Приложение № 1 к протоколу № 70

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.09.2025

# Экспертное заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса

для установления нормативов потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2026-2028 годы

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратились предприятия с заявлением на установление нормативов потерь питьевой холодной воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке   
на 2026-2028 годы обратились следующие организации:

* ООО «Управляющая компания «Журавлевы горы» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 4250007020;
* ООО санаторий «Кедровый бор» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 42340096397;
* МУП «Тисульское жилищно-коммунальное хозяйство» Тисульского муниципального района (Тисульский муниципальный округ), ИНН 4213012375.

# Расчет потерь

При расчете нормативов потерь питьевой и технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, специалисты РЭК Кузбасса руководствовались порядком установления нормативов потерь горячей, питьевой, технической воды в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке, утвержденным приказом Минстроя России   
от 28.10.2022 № 917/пр (далее Порядок).

В соответствии с п. 3 Порядка, нормативы потерь воды при производстве устанавливаются для организаций, которые осуществляют деятельность по приготовлению горячей воды или по водоподготовке и не осуществляют деятельность по транспортировке и подаче горячей воды, питьевой, технической воды в рамках одной централизованной системы водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), нормативы потерь воды при транспортировке устанавливаются для гарантирующих организаций, иных организаций, осуществляющих водоснабжение, за исключением организаций, которые не осуществляют транспортировку горячей, питьевой, технической воды в рамках одной централизованной системы водоснабжения (совокупности централизованных систем водоснабжения), а также устанавливаются для транзитных организаций, осуществляющих транспортировку горячей, питьевой, технической воды.

В связи с тем, что все заявившиеся организации осуществляют и производство, и транспортировку холодной воды, специалисты РЭК Кузбасса считают обоснованным утвердить для предприятий только потери на транспортировку холодной воды.

В соответствии с представленным заявлениям «Управляющая компания «Журавлевы горы» и ООО санаторий «Кедровый бор», объем потерь питьевой воды при ее транспортировке заявлен в размере 0 %. В связи с этим предприятия предоставили только заявления без обосновывающих документов. Специалисты РЭК Кузбасса предлагают считают заявленные объемы потерь обоснованными.

Согласно заявлению МУП «Тисульское жилищно-коммунальное хозяйство» Тисульского муниципального района, объем потерь питьевой воды при ее транспортировке составляет 23,4 %.

Специалисты РЭК Кузбасса, проанализировали представленные Предприятием материалы, а также отчетные данные МУП «Тисульское жилищно-коммунальное хозяйство» Тисульского муниципального района и   
ООО «Белогорский водоканал» (предприятия, осуществлявшие эксплуатацию имущественного комплекса на данной территории в 2022-2023 годах)   
за 2022-2024 годы, представленные в форме 1-водопровод. В результате анализа представленных документов выявлено, что рассчитанный предприятием уровень потерь воды при транспортировке значительно превышает фактические потери   
за 2022-2024 годы, учитывая, что по данным предприятий на сетях систематически проводились ремонтные ремонты, специалисты РЭК Кузбасса считают, что уровень утверждаемых потерь не может превышать фактические потери за 2021-2023 годы.

В результате анализа представленных документов выявлено, что у предприятия отсутствует динамика изменения потерь воды в сетях, в связи с этим специалисты РЭК Кузбасса в соответствии с п. 6 Порядка, считают обоснованным принять объем потерь воды при ее транспортировке как среднеарифметическое значение потерь воды при ее транспортировке за последние три года. Баланс фактического баланса водоснабжения питьевой воды за 2022-2024 годы приведен   
в таблице 1.

Таблица 1

Баланс питьевой воды в сетях МУП «Тисульское жилищно-коммунальное хозяйство» Тисульского муниципального района за 2022-2024 годы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2022 | 2023 | 2024 |
| Объем воды, поданной в водопроводную сеть, тыс. м3 | 1228,5 | 1177,13 | 722,09 |
| Объем воды, поданной из водопроводной сети, тыс. м3 | 1200,5 | 1150,95 | 705,82 |
| Объем потерь, тыс. м3 | 28,00 | 26,18 | 16,27 |
| Объем потерь, % | 2,28 | 2,22 | 2,25 |

Таким образом, специалисты РЭК Кузбасса предлагают к утверждению следующие нормативы потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке на 2026-2028 годы:

Предложение по установлению нормативов потерь питьевой воды   
в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке   
на 2026-2028 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование регулируемой организации | Нормативы потерь холодной воды  в централизованных системах водоснабжения при её транспортировке по годам, % | | |
| 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «Управляющая компания «Журавлевы горы» (Кемеровский муниципальный округ), ИНН 4250007020 | Транспортировка питьевой воды | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | ООО санаторий «Кедровый бор» (Кемеровский муниципальный округ),  ИНН 42340096397 | Транспортировка питьевой воды | | |
| 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | МУП «Тисульское жилищно-коммунальное хозяйство» Тисульского муниципального района (Тисульский муниципальный округ), ИНН 4213012375 | Транспортировка питьевой воды | | |
| 2,25 | 2,25 | 2,25 |

Приложение № 3 к протоколу № 70

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.09.2025

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на питьевую воду, водоотведение**

**ООО санаторий «Кедровый бор» (Кемеровский муниципальный округ,**

**д. Подъяково, ул. Кедровый бор, д. 1, д. 2)**

**на период с 01.01.2026 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование услуг | Период | Базовый уровень операцион-ных расходов, тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Норматив-ный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности | |
| Уровень потерь воды, % | Удель-ный расход электри-ческой энергии, кВт\*ч/ м3 |
| 1. | Питьевая вода | 2026 | 1726,22 | х | х | 0,00 | 0,320 |
| 2027 | х | 1 | х | 0,00 | 0,320 |
| 2028 | х | 1 | х | 0,00 | 0,320 |
| 2. | Водоотведение | 2026 | 3247,12 | х | х | х | 0,696 |
| 2027 | х | 1 | х | х | 0,696 |
| 2028 | х | 1 | х | х | 0,696 |

Приложение № 4 к протоколу № 70

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.09.2025

**Производственная программа**

**ООО санаторий «Кедровый бор» (Кемеровский муниципальный округ,**

**д. Подъяково, ул. Кедровый бор, д. 1, д. 2) в сфере холодного водоснабжения, водоотведения**

**на период с 01.01.2026 по 31.12.2028**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО санаторий «Кедровый бор» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 650505, Кемеровская область-Кузбасс, д. Подъяково, ул. Кедровый бор, д. 3 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Капитальный ремонт | 2026 | - | - | - | - |
| 1.2. | 2027 | - | - | - | - |
| 1.3. | 2028 | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Капитальный ремонт | 2026 | 566,08 | - | - | - |
| 2.2. | 2027 | 582,83 | - | - | - |
| 2.3. | 2028 | 600,08 | - | - | - |

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | |
| 1.1. | Текущий ремонт | 2026 | 478,32 | - | - | - |
| 1.2. | 2027 | 492,47 | - | - | - |
| 1.3. | 2028 | 507,05 | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | | |
| 2.1. | Текущий ремонт | 2026 | 56,41 | - | - | - |
| 2.2. | 2027 | 58,07 | - | - | - |
| 2.3. | 2028 | 59,79 | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности холодного водоснабжения (в том числе по снижению потерь воды при транспортировке) и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |
| 1. Водоотведение | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы подачи питьевой воды

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | | | | | | | | |
| 1.1. | Поднято воды | м3 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 |
| 1.2. | Получено со стороны | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Расход воды на коммунально-бытовые нужды | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Расход воды на нужды предприятия: | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.1. | - на очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.2. | - на промывку сетей | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.4.3. | - прочие | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Объем пропущенной воды через очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Подано воды в сеть | м3 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 |
| 1.7. | Потери воды | м3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.8. | Уровень потерь к объему поданной воды в сеть | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1.9. | Отпущено воды по категориям потребителей | м3 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 | 63005,0 |
| 1.9.1. | Потребительский рынок | м3 | 403,4 | 403,4 | 403,4 | 403,4 | 403,4 | 403,4 |
| 1.9.1.1. | - население | м3 | 403,4 | 403,4 | 403,4 | 403,4 | 403,4 | 403,4 |
| 1.9.1.2. | - прочие потребители | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 1.9.2. | Собственные нужды производства | м3 | 62601,6 | 62601,6 | 62601,6 | 62601,6 | 62601,6 | 62601,6 |
| 1. Водоотведение | | | | | | | | |
| 2.1. | Объем отведенных стоков | м3 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 |
| 2.2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 |
| 2.3.1. | Потребительский рынок | м3 | 697,8 | 697,8 | 697,8 | 697,8 | 697,8 | 697,8 |
| 2.3.1.1. | - население | м3 | 697,8 | 697,8 | 697,8 | 697,8 | 697,8 | 697,8 |
| 2.3.1.2. | - прочие потребители | м3 | - | - | - | - | - | - |
| 2.3.2. | Собственные нужды производства | м3 | 33322,2 | 33322,2 | 33322,2 | 33322,2 | 33322,2 | 33322,2 |
| 2.4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 | 34020,0 |

