывшего комплекса откормсовзоза (окраина п. Коммунар);
* Беловский район, п. Коммунар, ул. Строителей;
* Беловский район, с. Долгие Буды, (окраина с. Долгие Буды);
* Беловский район, д. Корочка,   карьер ( западная окраина д. Корочка);
* Беловский район, с. Корочансо, (окраина с. Корочансо);
* Беловский район, с. Мокрушино, (окраина с. Мокрушино);
* Беловский район, с. Илек,   (окраина с. Илек);
* Беловский район, с. Корочанска, бывший кирпичный завод (окраина с. Корочанска);
* Беловский район, с. Озерки, (окраина с. Озерки);
* Беловский район, с. Забужевка, (окраина с. Забужевка);
* Беловский район, с. Щеголек, (окраина с. Щеголек);
* Беловский район, с. Бобрава, (окраина с. Бобрава);
* Беловский район, с. Гочево;
* Беловский район, с. Пены (окраина с. Пены);
* Беловский район, х. Пенский, (окраина х. Пенский);
* Беловский район, с. Песчаное, карьер (окраина с. Песчаное).

Данные об объемах образования твердых коммунальных отходов и промышленных отходов на территории муниципальных образований Беловского района в месяц, в квартал, в год отсутствуют, поскольку предприятие (МУП ЖКХ «Беловского района»), оказывающее услуги по сбору и вывозу твердых коммунальных отходов и промышленных отходов на территории муниципального района было создано в конце 2015 года и начало свою деятельность со второго квартала 2016 года.

На территории Беловского района централизованный вывоз (откачка) ЖБО не осуществляется, данные о количестве домовладений, использующих септики, выгребы, сливные ямы отсутствуют, ассенизационные машины в МУП ЖКХ «Беловского района» отсутствуют.

## Воздействие на окружающуюсреду

### Анализ   выбросов, сбросов, шумовыхвоздействий

Объекты размещения (утилизации) ТБО потенциально опасны для окружающей среды.

В зоне расположения недействующей поселковой свалки для контроля уровня загрязнения сточных вод ежегодно проводятся замеры уровня загрязнения в установленныхточках.

Значение показателя соответствия санитарно-эпидемиологическим нормам и правилам эксплуатации объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТБО, определяемый как отношение общего количество произведенных проб (воды, воздуха, др.), соответствующих установленным требованиям, к общему количеству проб.

### Основные проблемы и направления их решения

Основными проблемамиявляются:

             загрязнение атмосферноговоздуха;

             загрязнениепочвы;

             загрязнение водногобассейна.

Негативное воздействие на окружающую среду оказывают стихийно образующиеся несанкционированные свалки.

Направления решенияпроблем:

Для обеспечения чистоты на территории Корочанский сельсовет регулярно проводятся следующиеработы:

             мероприятия по ликвидации несанкционированныхсвалок;

             проведение акций по уборке лесныхучастков;

             вывоз крупногабаритного мусора из частногосектора;

             регулярное информирование жителей по вопросам обращения сотходами.

# **4        Целевые            показатели          развития           коммунальной инфраструктуры**

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевыхпоказателей.

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

–                 критерии доступности для населения коммунальныхуслуг;

–         показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективнойнагрузки;

–         величины новых нагрузок, присоединяемых вперспективе;

–         показатели качества поставляемого коммунальногоресурса;

–                 показатели     степени     охвата     потребителей     приборами     учета

–         показатели надежности по каждой системересурсоснабжения;

–                 показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения

–                 показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям

–         показатели воздействия на окружающуюсреду.

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

Целевые показатели систем коммунальной инфраструктуры Корочанского сельсовета к 2026г. приведены в таблице 4.1.

