**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 34**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

25.06.2020 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А, Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б., Игонин С.Е. (голосовал заочно).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Абраменко О.А. –** ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Городова М.Б.** – ведущий консультант отдела ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, и утилизации отходов Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Хамзин Р.Ш.** – главный консультант технического отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Ермак Н.В.** – ведущий консультант отдела ценообразования на тепловую энергию и газ Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Сениченкова Е.В.** – главный бухгалтер ООО «Экобетон»;

**Есенков А.В.** – исполнительный директор ООО «Экобетон».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
| 1. | Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «Экобетон» (г. Юрга) |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.09.2018 № 226 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения (очистка сточных вод) МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный район)» |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.09.2018 № 227 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения и об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный район) в части 2021 года |
| 4. | Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО УК «Егозово» на 2020-2021 годы |
| 5. | Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО УК «Егозово» на 2020-2021 годы |
| 6. | Об утверждении нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии ООО УК «Егозово» на 2020-2021 годы |
| 7. | Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую ООО УК «Егозово» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2020-2022 годы |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчикам.

Вопрос 1 **«Об утверждении производственной программы в области обращения  
с твердыми коммунальными отходами и об утверждении предельных  
тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов  
ООО «Экобетон» (г. Юрга)».**

Докладчик Городова М.Б. согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Утвердить ООО «Экобетон» (г. Юрга), ИНН 4230032300, производственную программу в области обращения с твердыми коммунальными отходами на период с 26.06.2020 по 31.12.2021 согласно приложению № 2 к настоящему протоколу;

2. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 3 к настоящему протоколу;

3. Утвердить ООО «Экобетон» (г. Юрга), ИНН 4230032300, предельные одноставочные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов, с применением метода экономически обоснованных затрат на период с 26.06.2020 по 31.12.2021 согласно приложению № 4 к приложению № 4 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.09.2018 № 226 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения (очистка сточных вод) МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный район)»»**

Докладчик **Абраменко О.А.** пояснила:

В соответствии с Законом Кемеровской области от 17.12.2004 № 104- ОЗ «О статусе и границах муниципальных образований» Яшкинский муниципальный район изменен на Яшкинский муниципальный округ.

Учитывая вышеизложенное, в постановлении региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.09.2018 № 226 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов в сфере водоотведения (очистка сточных вод) МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный район) предлагается в заголовке и по тексту постановления, в заголовке приложения слово «район» заменить словом «округ».

В целях приведения в соответствие с действующим законодательством Региональная энергетическая комиссия Кузбасса предлагает:

В преамбуле слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3 **«О внесении изменений в постановление региональной  
энергетической комиссии Кемеровской области от 27.09.2018 № 227  
«Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения  
и об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный район)  
в части 2021 года»**

Докладчик **Абраменко О.А.** согласно экспертному заключению (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает:

Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.09.2018 № 227 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения (очистка сточных вод) и об установлении тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный район)» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 10.10.2019 № 308) следующие изменения:

1. В заголовке и по тексту постановления, в заголовке и по тексту приложений № 1, 2 слово «район» заменить словом «округ».

2. В преамбуле слова «постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Скорректировать производственную программу МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный округ) в сфере водоотведения (очистка сточных вод) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, согласно приложению № 6 к настоящему протоколу;

4. Учесть величину необходимой валовой выручки организации и основные статьи расходов, нормативы технологических затрат электрической энергии и химических регентов, а также индексы потребительских цен, индексы роста цен, применяемые на период регулирования, величину расходов, не учтенных (исключенных) при регулировании тарифов согласно приложению № 7 к настоящему протоколу;

5. Скорректировать одноставочные тарифы на водоотведение (очистка сточных вод) МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023 согласно приложению № 8 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (исх. № 45 от 23.06.2020;   
вх. № 2756 от 23.06.2020) за подписью директора МКП «Тепловодоканал» П.А. Жабского. с просьбой рассмотреть вопрос в отсутствии представителя предприятия.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4 **«Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче  
тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО УК «Егозово» на 2020-2021 годы»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО УК «Егозово», ИНН 4212037105, на 2020-2021 годы согласно приложению № 10 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5 **«Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО УК «Егозово» на 2020-2021 годы»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 11 к настоящему протоколу) предлагает утвердить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО УК «Егозово»,  
ИНН 4212037105, на 2020-2021 годы согласно приложению № 12 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6 **«Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО УК «Егозово» на 2020-2021 годы»**

Докладчик **Хамзин Р.Ш.** согласно экспертному заключению (приложение № 13 к настоящему протоколу) предлагает утвердить нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии ООО УК «Егозово», ИНН 4212037105, на 2020-2021 годы согласно приложению № 14 к настоящему протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7 **«Об установлении долгосрочных параметров регулирования  
и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую  
ООО УК «Егозово» на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого  
муниципального округа, на 2020-2022 годы»**

Докладчик **Ермак Н.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 15 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить ООО УК «Егозово», ИНН 4212037105, долгосрочные параметры регулирования для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на период с 26.06.2020   
   по 31.12.2022 согласно приложению № 16 к настоящему протоколу;
2. Установить ООО УК «Егозово», ИНН 4212037105, долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на период с 26.06.2020 по 31.12.2022 согласно приложению № 17 к настоящему протоколу.

Отмечено, что в деле имеется письменное обращение (исх. № 26 от 25.06.2020) за подписью директора ООО УК «Егозово» Ю. В. Аредаковой с просьбой рассмотреть вопрос без участия представителей общества. С тарифами ознакомлены.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчиков.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным ООО «Экобетон» (г. Юрга), для утверждения тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на 2020-2021 годы

Главный консультант Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по установлению тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

ООО «ЭкоБетон» создано решением №1 единственного участника от 20.10.2017 г.