Раздел 6. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере холодного водоснабжения питьевой водой, тыс. руб. | 1125,90 | 1125,90 | 1022,57 | 1022,57 | 1022,61 | 1022,61 |
| 2. | Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в сфере водоотведения, тыс. руб. | 2371,53 | 2502,85 | 2502,85 | 2748,48 | 2748,48 | 3064,86 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное холодное водоснабжение и водоотведение | 01.01.2026 | 31.12.2028 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2024 год | Ожидаемые значения 2025 год | План 2026 год | План 2027 год | План 2028 год | План 2029 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. Показатели качества воды | | | | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 | 0,320 |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 | 0,696 |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2026 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производствен-ной программы 2029 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели качества воды | | | | |
| 1.1. | Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1.2. | Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.1. | Количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 2.2. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 3.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 3.3. | Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды | | | | |
| 4.1. | Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах) | 0,00 | 0,00 | - |
| 4.2. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоподготовке | - | - | - |
| 4.3. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке | - | - | - |
| 4.4. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоподготовки и транспортировки питьевой воды, на единицу объема, отпускаемой в сеть (кВт\*ч/м3) – для организаций, оказывающих услуги водоснабжения (полный цикл) | 0,320 | 0,320 | - |
| 4.5. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по очистке сточных вод | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4.6. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по транспортировке сточных вод | - | - | - |
| 4.7. | Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе водоотведения сточных вод, на единицу объема отводимых сточных вод (кВт\*ч/ м3) – для организаций, оказывающих услуги по водоотведению | 0,696 | 0,696 | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2024 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2024 год | |
| 1. Холодное водоснабжение питьевой водой | |
| Капитальный ремонт | 0,00 |
| 1. Водоотведение | |
| Капитальный ремонт | 0,00 |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование мероприятия | Период проведения мероприятий |
| - | - |

Приложение № 5 к протоколу № 70

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.09.2025

**Одноставочные тарифы на питьевую воду, водоотведение**

**ООО санаторий «Кедровый бор» (Кемеровский муниципальный округ,**

**д. Подъяково, ул. Кедровский бор, д. 1, д. 2) на период с 01.01.2026 по 31.12.2028**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование услуги, потребителей | Тариф, руб./м3 | | | | | |
| № п/п | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | |
|  | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07.  по 31.12. |
| 1. Питьевая вода | | | | | | | |
| 1.1. | Население  (с НДС)\* | 21,44 | 21,44 | 19,48 | 19,48 | 19,48 | 19,48 |
| 2. Водоотведение | | | | | | | |
| 2.1. | Население  (с НДС)\* | 83,65 | 88,28 | 88,28 | 96,95 | 96,95 | 108,11 |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Приложение № 6 к протоколу № 70

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.09.2025

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным **ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ)**, для корректировки необходимой валовой выручки и утвержденных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов

на 2026 год

Главный консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса Городова М.Б. (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке необходимой валовой выручки и утвержденных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ) обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки и утвержденных предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2026 год (вх. от 02.09.2025 № 5512). Согласно представленному заявлению организацией было предложено скорректировать тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на 2026 год с учетом корректировки в размере 1-е полугодие 592,58руб./т, 2-е полугодие 624,52 руб./т.

На основании представленного заявления, с учетом дополнительно представленных материалов (вх. от 05.09.2025 № 5582, от 09.09.2025 №5656), было открыто дело «О корректировке необходимой валовой выручки и утвержденных предельных тарифов на услугу захоронения твердых коммунальных отходов на 2026 год, оказываемую ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ)» за № 85-ТКО.

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;

2. Налоговый кодекс Российской Федерации;

3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции»; 5. Федеральный закон от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;

6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

7. Постановление Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами»; 8. Постановление Правительства РФ от 16.05.2016 № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ»;

9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденные Приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16;

10. Приказ Минстроя России от 25.12.2014 № 22/пр «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат»;

11. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Расчет НВВ и тарифов произведен специалистом в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Методические указания). Корректировка НВВ и утверждение тарифов производится на 2026 год.

**Общая характеристика организации**

ООО «ЭкоБетон» создано решением №1 единственного участника от 20.10.2017 г. Организация находится на УСН с 01.01.2022.

В сферу деятельности общества входят следующие виды деятельности:

- деятельность по производству товарного бетона;

- деятельность по сбору неопасных отходов;

- деятельность по обработке и утилизации опасных отходов.

Согласно Территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области, утвержденной Постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области № 367 от 26.09.2016 г. ( ред. от 19.10.2022 г. № 696), полигон ТБО с 2017 года принимает отходы Юргинского городского округа, Юргинского муниципального округа.

Полигон предназначен для следующих видов деятельности по обращению с твердыми коммунальными отходами и иными отходами IV и V классов опасности:

- сбор отходов IV и V классов опасности;

- обработка отходов IV и V классов опасности;

- утилизация отходов IV и V классов опасности;

- размещение отходов IV и V классов опасности.

Осуществление указанных видов деятельности с отходами IV класса опасности осуществляется на основании лицензии, деятельность по обращению с отходами V класса опасности не лицензируется.

Поступление отходов на полигон осуществляется транспортом юридических и индивидуальных предпринимателей, которые осуществляют транспортирование отходов на основании лицензии на указанный вид деятельности. Полигон ТКО расположен на юго-западной окраине г. Юрги, в пределах городской черты. Площадь полигона составляет 10,6 Га. Расположен в бывших выработках кирпичного завода. К западу от полигона расположен старый полигон ТКО, с северной стороны примыкает дорога.

В границах участка проходит линия ЛЭП 10кВт. Рельеф площадки нарушен выемками грунта неправильной формы, которые представляют собой отработанные выработки глинистого материала глубиной 5,8-7,8м. Ближайший жилой массив расположен в северном направлении на расстоянии 3,6 км от границы территории полигона ТКО.

Эксплуатация рассчитана на 17 лет. Вместимость полигона рассчитана на ежегодное поступление ТКО в объеме 76160 м3. По периметру свалки устроена нагорная канава и земляной вал с посадками лиственных деревьев. На полигон принимаются отходы от жилых домов, общественных зданий и учреждений, предприятий торговли, общественного питания, уличный садово-парковый смет, строительный мусор и некоторые виды твердых промышленных и коммунальных отходов IV и V класса опасности.

Доставка ТКО на полигон производится мусоровозами, доставка изолирующего грунта – самосвалами. Для укладки и уплотнения рабочих слоев используют бульдозеры, которые осуществляют сдвигание и уплотнение отходов. Для увлажнения используется ассмашина.

Разгрузка ТКО производится на площадках у рабочей карты. Затем, неуплотненные ТКО равномерно распределяются бульдозерами по рабочей карте и уплотняются гусеницами. Как только мощность пласта ТКО достигнет 2,25 м производится его изоляция слоем золошлаковых и породных отходов толщиной 0,25 м. В летние месяцы, уплотненные ТКО необходимо увлажнять. Полигон работает круглосуточно в светлое время суток.

Основные производственные мощности не являются собственностью обслуживающей организации.

Договор аренды от 10.06.2019 № 1858, заключенный с КУМИ г. Юрги, закрепляет за организацией право временного владения и пользования «Полигоном твердых бытовых отходов в г. Юрга Кемеровской области (1-этап)», с кадастровым номером 42:36:0103001:16191.

Федеральной службой по надзору в сфере природопользования организации выдана лицензия от 23.03.2020 г. № (42)-9049-СУР.

**Анализ соответствия расчетов тарифов и формы представления предложений нормативно – методическим документам по вопросам регулирования тарифов**

Материалы организации по корректировке тарифов на 2026 год подготовлены в соответствии с требованиями Правила регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Правила).

Расчетно-обосновывающие материалы представлены в электронном виде посредством Единой информационно-аналитической системы (далее – ЕИАС), в формате шаблона CALC.TARIFF.IND.TKO.2026.EIAS подписанный уполномоченным лицом Есенковым А.В. электронной подписью.

**Оценка достоверности данных, приведенных**

**в предложениях об установлении тарифов**

Специалистом рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом специалист исходил из того, что представленная организацией информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель организации.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности организации и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому РЭК Кузбасса виду деятельности на 2026 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на услуги захоронения твердых коммунальных отходов, принимаемых для расчета НВВ и тарифов на 2026 год, производилась на основе анализа общих смет расходов в экономических элементах.

Деятельность предприятия в части организации и проведения закупочных процедур регламентируется Положением «О закупках товаров, работ, услуг для нужд ООО «Экобетон», приказом №12 от 25.12.2024 г.

**Оценка имущественного и финансового состояния организации**

Основными видами деятельности рассматриваемого предприятия является оказание услуг в области производства товарного бетона и сбор неопасных отходов обращения.

Оценка динамики показателей по статьям расходов проводилась на основе представленных бухгалтерских регистров за 2026 год.

По данным Отчета о финансовых результатах предприятия (форма № 2) размер выручки в 2026 году составил на ***46582*** тыс. руб. При этом себестоимость продаж составила ***39735*** тыс. руб. После уплаты налогов, чистая прибыль (убыток) предприятия составила (***+4874*** тыс. руб.).

На предприятии не ведется раздельный учет доходов и расходов в разрезе видов деятельности.

Согласно представленной декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду, фактическое распределение отходов по классам опасности сложилось следующим образом:

IV класс – ***53,51%*** (***16311,39*** тонн);

V класс – ***46,49%*** (***14174,05*** тонн).

Выручка от реализации захоронения объемов ТКО по счетам-фактурам ООО «Чистый город Кемерово» составила за 2026 г. ***14277,44*** тыс. руб. (без НДС).

Расходы предприятия, представленные в формате шаблона CALC.TARIFF.IND.TKO.2026.EIAS, составляют за 2026 г. ***20741,50*** тыс. руб. (данные не подтверждены бух. документами).

Расходы предприятия, представленные в ОСВ по счету 20 и 26 (в доле объемов ТКО от общей массы всех отходов 46,35%) составили за 2024г. ***18198,964*** тыс.руб. (по сч. 14560510,46 руб. (31414262,05 \*46,35%), по сч.26 3638453,70 руб. (7849954,05 \*46,35%)).