**Таблица 4.1 -**Целевые показатели систем коммунальной инфраструктуры

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Ожидаемые результатыПрограммы** | **Целевыепоказатели** | **2026 г.** |
| 1 | Системаэлектроснабжения | |  |
| 1.1 | Критерии доступности длянаселения коммунальныхуслуг  Повышение доступности предоставления коммунальных услугв части электроснабжениянаселению | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к электроснабжению,% | 100 |
| Доля расходов на оплату услуг электроснабжения в совокупном доходе населения,% | 0,9 |
| 1.2 | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки Обеспечение сбалансированности системэлектроснабжения | Потребление электрической энергии, млнкВт∙ч | 8,4 |
| 1.3 | Величины новых нагрузок, присоединяемых вперспективе | Величина новых нагрузок, тыс.кВт | 1,1 |
| 1.4 | Показатели степени охвата потребителей приборамиучета (с выделениеммногоквартирных домов и бюджетных организаций) Обеспечение сбалансированности услугами электроснабженияобъектов капитального строительства социального или промышленного назначения | Доля объемов электрической энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – сиспользованием коллективных приборов учета), в общемобъеме электрической энергии, потребляемой на территории МО,% | 100 |
| Доля объемов электрической энергии, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме ЭЭ, потребляемойМКД,  % | 100 |
| Доля объемов электрической энергии на обеспечение бюджетных учреждений, расчетыза которую осуществляются с использованием приборов учета,% | 100 |
| 1.5 | Показатели надежности системы электроснабжения  Повышение надежностиработы системы электроснабжения в соответствии с нормативными требованиями | Аварийность системы электроснабжения (количество аварий и поврежденийна  1 км сети вгод) | 0 |
| Износ коммунальных систем,% | 49 |
| 1.6 | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса  Повышение эффективности работы систем электроснабжения Обеспечение услугами электроснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения | Потребление на собственные нужды,% | 2 |
| Уровень потерь электрической энергии,% | 5,16 |
| 1.7 | Показатели воздействия на окружающуюсреду  Снижение негативного воздействия на окружающуюсреду | Объем выбросов,т | - |
| 2 | Системагазоснабжения | |  |
| 2.1 | Критерии доступности длянаселения коммунальныхуслуг  Повышение доступности предоставления коммунальных услугв части газоснабжениянаселению | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к централизованному газоснабжению,% | 100 |
| Доля расходов на оплату услуг газоснабженияв совокупном доходе населения,% | 0,8 |
| Индекс нового строительства сетей,% | н/д |
| 2.2 | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки Обеспечение сбалансированности системгазоснабжения | Потребление газа, млнм3 | 8,7 |
| Присоединенная нагрузка, тыс.м3/ч | 0,16 |
| Уровень использования производственных мощностей,% | 80 |
| 2.3 | Величины новых нагрузок, присоединяемых вперспективе | Величина новых нагрузок,м3/ч | 0,16 |
| 2.4 | Показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделением многоквартирных Обеспечение сбалансированности услугами газоснабженияобъектов | Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются сиспользованием приборов учета,% | 100 |
| Доля объемов природного газа,потребляемого (используемого) в МКД, расчеты закоторый | н/д |
| № п/п | Ожидаемые результатыПрограммы | Целевыепоказатели |  |
|  | капитального строительства социального или промышленного назначения | осуществляются с использованием индивидуальных приборов учета,% | 100 |
| 2.5 | Показатели надежности системы газоснабжения  Повышение надежности работы системы газоснабжения в соответствии с нормативнымитребованиями | Количество аварий и повреждений на 1 км сети вгод | 0 |
| Износ коммунальных систем,% | 35 |
| 2.6 | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса  Повышение эффективности работы системгазоснабжения  Обеспечение услугамигазоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленногоназначения | Уровень потерь и неучтенных расходов газа,% | 2 |
| 2.7 | Показатели воздействия на окружающуюсреду  Снижение негативного воздействия на окружающуюсреду | Объем выбросов,м3 | н/д |
| 3 | Системаводоснабжения | |  |
| 3.1 | Критерии доступности длянаселения коммунальныхуслуг  Повышение доступности предоставления коммунальных услугв части водоснабжениянаселению | Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к водоснабжению,% | 100 |
| Доля расходов на оплату услуг водоснабжения в совокупном доходе населения,% | 0,8 |
| 3.2 | Показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки Обеспечение сбалансированности системыводоснабжения | Потребление воды, тыс.м3 | 42,3 |
| Присоединенная нагрузка,м3/сут. | 0,3 |
| 3.3 | Величины новых нагрузок, присоединяемых вперспективе | Величина новых нагрузок,м3/сут. | 0 |
| 3.4 | Показатели качествапоставляемого коммунальногоресурса  Повышение качествапредоставления коммунальных услуг в части услуг водоснабжениянаселению | Соответствие качества водыустановленным требованиям,% | 100 |
| 3.5 | Показатели степени охвата потребителей приборами учета (с выделениеммногоквартирных  домов и бюджетных организаций) Обеспечение сбалансированности услугами водоснабжения объектов капитального строительства социального или промышленного назначения | Доля объемов воды, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета (в части МКД – с использованием коллективных приборов учета), в общемобъеме воды, потребляемой на территории МО,% | 45 |
| Доля объемов воды, потребляемой в МКД, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета, в общемобъеме воды, потребляемой МКД,% | 100 |
| Доля объемов воды на обеспечение бюджетных учреждений, расчеты за которуюосуществляются с использованием приборов учета,% | 100 |
| 3.6 | Показатели надежности систем водоснабжения иводоотведения  Повышение надежности работы системы водоснабжения всоответствии с нормативнымитребованиями | Количество аварий и повреждений на 1 км сети вгод | 0 |
| Износ коммунальных систем,% | 45 |
| Уровень потерь и неучтенных расходов воды,% | 8 |
| 3.7 | Показатели эффективности производства и транспортировки ресурса  Повышение эффективности работы системы водоснабжения.Обеспечение услугами водоснабжения новых объектов капитального строительства социального или промышленного назначения | Удельный расход электроэнергии,кВт∙ч/м3 | 0,86 |
| 3.8 | Показатели эффективности потребления воды иводоотведения | Удельное водопотребление, на 1чел. | 42 |