В сферу деятельности общества входят следующие виды деятельности:

- деятельность по производству товарного бетона;

-деятельность по перевозке грузов специализированными и не специализированными автотранспортными средствами;

- деятельность по сбору, обработке и утилизации неопасных отходов;

-деятельность по утилизации отсортированных материалов и обработке вторичного неметаллического сырья.

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., полигон ТБО с 2017 года принимает отходы Юргинского городского округа, Юргинского муниципального района.

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 и V классов 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, сроком до 13.11.2026 года.

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 ООО «Экобетон» (г. Юрга) по расчету тарифов подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами». Расчетно-обосновывающие материалы представлены в полном объеме.

**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 организацией информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемому виду деятельности на 2020-2021 годы.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на услуги захоронения твердых коммунальных отходов, принимаемых для расчета тарифов на 2020-2021 годы, производилась на основе анализа общей сметы расходов по экономическим элементам. В ходе анализа специалистом принимались во внимание фактические и плановые показатели деятельности организации, ранее обслуживающей данную коммунальную структуру за прошлый период, плановые показатели на 2020 год, а также предложение организации, обоснованное расчетами и подтверждающими документами.

**Оценка финансового состояния организации**

При проведении оценки финансового состояния целесообразно отметить, что в ООО «Экобетон» (г. Юрга) применяется с 01.01.2020 общая система налогообложения.

В связи с тем, что данная организация впервые обратилась в регулирующий орган с предложением об установлении тарифов на услуги по захоронению твердых коммунальных отходов, провести оценку финансового состояния по данным бухгалтерского учета в части оказания услуг не представляется возможным.

**Анализ основных технико-экономических показателей**

Документы организацией на тарифное регулирование были поданы в первый раз 16.04.2020 (не полный пакет), тарифное дело было открыто 29.05.2020 после предоставления недостающих материалов и нового заявления об установлении тарифов (вх. от 15.05.2020 № 2221), соответственно тарифы с учетом процедуры рассмотрения могут быть утверждены с 26.06.2020 по 31.12.2021.

Установление тарифов рассматриваемой организации осуществлялось с учетом следующей календарной разбивки:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021.

В соответствии с п. 14 приказа ФАС России от 21.11.2016 № 1638/16 (ред. от 01.11.2018) «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ( Далее - Методические указания) 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.

Организацией в сфере обращения ТКО заявлены следующие объемные показатели для расчета:

- на 2020 год 29347 тонн;

- на 2021 год 29252 тонн;

Расчет и обоснование предложенных значений в материалах дела отсутствует.

Объемные показатели на 2020-2021 годы регулятором принимаются согласно 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 10.12.2019 № 713, соответствии с актуализированной территориальной схемой, Приложением Б2 «Сводная информация об объектах инфраструктуры», показатель - завезено отходов, поступивших от потребителей Юргинского городского округа, Юргинского муниципального района) в следующем размере:

- на 2020 год 29410 тонн, в пересчете на период с 26.06.2020 по 31.12.2020 в размере 15187 тонн;

- на 2021 год 29315 тонн.

Размер финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в области захоронения твердых коммунальных отходов составляет на период:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020 составит ***5709,25*** тыс. руб.;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 составит ***5510,19*** тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 составит ***5553,58*** тыс. руб.

**Захоронение твердых коммунальных отходов**

**Анализ расчета величины необходимой валовой выручки**

Организацией было направлено заявление об установлении тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов на период 2020-2022 годы, методом экономически обоснованных расходов на 2020 год, и методом индексации на долгосрочный период 2021-2022 годы.

В соответствии с п. 16. [Основами](consultantplus://offline/ref=F8CCD5C4B0084CAB7669E95982388644568CE61FA9ECED0490F0F2765E501A76386B92FB364736E2ECA8E0F53681226DC5E27D621B03A3A4m5FCJ) ценообразования, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (ред. от 29.10.2019) «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ( Далее – Основы ценообразования) **выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования** с учетом предложения регулируемой организации.

В соответствии с п. 6 Методических указаний при установлении тарифов на обработку, обезвреживание и захоронение твердых коммунальных отходов используется метод экономически обоснованных расходов (затрат) в случае, если в отношении регулируемой организации (в отношении отдельных регулируемых видов деятельности) в течение предыдущего года не осуществлялось государственное регулирование тарифов. Срок действия тарифов, установленных методом экономически обоснованных расходов (затрат), составляет не более 1 финансового года. Долгосрочные тарифы рассчитываются с применением метода индексации или метода доходности инвестированного капитала на период длительностью не менее 5 годовых периодов регулирования (не менее 3 годовых периодов регулирования при первом применении долгосрочных тарифов).

Проанализировав представленные организацией материалы в соответствии с законодательством тарифы устанавливаются **методом экономически обоснованных расходов** (затрат) (в соответствии с п. 6 Методических указаний).

В связи с этим, Региональной энергетической комиссией Кузбасса установлены тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на период с 26.06.2020 по 31.12.2021.