На предприятии применяется упрощенная система налогообложения с 01.01.2022 (объект налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов).

Сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования представлен в приложении в формате шаблона CALC.TARIFF.IND.TKO.2026.EIAS.

Расчеты конкретных статей расходов, основание расчетов, приводятся далее в экспертном заключении при анализе соответствующих статей расходов.

**Корректировка необходимой валовой выручки**

**и установленных тарифов на 2026 год**

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 12.09.2024 № 187 ООО «Экобетон» установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период 2025-2029 годы.

Постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 12.09.2024 № 188 ООО «Экобетон»:

утверждена производственная программа в области обращения с твердыми коммунальными отходами;

утверждены предельные одноставочные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов с применением метода индексации.

Согласно пункту 57 Основ ценообразования в области обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденных постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» (далее – Основы ценообразования) необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируются с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Согласно пункту 56 Основ ценообразования к долгосрочным параметрам регулирования тарифов при установлении тарифов с использованием метода индексации относятся: базовый уровень операционных расходов; индекс эффективности операционных расходов; показатели энергосбережения и энергоэффективности (удельный расход энергетических ресурсов).

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ)**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Период | Базовый уровень операционных  расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии, кВт\*ч/т) |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | 2025 | 12 129,93 | х | 0,41 |
| 2026 | х | 1 | 0,41 |
| 2027 | х | 1 | - |
| 2028 | х | 1 | - |
| 2029 | х | 1 | - |

**Захоронение твердых коммунальных отходов**

**Корректировка необходимой валовой выручки**

Корректировка необходимой валовой выручки осуществляется в соответствии с главой IV Методических указаний.

Согласно пункту 47. Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, ННВi, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по формуле:



где:

 - плановая необходимая валовая выручка на i-й год, скорректированная в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=B31AA2BA30C2939D89C8AE7AC3594D7C3A7932B7E44C4942E10EC5B47FE7F673406514C56969B86CE254763DD99BBFAF7E42627139DAEE5Be0p6J) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - размер корректировки необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, рассчитываемый в соответствии с [пунктом 48](consultantplus://offline/ref=B31AA2BA30C2939D89C8AE7AC3594D7C3A7932B7E44C4942E10EC5B47FE7F673406514C56969B862E154763DD99BBFAF7E42627139DAEE5Be0p6J) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИПЦi-1, ИПЦi - индексы потребительских цен, определенные на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации соответственно на (i-1)-й и i-й годы при расчете долгосрочных тарифов;

 - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, определяемая в соответствии с [пунктом 49](consultantplus://offline/ref=B31AA2BA30C2939D89C8AE7AC3594D7C3A7932B7E44C4942E10EC5B47FE7F673406514C56969B863E454763DD99BBFAF7E42627139DAEE5Be0p6J) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, определяемая в соответствии с [пунктом 50](consultantplus://offline/ref=B31AA2BA30C2939D89C8AE7AC3594D7C3A7932B7E44C4942E10EC5B47FE7F673406514C56969B863EF54763DD99BBFAF7E42627139DAEE5Be0p6J) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

В целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя  учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

При корректировке долгосрочных тарифов в первый долгосрочный период регулирования, рассчитанный в соответствии с положениями настоящих Методических указаний показатель  учитывается при установлении НВВ начиная с 3-го года первого долгосрочного периода регулирования.

1. **Скорректированная плановая необходимая валовая выручка на 2026 год**

Согласно пункту 45 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 58](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FD8980B364944D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEAD56F37A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Основ ценообразования орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на очередной i-й год с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, , по формуле:



где:

 - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в i-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа по [формуле (3)](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FDB990F354B44D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEADF6937A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Методических указаний с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, тыс. руб.;

 - скорректированные неподконтрольные расходы в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 32](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FDB990F354B44D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEAD96E37A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 58](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FD8980B364944D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEAD56F37A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов в i-м году, определяемые в соответствии с [пунктом 33](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FDB990F354B44D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEADA6E37A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 58](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FD8980B364944D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEAD56F37A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Основ ценообразования, тыс. руб.;

 - скорректированные в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [пунктом 58](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FD8980B364944D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEAD56F37A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов в году i, определяемые в соответствии с [пунктом 34](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FDB990F354B44D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEADB6B37A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная нормативная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с [35](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FDB990F354B44D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEADB6A37A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Методических указаний на i-й год, тыс. руб.

В случае если при установлении тарифов на первый долгосрочный период регулирования величина нормативной прибыли была определена с учетом положений абзаца шестого [пункта 54](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FD8980B364944D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEADB6537A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Основ ценообразования и инвестиционная программа регулируемой организации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования не утверждена в установленном порядке, такая величина подлежит уменьшению на величину расходов на капитальные вложения (инвестиции) (КВi);

РПi - расчетная предпринимательская прибыль, определенная в соответствии с [пунктом 36](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FDB990F354B44D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEAD46A37A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, рассчитанная в соответствии с [пунктом 37](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FDB990F354B44D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DEAD56E37A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Методических указаний, тыс. руб.

 - величина, определяемая на i-й год первого долгосрочного периода регулирования в соответствии с [пунктом 38](consultantplus://offline/ref=53E4661F36A09E05D8807D2943E1458C6FDB990F354B44D25DD6874C92BB6CC254AC8495FC7DE9DC6F37A5CD03432FB3F254C89BDE481F7Ct6u7H) Методических указаний и учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индекс потребительских цен на 2025 год – 105,8%, на 2026 год – 104,3% (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индекс цен производителей электрической энергии на 2025 год – 109,8%, на 2026 год – 104,0% (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

Вышеуказанные индексы приняты согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 - 2027 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2027 года, опубликованном 30.09.2024 г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России).

Кроме того, **необходимо отметить**:

В соответствии с п. 10 Основ ценообразования в случае если регулируемая организация кроме регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляет нерегулируемые виды деятельности, расходы на осуществление нерегулируемых видов деятельности и полученная в ходе их осуществления прибыль (убытки) при установлении тарифов **не учитываются**, за исключением расходов на осуществление нерегулируемых видов деятельности, которые учитываются в составе единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами.

На основании вышеизложенного и в связи с тем, что на полигоне, обслуживаемом ООО «Экобетон», помимо ТКО также ведется прием промышленных отходов (нерегулируемый вид деятельности), все расходы по статьям затрат в составе необходимой валовой выручки рассчитаны регулятором **в доле на захоронение ТКО – 46,35 % (Таблица 2)**. Доля принята регулятором на уровне фактической доли промышленных отходов в общем объеме отходов, поступивших на полигон за 2024 год (в соответствии с данными оборотно-сальдовой ведомости по счету 90.01).

Таблица 2



**Операционные расходы**

Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:



где:

ОРi - операционные (подконтрольные) расходы в i-м году. Для первого года долгосрочного периода регулирования уровень операционных расходов (базовый уровень операционных расходов) определяется в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭРi - индекс эффективности операционных расходов на год i, выраженный в процентах и определяемый в соответствии с пунктом 28 Методических указаний;

ИПЦi - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на i-й год;

Wi, Wi-1 - количество твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в году i, (i-1), тонн.

Операционные расходы **были утверждены** РЭК Кузбасса на 2026 год в размере 12 445,36 тыс. руб.

Операционные расходы на 2026 год рассчитаны в соответствии с п. 30 Методических указаний (исходя из уровня операционных расходов 2025 года (ОРi-1) с применением коэффициента индексации на 2026 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития России на 2026 год 104,0%, индекса эффективности операционных расходов 1%), а также с учетом отношения объемов ТКО (год i к году i-1) и составили ***12445,36*** тыс. руб.

ОР2026 = 12 129,93 х (1-1%/100%) х (1+0,04) х (28 530,00 / 28 630,00) = **12445,36** тыс. руб.

Базовый уровень операционных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования определяется методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с пунктом 31 Методических указаний.

При корректировке 2026 года Операционные расходы предложены предприятием в размере **12828,30** тыс. руб.

Согласно постановлению Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.10.2022 № 696 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 26.09.2016 № 367 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области - Кузбасса» полигон ТБО в г. Юрга продолжит свою деятельность до 2026 года включительно (по Приложению Б2 к Территориальной схеме «Сводная информация об объектах инфраструктуры», показатель «Завезено отходов» равен 28530,00 тонн).

При **корректировке** Операционных расходов на 2026 год регулятором использовались следующие показатели:

- операционные расходы в области захоронения твердых коммунальных отходов 2025 года в размере 12129,93 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен на 2026 год – 104,3%, согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* количество твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в 2026 году 28530 тонн в соответствии с Территориальной схемой, в 2025 году 28630 тонн утверждены по плану.

Таким образом, в процессе экспертизы **операционные расходы на 2026 год** определены в сумме 12481,26 тыс. руб.

ОРск 2026= 12129,93 х (1-1%/100%) х (1+0,043) х (28530,00/28630,00) = 12 481,26 тыс. руб.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов**

В соответствии с п. 33 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определенном исходя из объема потребления соответствующего энергетического ресурса, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на энергетические ресурсы, и рассчитываются по формуле:



где:

Vi,z - объем потребления z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом технических характеристик фактически действующего энергопотребляющего оборудования, нормативного времени его работы, а также фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

ЦРi,z - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса в i-м расчетном периоде регулирования.