Целевые показатели устанавливаются по каждому виду коммунальных услуг и периодическикорректируются.

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

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы системжизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета характеризуют сбалансированностьсистем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам иправилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность муниципального образования без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной – интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенныхрасходов.

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

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующегоэффекта:

–                  обеспечение бесперебойногоэлектроснабжения;

–                  повышение качества и надежностиэлектроснабжения;

–                  обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых кзастройке.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образованияявляются:

–                  обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;

–                  улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системеводоснабжения;

–                  обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленноймощности;

–                  экономия водных ресурсов иэлектроэнергии.

Количественные   значения    целевых      показателей         определенысучетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированныесроки:

## Электроснабжение:

* надежность обслуживания – количество аварий и повреждений на 1 км сетей в год:

­2020г. – 0,02ед./км;

­2026г. – 0,01ед./км;

* износ основныхфондов:

­2020г. – 32 %;

­2026г. – 30 %;

* уровеньпотерь:

­2020г. – 5,2 %;

−                       2026 г. – 5,2 %

## Водоснабжение:

* надежность обслуживания – количество аварий и повреждений на 1км сетей вгод:

­2020г. – 0 ед./км;

­2026г. – 0 ед./км;

* износ основныхфондов:

­2020г. – 55%;

­2026г. – 45%;

* уровеньпотерь:

­2020г. – 9%;

­2026г. – 8%.

## Газоснабжение:

* надежность обслуживания – количество аварий и повреждений на 1 км сетей вгод:

­2020г. – 0 ед./км;

­2026г. – 0 ед./км;

* уровеньпотерь:

­2020г. – 0,005%;

­2026 г. – 0,005%.

# **5        Перспективная схемаэлектроснабжения**

Основными целевыми индикаторами реализации мероприятий Программы комплексного развития системы электроснабжения потребителейКорочанского сельсовета являются:

- Оснащение потребителей бюджетной сферы и жилищно-коммунального хозяйства электронными приборами учета расхода электроэнергии с классом точности 1.0;

- Реконструкция существующего уличного освещения;

- Внедрение современного электроосветительного оборудования, обеспечивающего экономию электрической энергии;

- Принятие мер по повышению надежности электроснабжения тех объектов, для которых перерыв в электроснабжении грозит серьезнымипоследствиями.

- Строительство отпаечных ВЛ-10 кВ;

- Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП к жилому сектору и другим объектам.

# **6        Перспективная схемаводоснабжения и водоотведения**

Перспективной схемой водоснабжения Корочанского сельсоветадолжно быть обеспечено решение следующих задач

а)   организация и обеспечение централизованного водоснабжения на территориях, где оно отсутствует;

б)  обеспечение водоснабжения объектов перспективной застройки населенного пункта;

в)  сокращение потерь воды при ее транспортировке;

г)   выполнение мероприятий, направленных на обеспечение соответствия качества питьевой воды, горячей воды требованиям законодательства Российской Федерации.

Основными целевыми индикаторами реализации мероприятий Программы комплексного развития системы водоснабжения потребителей поселения являются:

- ремонт водопроводных сетей;

- установка ограждения санитарной зоны вокруг резервуаров и башен;

- организация ливневой канализации.