В соответствии с п. 15 Методических указаний при применении метода экономически обоснованных расходов (затрат) необходимая валовая выручка регулируемой организации определяется как сумма планируемых на очередной период регулирования:

1) производственных расходов;

2) ремонтных расходов;

3) административных расходов;

4) сбытовых расходов;

5) расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

6) расходов на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату;

7) расходов, связанных с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей;

8) расходов на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, определяемых исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким операторам органом регулирования тарифов;

9) расходов на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, размер которой определяется в соответствии с [пунктом 43.1](consultantplus://offline/ref=698EC9AC43F5F788E63DAC6793D536E26D00BF7E659B1BD1AD58050E8351B7C5EAD017CB3FDF92D6BC687FA45D5DFE83997727l9eBJ) Основ ценообразования;

10) нормативной прибыли;

11) расчетной предпринимательской прибыли регулируемой организации.

При расчете статей расходов специалистом использовались индексы потребительских цен на 2021 год - 103,7%, согласно основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 - 2024 годы, определенных в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, опубликованном 30.09.2019г. на официальном сайте Министерства экономического развития Российской Федерации (далее - прогноз Минэкономразвития России, ИПЦ Минэкономразвития России).

Величина необходимой валовой выручки, заявленная организацией, составляет: на 2020 год – ***24758,14*** тыс. руб., на 2021 год – ***25598,28*** тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на очередной период регулирования определена специалистом:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020 составит ***5709,25*** тыс. руб.;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 составит ***5510,19*** тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 составит ***5553,58*** тыс. руб.

На основании проведенного анализа расчетно-обосновывающих материалов, представленных организацией для определения величины необходимой валовой выручки, специалист считает экономически обоснованным принять расходы по статьям затрат на следующем уровне.

1. **Производственные расходы**

В соответствии с п.17 Методических указании в составе производственных расходов учитываются:

1) расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных нужд, и их хранение, определяемые как сумма расходов по каждому виду сырья и материалов, рассчитанных как произведение плановых (расчетных) цен на сырье и материалы и экономически (технологически, технически) обоснованных объемов потребления сырья и материалов;

2) расходы на приобретаемые топливо, электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, определяемые как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов;

3) расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

4) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала;

5) расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль, в состав которых включаются расходы по кредитам на покрытие кассовых разрывов, целевым кредитам на производственные нужды, за исключением иных видов кредитов, а также расходы на организацию и привлечение финансирования;

6) общехозяйственные расходы;

7) прочие производственные расходы, непосредственно связанные с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, не учитываемые в составе ремонтных расходов, включая расходы на амортизацию автотранспорта, используемого регулируемой организацией для осуществления регулируемой деятельности.

**«Расходы на приобретение сырья и материалов»**

В соответствии с п.17 пп.1 Методических указаний расходы на приобретение сырья и материалов, используемых для производственных нужд, и их хранение, определяемые как сумма расходов по каждому виду сырья и материалов, рассчитанных как произведение плановых (расчетных) цен на сырье и материалы и экономически (технологически, технически) обоснованных объемов потребления сырья и материалов.

Организацией затраты не заявлены.

**«Расходы на приобретаемую электрическую энергию»**

В соответствии с п.17 пп.2 Методических указании расходы на приобретаемые топливо, электрическую энергию определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье на 2020 год в сумме ***219,88*** тыс. руб., в том числе электроэнергия НН в сумме ***219,88*** тыс. руб. (объем энергии ***38,92*** тыс. кВт\*ч, тариф ***5,65*** руб./кВт\*ч., в дополнительных материалах ( вх. от 29.05.2020 № 2427) организация заявляет тариф ***5,89*** руб./кВт\*ч., на 2021 год в сумме ***228,77*** тыс. руб., в том числе электроэнергия НН в сумме ***228,77*** тыс. руб. (объем энергии ***38,91*** тыс. кВт\*ч, тариф ***5,88*** руб./кВт\*ч).

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

Расходы по статье приняты (по данным счет-фактур с декабря 2019 г. по апрель 2020 года в пересчете на год. На период с 26.06.2020 по 31.12.2020 в затраты учтены сумме ***112,92*** тыс. руб. (таблица 1).

Таблица 1



Объем электроэнергии в пересчете на период регулирования – ***38,23*** тыс.кВт., принят согласно счет-фактур с декабря 2019 г. по апрель 2020 года в пересчете на год.

Тариф на электроэнергию специалистом принят на 2020 год в размере ***5,72*** руб./кВт\*ч средневзвешенная арифметическая цена по счет-фактурам с декабря 2019 г. по апрель 2020 года, а на 2021 год в размере ***5,95*** руб./кВт\*ч с учетом ИЦП Минэкономразвития России на 2021 год -104,1%.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020 – **112,92** тыс. руб. (объем электроэнергии 19,74 тыс. кВт\*ч, цена 5,72 руб./кВт\*ч), в том числе электроэнергия НН в размере 112,92 тыс. руб. объем – 19,74 тыс. кВт, тариф – 5,72 руб./кВт\*час.;

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – **113,82** тыс. руб. (объем электроэнергии 19,12 тыс. кВт\*ч, цена 5,95 руб./кВт\*ч), в том числе электроэнергия НН в размере 113,82 тыс. руб. объем – 19,12 тыс. кВт, тариф – 5,95 руб./кВт\*час.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – **113,82** тыс. руб. Объем и цена потребленной энергии - на уровне предыдущего периода календарной разбивки.

**«Расходы на оплату выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов» (Прочие прямые затраты)**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке затраты в сумме:

- на 2020 год затраты 7351,51 тыс. руб. Расходы по статье включают в себя:

- увлажнение ТБО - 389,00 тыс. руб.;

- изоляция уплотненных ТБО – 4536,12 тыс. руб.;

- обваловка полигона- 872,00 тыс. руб.;

- вода для бытовых нужд – 70 тыс. руб.;

- прочие прямые расходы -358,95 тыс. руб.;

-перевозка людей до места работы – 425,08 тыс. руб.;

- охрана труда – 97,10 тыс. руб.;

-очистка дороги к полигону в зимнее время – 85 тыс. руб.;

- охрана полигона 518,26 тыс. руб.