В расходы на приобретение энергетических ресурсов включаются расходы:

на электроэнергию (мощность);

на тепловую энергию и теплоноситель;

на горячее и холодное водоснабжение и водоотведение;

на природный газ;

на иные виды топлива.

При снижении удельного расхода на энергетические ресурсы средства, полученные в результате уменьшения указанных расходов при условии выполнения производственной программы в полном объеме, не исключаются при расчете тарифов регулируемой организации в течение 5 лет, начиная с года, следующего за годом, в течение которого была получена экономия указанных средств.

Плановые (расчетные) цены на энергетические ресурсы определяются на основе данных, предусмотренных пунктом 14 Основ ценообразования.

Расходы на электрическую энергиюрегулирующим органом на 2026 год **утверждены** в размере 119,33 тыс. руб., исходя из планового количества захораниваемых отходов 28530 тонн согласно Территориальной схеме (в связи с прекращением функционирования полигона ТКО).

Организацией расходы на электрическую энергию в целях корректировки **предложены** в размере 55,31 тыс. руб. (объем электрической энергии – 5,42 тыс. кВт\*ч в год, цена – 10,20 руб./кВт\*ч).

В данной статье организация предлагает учесть затраты по договору № 585335 от 01.11.2019г. с ПАО «Кузбассэнергосбыт».

В качестве обосновывающих документов в материалах тарифного дела представлены:

- договор энергоснабжения № 585335 от 01.11.2019г. с ПАО «Кузбассэнергосбыт»;

- дополнительное соглашение к договору энергосбережения от 01.11.2019 № 585335 (об исключении точек поставки электрической энергии);

- счета-фактуры за 2024г.;

- расшифровки к счетам фактурам;

Фактические затраты представлены в Таблице 3.

В процессе экспертизы **определены** расходы в сумме **123,28** тыс. руб. (объем электроэнергии (**11,70** тыс. кВт\*ч в год) рассчитан в соответствии с показателем энергосбережения и энергетической эффективности (удельный расход электрической энергии, кВт\*ч/т) 0,41 (11,70 тыс. кВт\*ч в год) на планируемый объем ТКО 28530 тонн, цена на электроэнергию принята по фактическому средневзвешенному тарифу 2024 года (9,23 руб./кВт\*ч с НДС) с учетом ИЦП Минэкономразвития России на 2025 год 109,8% и на 2026 год 104,0% в размере **10,54** руб./кВт\*ч).

Таблица 3



**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

В соответствии с п. 34 Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов определяются в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. При этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования тарифов только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

При этом согласно п. 34 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются органами регулирования тарифов в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Расходы на амортизацию основных средств **утверждены** регулирующим органом на 2026 год в размере 405,21тыс.руб. Предприятием в целях корректировки **предложены** затраты в размере 241,45 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов по покупке фронтального погрузчика предприятием представлены:

- расчет амортизационных отчислений на плановый период;

- ОСВ за 2024 г. по сч. 01, сч. 02.

В подтверждение расходов на покупку дизельного генератора были представлены следующие документы:

- договор купли-продажи ИП Лукашов С.В.,

- товарная накладная,

- акт о приемке-передаче объекта ОС,

- платежное поручение,

- ОСВ сч.02.

Расчет амортизационных отчислений был произведен регулятором по объекту основных средств на основании данных и исходя из сроков полезного использования объектов, определенных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (Таблица 4).

Таблица 4



Учтены амортизационные отчисления по фронтальному погрузчику в размере ***344,98*** тыс.руб., расчет представлен в таблице 4.

Организация также предлагает учесть экономически обоснованные расходы по покупке дизельного генератора для бесперебойной работы полигона ТБО.

Согласно письму от организации вх. 5582 от 05.09.2025, в процессе деятельности по захоронению ТКО на полигоне ТБО г. Юрге имеют место периодические плановые и аварийные отключения подачи электроэнергии (приложено письмо об плановом отключении электроэнергии от ООО «КЭнк» от 03.09.2025), что приводит к приостановке работы полигона, так как питание от электросети получают автомобильные весы, система видеонаблюдения, персональный компьютер, обогреватель, а также освещение полигона по периметру. В соответствии с лицензионными требованиями к осуществлению деятельности по обращению с отходами, в частности с ТКО, оператором должна обеспечиваться бесперебойная работа полигона ТБО в соответствии с проектом его эксплуатации, прошедшим Государственную экологическую экспертизу.

В этой связи, для обеспечения бесперебойности работы полигона ТБО в октябре 2024г. было принято решение о приобретении и установке на полигоне ТБО дизельного генератора марки Aksa APD70A, стоимостью 1500000 руб.

Регулятор поясняет, что в соответствии с законодательством заявленные предприятием экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в 2024 году (1500 тыс.руб. плюс доставка 200 тыс.руб.), будут учтены в размере амортизационных отчислений по приобретенному дизельному генератору при корректировке факта 2024 г. в разделе 2 «Размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов» в размере 13,13 тыс.руб. (28,33 тыс.руб.\*в доле распределения 46,35%).

Также учтены регулятором расходы на покупку дизельного генератора в виде амортизационных отчислений по данному объекту по плану на 2026 г. в статье «Амортизация» размере 78,81 тыс.руб. (расчет в таблице 4).

Затраты учтены ***423,79*** тыс. руб. в доле на захоронение ТКО – 46,35%, расчет по каждому объекту начисления представлен в таблице 4.

**Неподконтрольные расходы**

В соответствии с п. 32 Методических указаний неподконтрольные расходы включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, не включающие расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя и рассчитываемые согласно пунктам 14 - 15 Основ ценообразования;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе расходы на обязательное страхование, предусмотренные законодательными актами Российской Федерации;

3) расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 35 Основ ценообразования, а также с учетом особенностей пункта 51 Основ ценообразования;

4) сбытовые расходы, определяемые в соответствии с пунктом 20 Методических указаний;

5) суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, учитываемая в составе неподконтрольных расходов в соответствии с пунктом 60 Основ ценообразования;

6) расходы на компенсацию в соответствии с пунктом 11 Основ ценообразования экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые долгосрочные периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

7) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, а также затраты на их привлечение и погашение, за исключением средств на возврат займов и кредитов, процентов по ним, предусмотренных подпунктом "б" пункта 38 Основ ценообразования, с учетом положений, предусмотренных пунктом 12 Основ ценообразования;

8) расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, размер которой определяется в соответствии с пунктом 55.1 Основ ценообразования.

Указанные расходы определяются методом экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с главой III Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2026 год по статьям затрат определены в размере 2984,42 тыс.руб..

Предприятием в целях корректировки **предложены** затраты в размере  ***3784,83*** тыс. руб.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме  ***2679,16*** тыс. руб.

По статье **«Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов»:**

При определении размера расходов, связанных с уплатой налогов и сборов учитываются:

налог на прибыль;

налог на имущество организаций;

земельный налог;

транспортный налог;

прочие налоги и сборы, за исключением обязательных платежей с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов.

РЭК Кузбасса расходам по статье утверждены на 2026 год в размере 169,81 тыс.руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***219,74*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***156,82*** тыс. руб., в том числе:

- «**Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения».** Организация применяет УСН по системе «доходы минус расходы». РЭК Кузбасса расходы по статье утверждены на 2026 год в размере 167,52 тыс.руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***218,29*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***155,37*** тыс. руб.

Регулирующим органом учтена сумма от дохода организации в сумме 15537,20 тыс. руб. \*1% = 155,37 тыс. руб. Налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог в порядке, предусмотренном НК РФ. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 настоящего Кодекса (п. 6 ст. 346.18 НК РФ).

В качестве подтверждающих документов организацией представлено уведомление о переходе на упрощенную систему налогообложения с 01.01.2022.

- «**Транспортный налог**» РЭК Кузбасса расходы по статье утверждены на 2026 год в размере 2,29 тыс.руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***1,45*** тыс. руб. (погрузчик фронтальный SDLG LG936L), в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***1,45*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

- расчет транспортного налога (погрузчик фронтальный SDLG LG936L - 2,3 тыс. руб.);

- ОСВ за 2024 г. сч. 02.

Регулирующим органом учтена сумма транспортного налога по представленному организацией погрузчику фронтальному SDLG LG936L в доле ТКО 46,35% ((125,09 налоговая база\*25руб. налоговая ставка\*46,35%=1,45 тыс. руб.).

По статье **«Аренда основных средств»**: согласно п. 51 Методических указаний расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи учитываются в составе неподконтрольных расходов, если договор аренды (концессии, лизинга) заключен в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов.

В остальных случаях расходы на арендную плату, концессионную плату и лизинговые платежи включаются в состав операционных расходов.

В соответствии с п. 35 Методических указаний расходы на арендную плату в отношении объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, определяются органом регулирования тарифов в размере, не превышающем экономически обоснованный размер такой платы, с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

Экономически обоснованный размер арендной платы за имущество, являющееся основными средствами производственного назначения, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю расходов на амортизацию (размер которой определяется в соответствии с пунктом 34 Методических указаний), налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный размер арендной платы не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата являлась критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

Экономически обоснованный размер арендной платы за имущество, не являющееся основными средствами производственного назначения, и арендной платы за землю определяется исходя из экономически обоснованного объема арендуемого имущества (земли) и цены, определенной в соответствии с пунктом 14 Методических указаний.

В случае передачи в аренду регулируемой организации объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, амортизация по которым не начисляется, экономически обоснованный размер арендной платы рассчитывается без учета амортизационных отчислений.

РЭК Кузбасса расходы по статье утверждены на 2026 год в размере 1041,24 тыс.руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***1 029,57*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***659,94*** тыс. руб.