# **7        Перспективная схема обращения сТБО**

Основными целевыми индикаторами реализации мероприятий Программы комплексного развития системы сбора и вывоза твердых бытовых отходов потребителей Корочанского сельсовета, являются:

- Приобретение мусорных контейнеров

- Организация в поселении раздельного сбора мусора.

# **8        Общая программа проектов**

Общая программа инвестиционных проектов Корочанского сельсоветавключает:

–     программу              инвестиционных       проектов       в       электроснабжении;

–     программу инвестиционных проектов в водоснабжении

–     программу инвестиционных проектов в захоронении (утилизации) ТБО.

Общая программа инвестиционных проектов, включенных в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Корочанскийсельсовет на 2016 – 2026 гг. приведена в таблице 8.1.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Таблица 8.1 - Общая программа инвестиционных проектов, включенных в Программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образованияКорочанский сельсовет на 2016 –2026 гг. | | | | | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Содержание мероприятия** | **Источники**  **финансирования** | **Стоимость, тыс. руб.** | | | | | | | | | | |
| **2016г.** | **2017г.** | **2018г.** | **2019г.** | **2020г.** | **2021г.** | **2022г.** | **2023г.** | **2024г.** | **2025г.** | **2026г.** |
| 1 | **Водоснабжение и водоотведение** | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Ремонт водопроводных сетей | областной бюджет и местный бюджет | 0 | 0 | 0 | 8804 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Установка ограждения санитарной зоны вокруг накопителей воды и водонапорных башен | местный бюджет | 50,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Организация ливневой канализации | местный бюджет | 0 | 350 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **2** | **Электроснабжение** | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Приобретение энергосберегающих ламп для уличного освещения и других установок | местный бюджет | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 | 20,0 |
| 2.2 | Содержание сетей уличного освещения | местный бюджет | 15,0 | 20,0 | 20,0 | 30,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 |
| 2.3 | Строительство ВЛ-0,4кВ | местный бюджет | 0 | 0 | 495 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **3** | **Благоустройство территориии** | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | Приобретение мусорных контейнеров для сбора мусора на улицах | местный бюджет | 30,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30,0 |
|  | **ВСЕГО** | **10 300** | 96,0 | 380,0 | 525,0 | 8 854,0 | 55,0 | 85,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 55,0 | 85,0 |

# **9                   Организация реализации проектов**

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующихформах:

–             проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования Корочанский сельсоветорганизациями;

–             проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договоруконцессии);

–             проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования Корочанский сельсовет;

–             проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающихорганизаций.

## Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования Корочанский сельсоветорганизациями

Основной формой реализации инвестиционных проектов действующими на территории муниципального образования Корочанский сельсовет организациями является разработка ими инвестиционных программ и последующее утверждение инвестиционной составляющей (надбавки) к тарифам дляпотребителей.

Инвестиционные программы разрабатываются с целью строительства, капитального ремонта, реконструкции и модернизации объектов коммунального хозяйства.

Разработка, согласование и утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения, водоотведения, организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов, используемых для утилизации (захоронения) ТБО, происходит в порядке, утвержденном Правительством РоссийскойФедерации.

Источниками покрытия финансовой потребностей инвестиционных программ могут быть собственные средства предприятия (прибыль, амортизационные отчисления) и привлеченные средства (заемный капитал, средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации идр.).

Источники покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ определяются в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом доступности тарифов организаций для потребителей коммунальныхуслуг.

## Достоинства:

* основной инструмент реализации программ комплексного развития систем коммунальнойинфраструктуры;
* разработанная инвестиционная программа упрощает процесс получения ресурсоснабжающими организациями заемных средств на реализацию мероприятий программы;
* в процессе утверждения инвестиционных программ проверяется доступность для потребителей тарифов организаций на коммунальныеуслуги;
* развитая правовая основа для разработки, утверждения, реализации и корректировки инвестиционныхпрограмм.

## Недостатки:

* ограничение роста тарифов предельными индексами роста и предельными уровнямитарифов.

## Проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договоруконцессии)

С целью привлечения инвестиций на реализацию проектов строительства, реконструкции и модернизации объектов коммунального хозяйства, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, переработки и утилизации (захоронения) бытовых отходов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, может применяться механизм заключения концессионныхсоглашений.

Отношения, возникающие в связи с подготовкой, заключением, исполнением и прекращением концессионных соглашений регулируются Федеральным законом от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионныхсоглашениях».