- на 2021 год затраты 7615,92 тыс. руб. Расходы по статье включают в себя:

- увлажнение ТБО – 404,56 тыс. руб.;

- изоляция уплотненных ТБО – 4717,56 тыс. руб.;

- обваловка полигона- 906,88 тыс. руб.;

- вода для бытовых нужд – 72,80 тыс. руб.;

- прочие прямые расходы -345,15 тыс. руб.;

-перевозка людей до места работы – 442,08 тыс. руб.;

- охрана труда – 100,98 тыс. руб.;

-очистка дороги к полигону в зимнее время – 88,40 тыс. руб.;

- охрана полигона - 537,51 тыс. руб.

Расходы приняты регулятором на следующем уровне:

**- увлажнение ТБО**, учтены согласно представленному расчету в таблице 2:

Таблица 2



**-изоляция уплотненных ТБО**, учтены согласно представленному расчету в таблице 3.

Таблица 3



Расчет формирования затрат по аренде автомобилей представлен в таблицах 4,5,6,7:

Таблица 4



Таблица 5



Таблица 6



Таблица 7



Для обоснованности размера арендной платы включаемых затрат по автомобилям, был проведен анализ средних цен по аренде автомобилей в г. Юрге и учтен при расчете тарифов. Анализ представлен в таблице 8.

Таблица 8



**- обваловка полигона**, затраты по данной статье не учтены, так как периодическая обваловка полигона, как заявляет организация, не проводится согласно представленной экологической экспертизы материалов «Полигон ТБО в г. Юрга Кемеровской области» - 0,00 тыс. руб.

Обваловка полигона производится только при проектировании полигона согласно Инструкции по проектированию, эксплуатации и рекультивации полигонов для твердых бытовых отходов" (утв. Минстроем России 02.11.1996).

**- вода для бытовых нужд** принята в размере учтённым согласно расчету представленного в таблице 9.

Таблица 9



Среднее количество дней работы в году определено согласно производственного календаря.

**- прочие прямые расходы**, предлагаемые организацией (затраты по договору договор на монтаж кабельной линии № 116/2019-П от 18.11.2019 -87,977 тыс.руб.; поверка весов по договору № 28-604/п от октябрь 2019г.-88975 руб.; договор на оказание услуг по соблюдению экологических требований от 10.01.2020 №258/ЭТ -180 тыс.руб.) не учтены при расчете тарифа **0,00** тыс.руб., согласно пункта 15. Правил регулирования тарифов в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 (ред. от 29.10.2019) «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» ( Далее- Правила).

В соответствии с п.15 Правил для организации, впервые обратившейся с предложением об установлении тарифов, сведения об экономически обоснованных расходах, фактически понесенных в период со дня подачи документов, указанных в пунктах 6 - 8 Правил, до начала очередного периода регулирования, рассматриваются органом регулирования и учитываются при установлении такой организации тарифов на последующий период регулирования.

Так как организация понесла предлагаемые затраты до даты открытия дела 29.05.2020 (основанием служит пакет документов, указанных в пунктах 6 - 8 Правил), заявленные затраты не могут быть учтены в тарифе.

**-перевозка людей до места работы** не учтена регулятором, так предложенные затраты по перевозке людей до места работы не закреплены законодательно в представленной документации ( нет коллективного договора, нет обязательного условия ( подвоз работников до полигона), прописанного в нормативной документации полигона по его обслуживанию и др. ) – **0,00** тыс. руб.;

**- охрана труда** – принята в размере учтённым согласно расчету представленного в таблицах 10 и 11:

Таблица 10



Стоимость спецодежды на 2020 год принята по предложению организации, так как она не превышает среднерыночные цены на данные товары на рынке г. Юрга.

Индексация стоимости цены на спецодежду и спецсредства, предложенная организацией на 2021 год (104%), не принимается регулятором, так как данное условие не обусловлено наличием договора на покупку средств, а предложение организации базируется на средних ценах на товар на рынке г. Юрги, обусловленных ростов цен в материалах дела нет.

Таблица 11



Стоимость затрат на 2021 г. принята на уровне предыдущего периода в пересчете на год в размере **80,47** тыс. руб.

**-очистка дороги к полигону в зимнее время** не учтена регулятором, так предложенные затраты экономически не обоснованы, не представлена технологическая карта полигона, где описана подъездная дорога, показана ее принадлежность к полигону и длина.

Расходы по очистке подъездной автодороги, не приняты по причине отсутствия доказательной базы принадлежности данной дороги к полигону бытовых отходов – 0,00 тыс. руб.

- **охрана полигона**, принята в размере учтённым согласно расчету представленного в таблице 12:

Таблица 12



Индексация стоимости договора, предложенная организацией на 2021 год (104%), не принимается регулятором, так как в договоре данное условие не прописано, и не обосновано.

Прочие прямые расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020 – **1711,59** тыс. руб.

- с 01.01.2021 по 31.12.2021 – **3314,51** тыс. руб.

**«Расходы на оплату труда основного производственного персонала и отчисления на социальные нужды»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по данной статье в сумме:

- на 2020 год ***2270,27*** тыс. руб. Уровень среднемесячной заработной платы, заявленный организацией – ***31531,53*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала – 6человек.

- на 2021 год ***2361,08*** тыс. руб. Уровень среднемесячной заработной платы, заявленный организацией – ***32792,78*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала – 6человек.

Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала предлагается принять в размере:

- на 2020 год ***742,70*** тыс. руб.

- на 2021 год ***772,41*** тыс. руб.

Расходы приняты в 2020 году в пересчете на период с 26.06.2020 по 31.12.2020 в размере **604,18** тыс. руб. согласно штатному расписанию организации, должностной оклад 15000 руб./чел./мес., с учетом районного коэффициента 30%. Среднемесячная заработная плата одного работника составит 19500 руб./чел./мес. Предлагаемые премии организации не учитываются регулятором, так как в положении о премировании ( приказ № 4 от 11.01.2018 г.) согласно п. 3.1. премирование работников осуществляется при наличии свободных денежных средств, которые могут быть использованы на материальное стимулирование без ущерба для основной деятельности, согласно п. 3.4. размер поощрения зависит только от финансового положения, то есть не является обязательным.

Численность основного производственного персонала принята в количестве 5 чел. согласно п. 2.3.1. Рекомендации по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства, утвержденных Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. № 13.

Расходы на 2021 г. по статье оплата труда ОПП приняты согласно нормативной численности 5 чел. и среднемесячной заработной плате (19500 руб./чел./мес.) в размере **1170,00 тыс. руб.** тыс. руб.

Расходы на отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала рассчитаны на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Расходы на отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020 – **182,46** тыс. руб.

- с 01.01.2021 по 31.12.2021 – **353,34** тыс. руб.

**«Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль»**

В соответствии с п.17 пп.5 Методических указаний расходы на уплату процентов по займам и кредитам, не учитываемые при определении налогооблагаемой базы по налогу на прибыль, в состав которых включаются расходы по кредитам на покрытие кассовых разрывов, целевым кредитам на производственные нужды, за исключением иных видов кредитов, а также расходы на организацию и привлечение финансирования.

Организацией затраты не заявлены.

**«Общехозяйственные (цеховые) расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке затраты в сумме:

на 2020 год затраты **637,66** тыс. руб. Расходы по статье включают в себя:

- заработная плата цехового персонала – **480,48** тыс. руб. Уровень среднемесячной заработной платы, заявленный организацией – ***40040,00*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала – 1человек;

- отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда цехового персонала -**157,18** тыс. руб.

на 2021 год затраты **663,17** тыс. руб. Расходы по статье включают в себя:

- заработная плата цехового персонала – **499,70** тыс. руб. Уровень среднемесячной заработной платы, заявленный организацией – ***41641,67*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала – 1человек;

- отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда цехового персонала -**163,47** тыс. руб.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

с 26.06.2020 по 31.12.2020

- расходы на оплату труда цехового персонала приняты в 2020 году в пересчете на период **157,09** тыс.руб. согласно штатного расписания организации должностной оклад 19500 руб./чел./мес., с учетом районного коэффициента 30% ( подтверждение зарплатная ведомость за март 2020 г.). Среднемесячная заработная плата одного работника составит **25350** руб./чел./мес. Предлагаемые премии организации не учитываются регулятором, так как в положении о премировании ( приказ № 4 от 11.01.2018 г.) согласно п. 3.1. премирование работников осуществляется при наличии свободных денежных средств, которые могут быть использованы на материальное стимулирование без ущерба для основной деятельности, согласно п. 3.4. размер поощрения зависит только от финансового положения, то есть не является обязательным.

Численность цехового персонала (мастер) принята в количестве 1 чел. согласно п. 2.3.1. Рекомендации по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства, утвержденных Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. № 13.

- Расходы на отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда цехового персонала рассчитаны в сумме ***47,44*** тыс. руб. на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

с 01.01.2021 по 31.12.2021

Расходы на 2021 г. по статье оплата труда цехового персонала приняты согласно нормативной численности 1 чел. (мастер) и среднемесячной заработной плате (25350 руб./чел./мес.) в размере **304,20 тыс. руб.**

- Расходы на отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда цехового персонала рассчитаны в сумме ***91,87*** тыс. руб. на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Общехозяйственные (цеховые) расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020 – **204,53** тыс. руб.

- с 01.01.2021 по 31.12.2021 – **396,07** тыс. руб.

**«Прочие производственные расходы, непосредственно связанные с эксплуатацией объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке затраты в сумме:

на 2020 год затраты **3238,04** тыс. руб. Расходы по статье включают в себя затраты на ГСМ автомобилей, взятых в аренду для захоронения твердых коммунальных отходов (увлажнение и изоляция ТБО).

на 2021 год затраты **3367,56** тыс. руб. Расходы по статье включают в себя затраты на ГСМ автомобилей, взятых в аренду для захоронения твердых коммунальных отходов (увлажнение и изоляция ТБО).

Расходы приняты регулятором исходя из расчёта в таблице 13:

Таблица 13



Расчет ГСМ по видам автотранспорта рассмотрен в таблицах 14,15:

Таблица 14



Расчет расхода ГСМ для экскаватора:

Таблица 15



Прочие производственные расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020 – **101,29** тыс. руб.

- с 01.01.2021 по 31.12.2021 – **203,41** тыс. руб.

Затраты на 2021 год про индексированы на 103,7%, согласно прогнозу Минэкономразвития России.

1. **«Ремонтные расходы»**

В соответствии с п. 18 Методических указаний в составе ремонтных расходов учитываются:

1) расходы на текущий ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

2) расходы на капитальный ремонт объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов;

3) расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала.