В данной статье предприятием заявлены расходы на аренду земельных участков, полигона и электронных весов. Регулятором учтены расходы на экономически обоснованном уровне (Таблица 5):

Таблица 5



Затраты учтены в размере ***659,94*** тыс. руб., в доле на захоронение ТКО – 46,35% (1423,812 тыс. руб. \*0,4635).

По статье **«Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов»**:

Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определяются в соответствии с [пунктом 55.1](consultantplus://offline/ref=15014B151618C0192924A14BEA71E68D8C318D6304E77F9FAACA8CD8CD762FC70B1991EAB79E67780CC6065924708E2CA78B9FD5h6HAK) Основ ценообразования.

При этом п. 43(1) Основ ценообразования предусмотрено, что расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов определяются исходя из установленных Правительством Российской Федерации ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду с учетом применяемых к ним коэффициентов и расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности.

Распределение расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности осуществляется в соответствии с территориальной схемой. В случае отсутствия в территориальной схеме распределения расчетного объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности распределение объема и (или) массы размещения твердых коммунальных отходов по классам опасности осуществляется органом регулирования с учетом фактических данных за последний отчетный год и динамики размещения объема и (или) массы твердых коммунальных отходов по классам опасности за последние 3 года. В течение периода действия тарифов 100 процентов средств, образовавшихся в результате снижения расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов вследствие реализации мероприятий по утилизации твердых коммунальных отходов, в том числе по их утилизации после обезвреживания, остаются в распоряжении регулируемой организации.

РЭК Кузбасса расходы по статье утверждены на 2026 год в размере 1773,37 тыс.руб., предприятием в целях корректировки предложены затраты в размере ***1840,27*** тыс. руб., в процессе экспертизы определены расходы в сумме ***1862,40*** тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов по данной статье предприятием представлены следующие материалы:

- декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2024 год.

Расходы по данной статье на 2026 год рассчитаны исходя из объема фактически принятых (размещенных) отходов 2024 года в долях по IV классу опасности (53,51%) со ставкой 99,30 руб./тонна и по V классу опасности (46,49%) со ставкой 26,12 руб./тонна в пересчете на объемы, принятые регулятором в расчет 2026 года в соответствии с предложением организации и с откорректированной Территориальной схемой обращения с отходами производства и потребления, в том числе твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области ((28 530,00 т \* 53,51%\* 99,30 руб./т) + (28530,00 т \* 46,49% \* 26,12)) / 1000).

Ставки по плате за негативное воздействие на окружающую среду (за размещение ТКО IV и V классов опасности) приняты регулятором в соответствии:

- Распоряжение Правительства РФ от 10.07.2025 №1852-р «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду»;

- Постановление Правительства РФ от 30.04.2025 № 595 «Об установлении в 2025 году ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные)».

По статье **«Недополученные доходы»**

В соответствии с п. 12 Методических указаний в случае если регулируемая организация в течение истекшего периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования тарифов при установлении тарифов, или имеет недополученные доходы прошлых периодов регулирования, такие расходы (недополученные доходы), а также расходы, связанные с обслуживанием заемных средств и собственных средств, направляемых на покрытие недостатка средств, учитываются в соответствии с методическими указаниями органом регулирования тарифов при установлении тарифов для такой регулируемой организации в полном объеме не позднее чем на третий годовой период регулирования, следующий за периодом регулирования, в котором указанные расходы (недополученные доходы) были подтверждены бухгалтерской и статистической отчетностью.

Регулирующим органом затраты по данной статье на 2026 год не утверждены.

Организацией для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2026 год не заявлены.

По статье **«Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования»**

Регулирующим органом затраты по данной статье на 2026 год не утверждены, предприятием в целях корректировки расходы по статье заявлены в сумме ***695,25*** тыс. руб.

Организация предлагает учесть экономически обоснованные расходы по покупке дизельного генератора для бесперебойной работы полигона ТБО.

Согласно письму от организации вх. 5582 от 05.09.2025, в процессе деятельности по захоронению ТКО на полигоне ТБО г. Юрге имеют место периодические плановые и аварийные отключения подачи электроэнергии (приложено письмо об плановом отключении электроэнергии от ООО «КЭнк» от 03.09.2025), что приводит к приостановке работы полигона, так как питание от электросети получают автомобильные весы, система видеонаблюдения, персональный компьютер, обогреватель, а также освещение полигона по периметру. В соответствии с лицензионными требованиями к осуществлению деятельности по обращению с отходами, в частности с ТКО, оператором должна обеспечиваться бесперебойная работа полигона ТБО в соответствии с проектом его эксплуатации, прошедшим Государственную экологическую экспертизу.

В этой связи, для обеспечения бесперебойности работы полигона ТБО в октябре 2024г. было принято решение о приобретении и установке на полигоне ТБО дизельного генератора марки Aksa APD70A, стоимостью 1500000 руб.

В подтверждение расходов на покупку дизельного генератора были представлены следующие документы: договор купли-продажи ИП Лукашов С.В., товарная накладная, акт о приемке-передаче объекта ОС, платежное поручение, ОСВ сч.02.

Регулятор поясняет, что в соответствии с законодательством заявленные предприятием расходы на покупке дизельного генератора будут учтены в размере амортизационных отчислений по приобретенному дизельному генератору при корректировке факта 2024 г. в разделе 2 «Размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов» (расчет в Приложении 1) в размере 13,13 тыс.руб. Также регулятором учтены расходы на покупку дизельного генератора в виде амортизационных отчислений по данному объекту по плану на 2026 г. в статье «Амортизация» размере 78,81 тыс.руб. (расчет в таблице 4).

**Нормативная прибыль**

В соответствии с п. 35 Методических указаний нормативная прибыль на i-й год определяется в соответствии с пунктами 24 и 24(1) Методических указаний с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 54 Основ ценообразования.

П. 24 Методических указаний предусмотрено, что учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя:

1) расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с утвержденными инвестиционными программами регулируемых организаций, за исключением средств, учтенных в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта;

2) средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, в том числе расходы на привлечение и погашение таких займов и кредитов, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определяется с учетом положений пункта 12 Методических указаний;

3) экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Согласно п. 54 Основ ценообразования величина нормативной прибыли регулируемой организации с применением метода индексации определяется в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования с учетом особенностей, предусмотренных настоящим пунктом.

При определении величины нормативной прибыли регулируемой организации расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования рассчитываются в экономически обоснованном размере с учетом утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы такой организации на соответствующий год и определенных указанной инвестиционной программой источников финансирования.

При определении величины расходов на капитальные вложения (инвестиции) в составе нормативной прибыли регулируемой организации не учитываются расходы, финансируемые за счет надбавок к ценам (тарифам) для потребителей услуг организаций коммунального комплекса, установленных в соответствии с Федеральным законом «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», амортизации, заемных средств, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

При определении расходов на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы регулируемой организации, не учитываются расходы на возврат займов и кредитов, финансируемые за счет амортизации.

Нормативная прибыль рассчитывается по формуле (согласно п. 35 Методических указаний):



где:

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), рассчитываемые с учетом расходов на реализацию мероприятий инвестиционной программы в размере, предусмотренном утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, тыс. руб.

- средства на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами, а также проценты по таким займам и кредитам, размер которых определен с учетом положений, предусмотренных пунктом 12 Методических указаний, тыс. руб.

При определении расходов на возврат займов и кредитов, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, не учитываются расходы на возврат займов и кредитов на реализацию мероприятий инвестиционной программы, финансируемые за счет амортизации;

КДi - величина экономически обоснованных расходов на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемых при определении налоговой базы налога на прибыль (расходов, относимых на прибыль после налогообложения), в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;

 - расходы на капитальные вложения (инвестиции), компенсация которых осуществляется с учетом требований пункта 24(1) Методических указаний в году i, тыс. руб.;

- расходы на возврат займов и кредитов, компенсация которых осуществляется с учетом требований пунктов 12 и 24(1) Методических указаний в году i, тыс. руб.

Регулирующим органом расходы по статье не утверждены на 2026 год. Организацией для учета в составе необходимой валовой выручки расходы не заявлены, регулятором не рассчитывались.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

В соответствии с п. 36 Методических указаний расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования (за исключением расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним), и расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов.

Согласно п. 46 Основ ценообразования текущие расходы регулируемой организации включают в себя операционные расходы, неподконтрольные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Регулирующим органом расходы по статье утверждены на 2026 год в размере 797,72 тыс.руб. Организацией для учета в составе необходимой валовой выручки расходы заявлены в размере 451,97 тыс.руб., регулятором затраты учтены в размере 785,37 тыс.руб. (15283,70+423,79) \*5%.

**Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания**

В соответствии с п. 37 Методических указаний величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, рассчитывается в размере не более 12% необходимой валовой выручки, рассчитанной без учета сглаживания, по формулам:

****

****

где:

 **-** величина изменения необходимой валовой выручки на год i, производимого в целях сглаживания тарифов;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования;

НД - норма доходности на капитал, инвестированный после начала долгосрочного периода регулирования;

 - величина сглаживания необходимой валовой выручки, определенная органом регулирования;

 - необходимая валовая выручка, устанавливаемая на год i долгосрочного периода регулирования без учета сглаживания, тыс. руб.

Регулирующим органом расходы по статье на 2026 год не утверждены, предприятием в целях корректировки затраты по статье на 2026 год не предложены.

Величина показателя на 2026 год равна ***0,00*** тыс.руб.

**Величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования**

В соответствии с п. 38. Методических указаний величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, рассчитывается по формуле (9) и может принимать как положительные, так и отрицательные значения.



где:

 - экономически обоснованные расходы регулируемой организации, не учтенные при установлении регулируемых тарифов периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организации и недополученные доходы, определяемые при i = 1, 2 (за исключением расходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ).

Понятия "экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования" и "недополученные доходы" применяются в значениях, предусмотренных пунктом 2 Основ ценообразования;

 - доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и подлежащие исключению из НВВ, определяемые при i = 1, 2 (за исключением доходов, связанных с реализацией утвержденных инвестиционных программ, и прибыли, полученной в результате возникновения операционных расходов).

Регулирующим органом расходы по статье на 2026 год не утверждены, организацией для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье не заявлены.

В связи с тем, что для ООО «Экобетон» долгосрочный период 2025-2029гг. является вторым долгосрочным периодом регулирования, а 2026 год, соответственно, 2-м годом второго долгосрочного периода регулирования, величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования на 2026 год для ООО «Экобетон» не рассчитывается.

При корректировке долгосрочных тарифов **на 2026г.**  рассчитывается показатель , расчет показателя представлен ниже по тексту.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов скорректированная величина необходимой валовой выручки по захоронению твердых коммунальных отходов ООО «Экобетон» на 2026 год составляет:

** = 12481,26+2679,16+123,28+423,79+0+785,37+0 +** **0= 16492,86 тыс. руб.**

1. **Размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов**

Пунктом 48 Методических указаний определено, что размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов рассчитывается по формуле:



где:

 - величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных в соответствии с [пунктом 51](consultantplus://offline/ref=7DCAB6261FDB4756688F2D8780FBE61578603B11B916C48F7D0DA6B0F45A1827F746F928356B5DD547605EEC0DD065CEF91835BC2B0E78B2C35DD) Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема услуг в (i-2)-м году и тарифов, установленных на (i-2)-й год в соответствии с Методическими указаниями, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 51 Методических указаний необходимая валовая выручка, определяемая на (i-2)-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, , рассчитывается по формуле:



где:

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с [формулой 22](#Par48) пункта 52 Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические неподконтрольные расходы в (i-2)-ом году, которые определены на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов, тыс. руб.;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов в (i-2)-м году, определенные в соответствии с [формулой 23](#Par50) пункта 52 Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определенные по итогам (i-2)-го года по данным бухгалтерского учета, тыс. руб.;

 - фактическая нормативная прибыль на (i-2)-й год, тыс. руб.;

РПi-2 - расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

 - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, учтенная при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. руб.

При определении фактических значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, орган регулирования тарифов использует данные бухгалтерской и статистической отчетности регулируемой организации за соответствующий период.

Согласно пункту 52 Методических указаний операционные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 31](consultantplus://offline/ref=34F64425B3CA7350885AB705C34B5D89B3A5CB46C6558E7D4ACAAB233DD698A6BFC843FD01387DCB124BFF4911D2EAF3E1643DC4F8A7D99921lAE) Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

, ИПЦj - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j-м году;

Wj, Wj-1 - количество твердых коммунальных отходов, поступающих на объект в году i, (i-1), тонн;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов в году (i-2), тыс. руб.;

Vi-2,z - объем потребления z-го энергетического ресурса, учтенный при установлении тарифов в (i-2)-м году.

В случае, если удельный расход энергетического ресурса установлен в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=34F64425B3CA7350885AB705C34B5D89B3A6CA42C5578E7D4ACAAB233DD698A6BFC843FD01387DC7154BFF4911D2EAF3E1643DC4F8A7D99921lAE) Основ ценообразования в качестве долгосрочного параметра регулирования при определении показателя Vi-2,z используется значение долгосрочного параметра регулирования;

 - фактический объем и (или) масса твердых коммунальных отходов в (i-2)-м году, тыс. тонн (тыс. куб. м);

 - объем и (или) масса твердых коммунальных отходов, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год, тыс. тонн (тыс. куб. м);

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса в i-м году.

Также, согласно п. 47 Методических указаний, в целях установления НВВ на 1-й и 2-й год долгосрочного периода регулирования при расчете показателя учитываются результаты деятельности регулируемой организации соответственно в предпоследнем и последнем годах предшествующего долгосрочного периода регулирования в соответствии с настоящим пунктом.

Регулирующим органом расходы по статье на 2026 год не утверждены, предприятием в целях корректировки затраты по статье на 2024 год не предложены.

Величина показателя на 2026 год составила ***-866,03*** тыс. руб. с учетом ИЦП Минэкономразвития России на 2025 год 105,8% и на 2026 год 104,3% равна ***-955,66*** тыс.руб. Подробный расчет представлен в Приложении1 к экспертному заключению.

1. **Величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы**

Согласно пункту 49 Методических указаний величина отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, энергетической утилизации, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы рассчитывается по формуле:



где:

 - объем собственных средств на реализацию инвестиционной программы, учтенный при установлении тарифов на (i-2)-й год и включающий амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы из прибыли и иные собственные средства, определенные инвестиционной программой, тыс. руб.;

 - объем фактического исполнения инвестиционной программы по объектам, используемым для обработки, обезвреживания, энергетической утилизации, захоронения твердых коммунальных отходов в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе соответствующего периода, тыс. руб.;

 - плановый размер финансирования инвестиционной программы, утвержденной в установленном порядке на (i-2)-й год, тыс. руб.

При расчете показателей , ,  не учитываются объекты, финансирование которых в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами предусмотрено за счет бюджетной системы бюджетов Российской Федерации.

Инвестиционная программа в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «Экобетон» на плановый период не утверждена.

При корректировке НВВ на 2026 год показатель **** равен нулю.

1. **Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности**

Согласно п. 50 Методических указаний корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности, определяется по формуле:



где:

1. Аi-2 - обобщенный показатель эффективности объектов, используемых в области обращения с твердыми коммунальными отходами, рассчитанный в соответствии с формулой:



где:

 - фактическое значение j-го показателя эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания, энергетической утилизации и захоронения твердых коммунальных отходов в (i-2)-м периоде регулирования, рассчитанное в соответствии с Правилами определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания, энергетической утилизации и захоронения твердых коммунальных отходов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 г. № 424;

 - плановое значение j-го показателя эффективности объектов, используемых для обработки, обезвреживания, энергетической утилизации и захоронения твердых коммунальных отходов в (i-2)-м периоде регулирования, рассчитанное в соответствии с Правилами определения показателей эффективности;

bj - весовой коэффициент, определяемый с учетом следующего:



2. Пкор,i-2 - максимальная корректировка i-го года, определяемая следующим образом:

для 2017 года: Пкор 2017 = 1;

для 2018 года: Пкор 2018 = 1;

для 2019 года: Пкор 2019 = 2;

начиная с 2020 года: Пкор 2020 = 3.

Плановые и фактические значения показателей эффективности объектов, используемых для захоронения твердых коммунальных отходов, представлены в Таблице 6.

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2024 год | Факт 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб | 0 | 0 |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов | 0 | 0 |

При корректировке НВВ на 2026 год показатель  равен нулю.

Исходя из анализа экономической обоснованности расходов **необходимая валовая выручка**, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной 2026 год долгосрочного периода регулирования (ННВi), по захоронению твердых коммунальных отходов ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ) составляет:

**НВВ2026 = 16492,86 + (-955,66) \*(1 + 0,058) \*(1 + 0,043) + 0 - 0 = 15537,20 тыс. руб.**

**Расчетный объем и (или)**

**масса твердых коммунальных отходов**

В соответствии с п. 14 Методических указаний расчетный объем и (или) масса твердых коммунальных отходов на очередной период регулирования (каждый год в течение долгосрочного периода регулирования) определяется в соответствии с приложениями 2, 3 к Методическим указаниям на основании данных о фактическом объеме и (или) массе твердых коммунальных отходов за последний отчетный год и данных о динамике образования твердых коммунальных отходов за последние 3 года при наличии соответствующих подтверждающих документов, а в случае отсутствия подтверждающих документов - исходя из данных Территориальной схемы или, при ее отсутствии, исходя из нормативов накопления твердых коммунальных отходов и заключенных регулируемой организацией договоров на оказание услуг.

В случае, если в соответствии с территориальной схемой происходит изменение зоны (территории), с которой твердые коммунальные отходы поступают на объект по обращению с отходами, либо происходит изменение количества и состава твердых коммунальных отходов, поступающих на объект, в том числе в связи с осуществлением обработки и обезвреживания отходов на иных объектах, такие изменения учитываются при определении объема и (или) массы твердых коммунальных отходов в соответствии с данными, представленными в Территориальной схеме, и (или) расчетом регулируемой организации.

Регулирующим органом был утвержден объем захоронения ТКО на 2026 год в размере ***28530*** т., согласно данным Территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области, утвержденной постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 26.09.2016 № 367 (в редакции постановления Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.10.2022 № 696) (далее – Территориальная схема). В частности, регулятором использовалось Приложение Б2 «Сводная информация об объектах инфраструктуры», показатель - завезено отходов, поступивших на полигон ООО «Экобетон».

Предприятием в целях корректировки предложен объем в размере ***28530*** т. на уровне плана 2026г.

В части документального обоснования фактических объемов захоронения представлены следующие документы:

- договор от 22.12.2022г. № 13-П/2022 (доп. соглашение от25.12.2024г.) оказания услуг по размещению твердых коммунальных отходов, заключенный с региональным оператором по зоне деятельности «Север» ООО «Чистый город Кемерово»;

- сведения фактического поступления и захоронения ТКО от ООО «Чистый город Кемерово» за 2024 год;

- оборотно – сальдовая ведомость по счету 90.01 «выручка» за 2024 год с указанием доходов от размещения ТКО и прочих видов деятельности.