По концессионному соглашению концессионер обязуется за свой счет создать и (или) реконструировать объект соглашения (в данном случае – объект(-ы) коммунального хозяйства), осуществлять деятельность с использованием (эксплуатацией) объекта, а орган местного самоуправления или орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации (концедент), в собственности которого находится объект концессионного соглашения, обязуется предоставить концессионеру на срок, установленный соглашением, права владения и пользования объектом концессионногосоглашения.

Объекты коммунального хозяйства, являющиеся объектом концессионного соглашения, могут находится на праве хозяйственного ведения у государственного или муниципального унитарногопредприятия.

Концессионным соглашением предусматривается плата, вносимая концессионером концеденту в период использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения. В отношении объектов коммунального хозяйства концессионная плата может непредусматриваться.

Концессионное соглашение заключается путем проведенияконкурса. В качестве критериев конкурса могутустанавливаться:

1. сроки создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения;
2. технико-экономические показатели объекта концессионногосоглашения;
3. объем производства товаров, выполнения работ, оказания услуг при осуществлении деятельности, предусмотренной концессионнымсоглашением;
4. предельные цены (тарифы) на производимые товары, выполняемые работы, оказываемые услуги, надбавки к таким ценам (тарифам) при осуществлении деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, и (или) долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера идр.

Порядок заключения, исполнения и прекращения концессионных соглашений устанавливается законодательством РоссийскойФедерации.

Типовое соглашение в отношении объектов коммунальной инфраструктуры утверждено постановлением Правительства Российской Федерации от05.12.2006№ 748 «Об утверждении типового концессионного соглашения в отношении системкоммунальной инфраструктуры и иных объектов коммунального хозяйства, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, переработки и утилизации (захоронения) бытовых отходов, объектов, предназначенных для освещения территорий городских и сельских поселений, объектов, предназначенных для благоустройства территорий, а также объектов социально-бытовогоназначения».

## Достоинства:

* один из наиболее эффективных механизмов привлечения частных инвестиций в развитие коммунальногохозяйства;
* обеспечивается эффективное использование имущества, находящегося в государственной или муниципальнойсобственности;
* организуется контроль за деятельностью концессионера (за соблюдением сроков создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, осуществлением инвестиций, соответствием технико-экономические показателям и др.);
* учитываются интересы потребителей коммунальных услуг (одним из критериев при отборе концессионера являются предельные цены (тарифы) на производимые товары, выполняемые работы, оказываемые услуги, надбавки к таким ценам (тарифам) при осуществлениидеятельности).

## Недостатки:

* данный механизм пока мало распространен, что не позволяет оценить опыт других муниципальныхобразований;
* отсутствует полноценная правовая база для применения данного механизма в сфере жилищно-коммунальногохозяйства.

Проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии), в Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования Корочанский сельсовет на 2015 – 2026гг.- отсутствуют.

## Проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования Корочанский сельсовет

Создание организаций со смешанной формой собственности с целью реализации социально значимых проектов является одной из форм государственно- частного (муниципально-частного) партнерства. Главный принцип создания таких организаций – объединение государственного (муниципального) и частного капитала.

Правоотношения, возникающие в результате создания таких организаций, регулируются законодательством РоссийскойФедерации.

## Достоинства:

* сохраняется социальная направленность деятельностиорганизации;
* объединяются ресурсысторон;
* затраты и финансовые риски распределяются пропорционально вкладу в уставныйкапитал;
* обеспечивается эффективное расходование бюджетныхсредств;
* используется «предпринимательский» подход к управлению муниципальнымимуществом.

## Недостатки:

* сложность поискаинвесторов;
* возврат капитала с требуемой нормой доходности вследствие ограничения ростатарифов.

Проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования Корочанский сельсовет, в Программе комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры- отсутствуют.

## Проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающихорганизаций

Суть данного варианта – объединение частных капиталов с целью сокращения финансовых и организационных издержек при реализации инвестиционных проектов. В данном случае финансовое обеспечение инвестиционного проекта осуществляется путем взносов сторонних соучредителей. При этом может быть создано новое юридическое лицо, либо сохранено одно из прежних юридических лиц.

## Достоинства:

* отсутствует дополнительная нагрузка на бюджет муниципального образования, т. к. инвестиционный проект реализуется за счет средств частных инвесторов.

## Недостатки:

* сложность возврата капитала с требуемой нормой доходности вследствие ограничения ростатарифов;
* низкая прозрачность деятельностиорганизаций.