При определении расходов регулируемой организации на текущий и капитальный ремонт используются расчетные цены и экономически (технически, технологически) обоснованный объем ремонтных работ, предусмотренный производственной программой регулируемой организации.

Организацией затраты не заявлены.

1. **«Административные расходы»**

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке затраты в сумме:

на 2020 год затраты **2146,58** тыс. руб. Расходы по статье включают в себя:

- заработная плата персонала – **1441,44** тыс. руб. Уровень среднемесячной заработной платы, заявленный организацией – ***48048*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала – 2,5человека;

- отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда персонала -**471,55** тыс. руб.

- аренда основных средств -**180,00** тыс. руб.

- прочие затраты -**53,59** тыс. руб.

на 2021 год затраты **2232,35** тыс. руб. Расходы по статье включают в себя:

- заработная плата персонала – **1499,10** тыс. руб. Уровень среднемесячной заработной платы, заявленный организацией – ***49970,00*** руб./чел./мес., численность основного производственного персонала – 2,5человека;

- отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда персонала -**490,42** тыс. руб.

- аренда основных средств -**187,20** тыс. руб.

- прочие затраты - **55,63** тыс. руб.

Расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

с 26.06.2020 по 31.12.2020

- расходы на оплату труда персонала приняты в 2020 году в пересчете на период **96,67** тыс.руб. согласно штатного расписания организации должностной оклад 24000 руб./чел./мес., с учетом районного коэффициента 30% ( подтверждение зарплатная ведомость за март 2020 г.). Среднемесячная заработная плата одного работника составит **31200** руб./чел./мес. Предлагаемые премии организации не учитываются регулятором, так как в положении о премировании ( приказ № 4 от 11.01.2018 г.) согласно п. 3.1. премирование работников осуществляется при наличии свободных денежных средств, которые могут быть использованы на материальное стимулирование без ущерба для основной деятельности, согласно п. 3.4. размер поощрения зависит только от финансового положения, то есть не является обязательным.

Численность персонала принята в количестве 0,5 чел. согласно п. 2.3.1. Рекомендации по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства, утвержденных Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. № 13 (Включает выполнение работ по руководству по приемке, разгрузке и обезвреживанию бытовых отходов. Регистрация поступающих машин. Организация охраны техники и территории свалки. Контроль за санитарным состоянием полигона, исправным состоянием подъездных путей, машин и механизмов. Обеспечение соблюдения правил противопожарной защиты, охраны труда и техники безопасности на полигоне. Руководство работниками, обслуживающими полигон. Ведение установленной отчетности и учета о деятельности полигона).

- Расходы на отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда персонала рассчитаны в сумме ***29,19*** тыс. руб. на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- Расходы на аренду офисного помещения включены на экономически обоснованном уровне **23,64** тыс. руб. (Аренда офисного здания по договору №29/1 от 01.07.2019 г. экономически завышена, как показал анализ аренды офисных помещений в г. Юрга, стоимость 1 кв.м варьируется в среднем от 250-350 руб. за кв.м. Расчет согласно цене 350 руб. за 1 кв.м. в доле численности относящейся на регулируемый вид деятельности 20% ((350\*(26+28,5))\*12/2,5\*0,5/1000) (прайс лист вложен в экспертное заключение).

- Прочие затраты, предлагаемые организацией (покупка оргтехники и программного обеспечения), регулятором не приняты **0,00** тыс. руб. согласно пункту 15. Правил. В соответствии с п.15 Правил для организации, впервые обратившейся с предложением об установлении тарифов, сведения об экономически обоснованных расходах, фактически понесенных в период со дня подачи документов, указанных в пунктах 6 - 8 Правил, до начала очередного периода регулирования, рассматриваются органом регулирования и учитываются при установлении такой организации тарифов на последующий период регулирования. Так как организация понесла предлагаемые затраты до даты открытия дела 29.05.2020 (основанием служит пакет документов, указанных в пунктах 6 - 8 Правил), затраты не могут быть учтены в тарифе.

с 01.01.2021 по 31.12.2021

- расходы на оплату труда персонала приняты в 2020 году в пересчете на период **187,20** тыс. руб. согласно штатного расписания организации должностной оклад 24000 руб./чел./мес., с учетом районного коэффициента 30% ( подтверждение зарплатная ведомость за март 2020 г.). Среднемесячная заработная плата одного работника составит **31200** руб./чел./мес. Предлагаемые премии организации не учитываются регулятором, так как в положении о премировании ( приказ № 4 от 11.01.2018 г.) согласно п. 3.1. премирование работников осуществляется при наличии свободных денежных средств, которые могут быть использованы на материальное стимулирование без ущерба для основной деятельности, согласно п. 3.4. размер поощрения зависит только от финансового положения, то есть не является обязательным.

Численность персонала принята в количестве 0,5 чел. согласно п. 2.3.1. Рекомендации по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства, утвержденных Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. № 13 (Включает выполнение работ по руководству по приемке, разгрузке и обезвреживанию бытовых отходов. Регистрация поступающих машин. Организация охраны техники и территории свалки. Контроль за санитарным состоянием полигона, исправным состоянием подъездных путей, машин и механизмов. Обеспечение соблюдения правил противопожарной защиты, охраны труда и техники безопасности на полигоне. Руководство работниками, обслуживающими полигон. Ведение установленной отчетности и учета о деятельности полигона).