Проанализировав представленные документы, специалист полагает экономически и технологически обоснованным принять показатели объемов на 2026 год согласно постановлению Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.10.2022 № 696 «О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 26.09.2016 № 367 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами производства и потребления, в том числе с твердыми коммунальными отходами, Кемеровской области - Кузбасса». Полигон ТБО в г. Юрга продолжит свою деятельность до 2026 года включительно. В частности, регулятором использовалось Приложение Б2 «Сводная информация об объектах инфраструктуры», показатель - завезено отходов, поступивших на полигон ООО «Экобетон», на 2026 год в размере ***28 530,00*** тонн., что соответствует предложению организации.

**Тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов**

В соответствии с п. 7 Методических указаний тарифы рассчитываются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема и (или) массы твердых коммунальных отходов.

Согласно п. 8 Методических указаний тарифы устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Учитывая результаты проведенного анализа, предлагается Региональной энергетической комиссии Кузбасса утвердить для организации предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов с учетом календарной разбивки:

Таблица 7

Предельные тарифы

на захоронение твердых коммунальных отходов

ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ) с 01.01.2026 по 31.12.2026

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | | | | |
| ООО «Экобетон» | 2026 | с 01.01.2026 по 30.06.2026 | 544,59 | -8,0 |
| с 01.07.2026 по 31.12.2026 | 544,59 | 0,0 |

\* справочно: тарифы, установленные органом регулирования в предыдущем периоде регулирования:

- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 592,55 руб./ т.

Приложение 1 к экспертному заключению



|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Наименование организации ООО Экобетон** | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
|  | **муниципальное образование Юргинский городской округ** | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
|  | **вид деятельности захоронение ТКО** | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **№** | **Наименование показателя** | **Единицы измерения** | **2023 год** | | **2024 год** | | **2025 год** | **2026 год** | **Корретировка 2026 год** | | | | **Пояснения** |
|  | **утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **утверждено регулирующим органом** | **факт 2024 год** | **утверждено регулирующим органом** | **утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **с 01.01.2026 по 30.06.2026** | **с 01.07.2026 по 31.12.2026** |
|  | **1** | **Объем, в том числе:** |  | 28 822,00 | 29 396,32 | 28 728,00 | 30 485,44 | 28 630,00 | 28 530,00 | 28 530,00 | 28 530,00 | 14 265,00 | 14 265,00 | по предложению организации согласно терр.схеме |
|  | 1.2 | Объём захороненных твердых бытовых отходов | тонн | 28 822,00 | 29 396,32 | 28 728,00 | 30 485,44 | 28 630,00 | 28 530,00 | 28 530,00 | 28 530,00 | 14 265,00 | 14 265,00 |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс. руб.** | **11 140,59** | **19 042,23** | **11 654,43** | **18 886,35** | **15 634,83** | **15 954,33** | **16 214,64** | **15 707,49** | **7 853,74** | **7 853,74** |  |
| **ЭР** | **2.1** | **Электроэнергия** | **тыс. руб.** | **130,55** | **102,46** | **135,04** | 63,48 | **115,86** | **119,33** | **55,31** | **123,28** | **61,64** | **61,64** |  |
| **ЭР** | 2.1.1 | тариф на электроэнергию | руб/кВт.ч | 8,76 | 8,78 | 9,79 | 9,23 | 9,90 | 10,20 | 10,20 | 10,54 | 10,54 | 10,54 | Средневзвешенный тариф на 2024г. с учетом ИПЦ на 2025г. 109,8%, на 2026г. 104,0% |
| **ЭР** | 2.1.2 | количество потреблённой электроэнергии, включая потери (по всем уровням напряжений) | тыс.кВт.ч | 14,89 | 11,67 | 13,80 | 6,88 | 11,70 | 11,70 | 5,42 | 11,70 | 5,85 | 5,85 | согласно ДПР |
| **ЭР** | 2.1.3 | удельный расход энергии | кВт.ч/т. | 0,52 |  | 0,48 | 0,23 | 0,41 | 0,41 | 0,19 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |  |
| **ОР** | **2.2** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс. руб.** | **967,31** | **1 208,02** | **1 023,24** | **432,06** | **1 352,74** | **1 387,92** | **1 430,63** | **1 391,92** | 695,96 | 695,96 | рассчитано исходя из уровня операционных расходов 2025 года (ОРi-1) с применением коэффициента индексации на 2026 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2026 год 104,3%, индекса эффективности операционных расходов 1%), а также с учетом отношения объемов ТКО (год i к году i-1) |
| **ОР** | 2.2.1 | среднемесячная оплата труда | руб. | 22 115,10 | 22 977,36 | 23 393,77 | 21 304,73 | 25 666,26 | 26 333,68 | 27 156,99 | 26 409,64 | 26 409,64 | 26 409,64 |
|  | 2.2.2 | численность производственного персонала | чел. | 3,65 | 4,38 | 3,65 | 1,69 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,39 |
| **ОР** | **2.3** | **Cтраховые взносы от расходов на оплату труда производственных рабочих** | **тыс. руб.** | **234,88** | **296,23** | **248,46** | **313,36** | **359,09** | **368,43** | **379,77** | **369,49** | **184,75** | **184,75** |
| **А** | **2.4** | **Амортизация основных средств** | **тыс. руб.** | **413,19** | **760,92** | **415,52** | **415,52** | **405,21** | **405,21** | **241,45** | **423,79** | **211,90** | **211,90** | покупка в лизинг погрузчика фронтального учтены амортизационные отчисления со сроком использования 7 лет. Учтено в доле объемов ТКО от регулируемой деятельности от общих объемов захоронения 46,35% . Также учтена амортизация по покупке дизельного генератора на 2026г. по факту ежемесячное списание составляет 14166,67 руб.в доле от объемов захронения. |
| **НР** | **2.5** | **Аренда основных средств** | **тыс. руб.** | **1 145,59** | **1 058,47** | **1 280,19** | **1 280,19** | **1 041,24** | **1 041,24** | **1 029,57** | **659,94** | **329,97** | **329,97** | По расчету регулятора с учетом доли объемов ТКО от регулируемой деятельности от общих объемов захоронения 46,35% |
| **ОР** | **2.7** | **Прочие прямые расходы** | **тыс. руб.** | **5 167,12** | **11 142,99** | **5 465,88** | **11 787,26** | **7 531,11** | **7 726,95** | **7 964,70** | **7 749,24** | **3 874,62** | **3 874,62** | рассчитано исходя из уровня операционных расходов 2025 года (ОРi-1) с применением коэффициента индексации на 2026 год, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями (с учетом ИПЦ Минэкономразвития РФ на 2026 год 104,3%, индекса эффективности операционных расходов 1%), а также с учетом отношения объемов ТКО (год i к году i-1) |
| **ОР** | 2.7.2 | Изоляция уплотненных ТБО | тыс. руб. | 5 167,12 | 11 142,99 | 5 465,88 | 11 787,26 | 7 531,11 | 7 726,95 | 7 964,70 | 7 749,24 | 3 874,62 | 3 874,62 |
| **ОР** | **2.8** | **Цеховые расходы в том числе:** | **тыс. руб.** | **377,58** | **536,53** | **399,41** | **567,55** | **689,00** | **706,92** | **728,67** | **708,96** | **354,48** | **354,48** |
| **ОР** | 2.8.1 | заработная плата цехового персонала | тыс. руб. | 312,41 | 447,98 | 330,47 | 473,89 | 501,65 | 514,70 | 530,54 | 516,18 | 258,09 | 258,09 |
| **ОР** | 2.8.1.1 | среднемесячная оплата труда цехового персонала | руб. | 35 712,08 | 51 139,79 | 37 776,90 | 54 096,63 | 57 108,73 | 58 593,77 | 60 563,93 | 58 762,79 | 58 762,79 | 58 762,79 |
|  | 2.8.1.2 | численность цехового персонала | чел. | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| **ОР** | 2.8.2 | Cтраховые взносы от заработной платы цехового персонала | тыс. руб. | 65,17 | 88,55 | 68,94 | 93,67 | 102,11 | 104,76 | 107,99 | 105,06 | 52,53 | 52,53 |
| **ОР** | 2.8.4 | Аренда основных средств | тыс. руб. | 0,00 |  |  |  | 85,24 | 87,46 | 90,14 | 87,71 | 43,85 | 43,85 |
| **ОР** | **2.9** | **Общеэксплуатационные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **802,02** | **1 970,55** | **848,39** | **2 084,48** | **2 197,98** | **2 255,14** | **2 324,53** | **2 261,64** | **1 130,82** | **1 130,82** |
| **ОР** | 2.9.1 | заработная плата АУП | тыс. руб. | 669,37 | 1 633,64 | 708,07 | 1 728,10 | 1 829,35 | 1 876,92 | 1 934,68 | 1 882,34 | 941,17 | 941,17 |
| **ОР** | 2.9.1.1 | среднемесячная оплата труда АУП | руб. | 43 975,29 | 53 135,71 | 46 517,89 | 56 207,95 | 59 501,48 | 61 048,75 | 62 977,86 | 61 224,85 | 61 224,85 | 61 224,85 |
|  | 2.9.1.2 | численность АУП | чел. | 1,27 | 2,56 | 1,27 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 |
| **ОР** | 2.9.2 | страховые взносы от заработной платы АУП | тыс. руб. | 132,65 | 336,91 | 140,32 | 356,39 | 368,63 | 378,22 | 389,85 | 379,31 | 189,65 | 189,65 |
| **ОР** | 2.9.6 | Аренда основных средств | тыс. руб. | 0,00 |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |
| **НР** | **2.11** | **Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции (работ, услуг) (без единого социального налога), из них:** | **тыс. руб.** | **117,81** | **148,45** | **136,01** | **136,01** | **163,00** | **169,81** | **219,74** | **156,82** | **78,41** | **78,41** |  |
| **НР** | 2.11.3 | транспортный налог | тыс. руб. | 2,33 | 2,28 | 2,35 | 2,35 | 2,29 | 2,29 | 1,45 | 1,45 | 0,72 | 0,72 | учтен налог по расчету организации только по фронтальному погрузчику в доле ТКО 46,35%, расчет произведен согласно уведомления о расчете от налоговой службы |
| **НР** | 2.11.5 | единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс. руб. | 115,48 | 146,17 | 133,66 | 133,66 | 160,71 | 167,52 | 218,29 | **155,37** | 77,69 | 77,69 | ставка 1% применяется при расчете минимального налога на УСН (п. 6 ст. 346.18 НК РФ). |
|  | **2.13** | **Прочие косвенные расходы** | **тыс. руб.** | **1 784,54** | **1 817,61** | **1 702,29** | **1 806,43** | **1 779,59** | **1 773,37** | **1 840,27** | **1 862,40** | **931,20** | **931,20** |  |
| **НР** | 2.13.1 | плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 1 784,54 | 1 817,61 | 1 702,29 | 1 806,43 | 1 779,59 | 1 773,37 | 1 840,27 | **1 862,40** | 931,20 | 931,20 | По расчету регулятора учтена плата за размещение ТКО в соответствии с установленными Правительством РФ по Постановлению от 30 апреля 2025 г. N 595 ставками по плате за НВОС (99,3 руб/т. для отходов IV класса опасности). Распоряжение Правительства РФ от 10.07.2025 №1852-р ) 26,12 руб./т. для отходов V класса опасности. Иходя из объемов ТКО на плановый период. Процент распределения ТКО по классам принят по фактическим данным 53,51% на 4 класс,46,49% на 5 класс согласно декларации за 2024 г. |
| **ОР** | 2.13.2 | прочие | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
|  | **3** | **Валовая прибыль** | **тыс. руб.** | **0,00** | **0,00** | **582,72** | **944,32** | **781,74** | **797,72** | **451,97** | **785,37** | **392,69** | **392,69** |  |
| **П** | 3.5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. |  |  | 582,72 | 944,32 | 781,74 | 797,72 | 451,97 | 785,37 | 392,69 | 392,69 | Согласно ст. 36. Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с пунктом 46 Основ ценообразования |
| **НР** | **4** | **недополученные доходы** | **тыс. руб.** | **2 189,70** |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **РД** | **5** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс. руб.** | **0,00** |  | **1 125,94** | **1 125,94** |  |  | **695,25** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | в расчет тарифа включена амортизация диз.генератора |
| **РД** | **6** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  | **345,15** |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
|  | **9** | **НВВ без НДС** | **тыс. руб.** | **13 330,28** | **19 042,23** | **13 363,09** | **20 956,60** | **16 071,42** | **16 752,04** | **17 361,86** | **16 492,86** | **8 246,43** | **8 246,43** |  |
|  | **10** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-1 793,13** | **0,00** | **1,76** | **1,76** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-955,66** | **-477,83** | **-477,83** |  |
|  | **10.1** | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **10.2** | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |  |
|  | **10.3** | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | **тыс руб** | **-1 793,13** |  |  |  |  |  |  |  |  | **0,00** |  |
|  | **10.4** | Размер отклонения значений, учтенных при установлении тарифов, от фактических значений параметров расчета тарифов |  |  |  | **1,76** | **1,76** |  |  |  | **-955,66** | **-477,83** | **-477,83** | корректировка НВВ 2024г. |
|  | **11** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **11 537,16** | **19 042,23** | **13 364,84** | **20 958,36** | **16 071,42** | **16 752,04** | **17 361,86** | **15 537,20** | **7 768,60** | **7 768,60** |  |
|  | **12** | **Тариф** | **руб./т** | **400,29** | **647,78** | **465,22** | **687,49** | **561,35** | **587,17** | **608,55** | **544,59** | **544,59** | **544,59** |  |
|  | **13** | **ФОТ, всего** | **тыс. руб.** | **1 949,09** | **3 289,65** | **2 061,79** | **2 634,04** | **3 683,75** | **3 779,54** | **3 895,85** | **3 790,45** | **1 895,22** | **1 895,22** | **тариф на второе полугодие 2025г. 592,55 руб.** |
|  | **14** | **Численность персонала, всего** | **чел.** | **5,64** | **7,67** | **5,64** | **4,98** | **7,69** | **7,69** | **7,68** | **7,69** | **7,69** | **7,69** | **снижение** |
|  | **15** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб.** | **28 786,13** | **35 726,31** | **30 450,50** | **44 058,81** | **39 939,19** | **40 977,76** | **42 272,68** | **41 095,96** | **41 095,96** | **41 095,96** | **-8,09%** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 15537,20 |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,0000 |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | - |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ОР |  |
|  |  |  |  | 0,9864 | 1,2944 | 0,996738602 | 1,037049535 | #ССЫЛКА! | 0,99650716 |  | 0,99650716 |  | **12 481,26** |  |
|  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** | **1** |  | **1** |  |  |  |
|  |  | Индекс потребительских цен | % | **6** | **6** | **7,2** | **7,2** | **4,2** | **4,0** |  | **4,3** |  |  |  |
|  |  | Итого коэффициент индексации |  | **1,0494** | **1,0494** | **1,061** | **1,061** | **1,032** | **1,030** |  | **1,033** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **12 917,10** | **18 281,31** | **12 364,84** | **19 596,76** | **15 229,62** | **15 549,11** | **16 668,44** | **15 283,70** | **7 641,85** | **7 641,85** |  |
|  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **7 548,92** | **15 154,33** | **7 985,38** | **15 184,72** | **12 129,93** | **12 445,36** | **12 828,30** | **12 481,26** | **6 240,63** | **6 240,63** |  |
|  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **5 237,63** | **3 024,53** | **4 244,42** | **4 348,56** | **2 983,83** | **2 984,42** | **3 784,83** | **2 679,16** | **1 339,58** | **1 339,58** |  |
|  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **130,55** | **102,46** | **135,04** | **63,48** | **115,86** | **119,33** | **55,31** | **123,28** | **61,64** | **61,64** |  |
|  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **413,19** | **760,92** | **415,52** | **415,52** | **405,21** | **405,21** | **241,45** | **423,79** | **211,90** | **211,90** |  |
|  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **582,72** | **944,32** | **781,74** | **797,72** | **451,97** | **785,37** | **392,69** | **392,69** |  |
|  |  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **- 1 793,13** | **-** | **1,76** | **1,76** | **- 345,15** | **-** | **-** | **- 955,66** | **- 477,83** | **- 477,83** |  |
|  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **11 537,16** | **19 042,23** | **13 364,84** | **20 958,36** | **16 071,42** | **16 752,04** | **17 361,86** | **15 537,20** | **7 768,60** | **7 768,60** |  |