- Расходы на отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда персонала рассчитаны в сумме ***56,53*** тыс.руб. на основании ст. 425 (введена Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ) Налогового кодекса РФ (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ (в ред. от 03.08.2018) в размере 30% (на обязательное пенсионное страхование – 22%, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством – 2,9%, на обязательное медицинское страхование - 5,1%, а также 0,20 % - на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве в соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ (согласно уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

- Расходы на аренду офисного помещения включены на экономически обоснованном уровне **45,78** тыс.руб. (Аренда офисного здания по договору №29/1 от 01.07.2019 г. экономически завышена, как показал анализ аренды офисных помещений в г. Юрга, стоимость 1 кв.м варьируется в среднем от 250-350 руб. за кв.м. Расчет согласно цене 350 руб. за 1 кв.м. в доле численности относящейся на регулируемый вид деятельности 20% ((350\*(26+28,5))\*12/2,5\*0,5/1000) (прайс лист вложен в экспертное заключение).

- Прочие затраты, предлагаемые организацией (покупка оргтехники и программного обеспечения), регулятором не приняты **0,00** тыс.руб. согласно пункту 15. Правил. В соответствии с п.15 Правил для организации, впервые обратившейся с предложением об установлении тарифов, сведения об экономически обоснованных расходах, фактически понесенных в период со дня подачи документов, указанных в пунктах 6 - 8 Правил, до начала очередного периода регулирования, рассматриваются органом регулирования и учитываются при установлении такой организации тарифов на последующий период регулирования. Так как организация понесла предлагаемые затраты до даты открытия дела 29.05.2020 (основанием служит пакет документов, указанных в пунктах 6 - 8 Правил), затраты не могут быть учтены в тарифе.

Административные расходы по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020 – **149,50** тыс. руб.

- с 01.01.2021 по 31.12.2021 – **289,51** тыс. руб.

1. **«Сбытовые расходы»**

В соответствии с п. 18 Методических указаний при установлении тарифов для регулируемых организаций, не имеющих статуса регионального оператора, при определении сбытовых расходов в необходимой валовой выручке таких организаций учитывается вся сумма фактически списанной безнадежной дебиторской задолженности при условии ее документального подтверждения, а также величина экономически обоснованных расходов на создание регулируемой организацией в соответствии с положениями бухгалтерского и налогового учета резерва по сомнительным долгам при условии его документального подтверждения, обоснования невозможности взыскания и надлежащей претензионной работы регулируемой организации.

Организацией затраты не заявлены.

1. **«Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов»**

В соответствии с п. 21. Методических указаний расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам, используемым для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, учитываются при установлении тарифов на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете. Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществляемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации. В случае, если по итогам исполнения инвестиционной программы указанные расходы не были осуществлены, они исключаются из расчета тарифов в очередном периоде регулирования.

Организацией затраты не заявлены.

1. **«Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату»**

В соответствии с п. 22. Методических указаний расходы на арендную плату и лизинговые платежи 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 [пунктом 35](consultantplus://offline/ref=B87857B516843B5196716C777A99E83AAEB80310BB9E95C2B3D5D95D7D6A68DA2DF287AC700E918B03C6F8C197F6DD5BB41EF1E203B0E02Fw33CG) Основ ценообразования.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы:

на 2020 год по данной статье в сумме ***3483,63*** тыс. руб.

на 2021 год по данной статье в сумме ***3622,97*** тыс. руб.

Согласно пункта 35 Основ ценообразования экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа за имущество, являющееся основными производственными фондами, определяется исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду или лизинг имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата или лизинговый платеж являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.

Расчет, экономически обоснованного размера арендой платы представлен в таблице 16.

Таблица 16



Расходы на аренду по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020 – **928,25** тыс. руб.

- с 01.01.2021 по 31.12.2021 – **1797,57** тыс. руб.

Индексация стоимости аренды по договорам, предложенная организацией на 2021 год (104%), не принимается регулятором, так как в договорах данное условие не прописано, и не обоснован рост стоимости арендных договоров.

1. **«Расходы, связанные с оплатой налогов, сборов и других обязательных платежей»**

В соответствии с п. 23 Методических указаний 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.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по налогу на прибыль:

на 2020 год по данной статье в сумме ***375,00*** тыс. руб.

на 2021 год по данной статье в сумме ***390,00*** тыс. руб.

Затраты регулятором не приняты **0,00** тыс. руб. согласно п. 39. Основ ценообразования компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли осуществляется за счет регулируемой организации, исполняющей обязанности налогоплательщика в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, и не включается в состав расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации.

1. **«Расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами»**

В соответствии с п. 15 пп. 8 Методических указаний расходы на оплату товаров, работ и услуг других операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, определяются исходя из тарифов, установленных на товары (работы, услуги) таких операторов органами регулирования тарифов, или цен, определенных по соглашению с такими операторами, но не превышающих предельных тарифов, установленных таким операторам органом регулирования тарифов.

Организацией затраты не заявлены.

1. **«Расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов»**

В соответствии с п. 15 пп. 9 Методических указаний расходы на плату за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов, размер которой определяется в соответствии с пунктом 43.1 Основ ценообразования.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы:

на 2020 год по данной статье в сумме ***2787,97*** тыс. руб.

на 2021 год по данной статье в сумме ***2778,94*** тыс. руб.

В соответствии с п 43(1) основ ценообразования 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.

Регулятором затраты рассчитаны в таблице 17, исходя из плановых отходов на 2020 2021 года по IV классу опасности со ставкой 95 руб./тонна (Постановление Правительства РФ от 29.06.2018 № 758 (ред. от 16.02.2019) «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Таблица 17



Расходы по данной статье по периодам календарной разбивки приняты на следующем уровне:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020 – **1442,64** тыс. руб.

- с 01.01.2021 по 31.12.2021 – **2784,88** тыс. руб.