Приложение № 7 к протоколу № 70

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.09.2025

**Производственная программа**

**ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ)**

**в области обращения с твердыми коммунальными отходами**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | ООО «Экобетон» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652050, Кемеровская область, г. Юрга, пр. Победы, 3 кв.8 |
| Лицо, ответственное за разработку производственной программы | Генеральный директор  Кучма Георгий Геннадьевич |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку производственной программы | 8(903)9934543  электронная почта esenkov.a@yandex.ru |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650000, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |
| Должностное лицо, утвердившее производственную программу | Председатель РЭК Кузбасса  Малюта Дмитрий Владимирович |
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение производственной программы | 8(3842) 36-28-28,  электронная почта [delo@ recko.ru](mailto:delo@kemnet.ru) |
| Период реализации | с 01.01.2025 по 31.12.2029 |

Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финансовые потребности, тыс. руб. (НДС не облагается) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Планируемые объемы

размещаемых твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| Объем захоронения твердых коммунальных отходов | т | 14315 | 14315 | 14265 | 14265 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | |
| с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01. по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в области захоронения твердых коммунальных отходов, тыс. руб. | 7589,10 | 8482,33 | 7768,60 | 7768,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное захоронение твердых коммунальных отходов | 01.01.2025 | 31.12.2029 |

Раздел 6. Показатели эффективности объектов,

используемых для захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2023 год | Ожидаемые значения 2024 год | План 2025 год | План 2026 год | План 2027год | План 2028 год | План 2029 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | | | | | | | | |
| 1. | Доля проб подземных вод, почвы и воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - |
| 2. | Количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - |

Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы

за 2023-2024 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2023 год | |
| - | - |
| 2024 год | |
| - | - |

Приложение № 8 к протоколу № 70

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 16.09.2025

**Предельные одноставочные тарифы**

**на захоронение твердых коммунальных отходов**

**ООО «Экобетон» (Юргинский городской округ)**

**на период с 01.01.2025 по 31.12.2029**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Тариф, руб./т (НДС не облагается) | | | | | | | | | |
| 2025 год | | 2026 год | | 2027 год | | 2028 год | | 2029 год | |
| с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. | с 01.01.  по 30.06. | с 01.07. по 31.12. |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | 530,15 | 592,55 | 544,59 | 544,59 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

».