1. **«Нормативная прибыль»**

В соответствии с п. 24 Методических указаний, 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](#Par2) 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](consultantplus://offline/ref=2A3E18D3EB3CBCA20B43DB812C5A27938D5E5FC3E4F17DE065931EA8290D98C51AD6F469A2A7984EFC3B957B75C25B4E564320C4D94ADB5EQ7d7H) настоящих 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](consultantplus://offline/ref=2A3E18D3EB3CBCA20B43DB812C5A27938D5C59C2E3F17DE065931EA8290D98C508D6AC65A3AE864DF32EC32A33Q9d7H) Российской Федерации.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по статье «прибыль на социальное развитие»:

на 2020 год по данной статье в сумме ***361*** тыс. руб.

на 2021 год по данной статье в сумме ***375,44*** тыс. руб.

Предложение организации не учтено **0,00** тыс.руб., так как согласно п.24 пп 3 Методических указаний, учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя: 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.

Предприятием коллективный договор не представлен, в следствии чего затраты не учтены.

1. **«Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации»**

В соответствии с п. 25 Методических указаний, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов от включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в [подпунктах 1](consultantplus://offline/ref=CD735DF92249256AE300504E09B27F3DF12A344F290172F77A2DE507B652ECF0F6C2D793B689407D873967DD31FE4FD859A4FFDF857D97D345h8H) - [9 пункта 15](consultantplus://offline/ref=CD735DF92249256AE300504E09B27F3DF12A344F290172F77A2DE507B652ECF0F6C2D793B689407C893967DD31FE4FD859A4FFDF857D97D345h8H) Методических указаний.

Организацией заявлены для учета в необходимой валовой выручке расходы по статье:

на 2020 год по данной статье в сумме ***1143,91*** тыс. руб.

на 2021 год по данной статье в сумме ***1189,67*** тыс. руб.

В процессе экспертизы предпринимательская прибыль была определена прибыль определена на следующем уровне:

- с 26.06.2020 по 31.12.2020 – **271,87** тыс. руб. ((218,68+1170+353,34+1797,57+3314,51+396,07+289,51+196,15+2793,79)/366\*189\*5%).

- с 01.01.2021 по 31.12.2021 – **526,85** тыс. руб. ((227,64+1170+353,34+1797,57+3314,51+396,07+289,51+203,41+2784,88) \*5%)

**Тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов**

Учитывая результаты проведенного анализа и экономические интересы производителя и потребителей регулируемых услуг, рекомендую Региональной энергетической комиссии Кузбасса установить для организации тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов на с 26.06.2020 по 31.12.2021 согласно данным таблицы 18.

Таблица 18

Тарифы захоронение твердых коммунальных отходов

ООО «Экобетон» (г. Юрга) с 26.06.2020 по 31.12.2021

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Предприятие | Календарная разбивка | Тарифы, руб./тонна | Рост к предыдущему тарифу организации, ранее эксплуатировавшей объекты, % |
| ООО «Экобетон» (г. Юрга) | с 26.06.2020  по 31.12.2020 | 375,93 | - 4,45 |
| с 01.01.2021  по 30.06.2021 | 375,93 | 0,00 |
| с 01.07.2021  по 31.12.2021 | 378,89 | 0,79 |

Приложение № 2 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**Производственная программа**

**ООО «Экобетон» (г. Юрга)**

**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(38451) 49045  электронная почта ecomir2011@yandex.ru |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | Региональная энергетическая комиссия Кузбасса |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, 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 | 2020-2021 годы |

Раздел 2. Перечень мероприятий производственной программы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 3. Планируемые объемы, размещаемых твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | с 26.06.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Объем захоронения твердых коммунальных отходов | т | 15187,00 | 14657,50 | 14657,50 |

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | с 26.06.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Финансовые потребности, необходимые для реализации производственной программы в области захоронения твердых коммунальных отходов, тыс. руб. | 5709,25 | 5510,19 | 5553,58 |

Раздел 5. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное захоронение твердых коммунальных отходов | 26.06.2020 | 31.12.2021 |

Раздел 6. Показатели эффективности объектов,

используемых для захоронения твердых коммунальных отходов

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2019 год | Ожидаемые значения 2020 год | План 2021 год | План 2022 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 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 2019 год

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2019 год | |
| - | - |

Приложение № 3 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **ООО ЭкоБетон** | | | | | | | |  |  |  |  |  |
|  | **г.Юрга** | | | | | | | |  |  |  |  |  |
|  | **захоронение ТКО** | | | | | | | |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **№** | **Наименование показателя** | **Единицы измерения** | **2019 год** | **2020 год** | | **с 26.06.2020 по 31.12.2020** | **Пояснения** | **2021** | | | | **Пояснения** |
|  | **Утверждено регулирующим органом ООО Экотехнологии -42" г. Юрга** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **Предложение регулирующего органа ( 189 дней)** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **с 01.01.2021 по 30.06.2021** | **с 01.07..2021 по 31.12.2021** |
|  |  | **Является ли организация плательщиком НДС** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **1** | **Объем, в том числе:** | тонн | 32 000,00 | 29 347,00 | 29 410,00 | 15 187 |  | 29 252,00 | 29 315,00 | 14 657,50 | 14 657,50 |  |
|  | 1.2 | Объём захороненных твердых бытовых отходов | тонн | 32 000,00 | 29 347,00 | 29 410,00 | 15 187 | Учтено в соответствии с актуализированной территориальной схемой в соответствии с Приложением Б2. Сводная информация об объектах инфраструктуры, показатель завезено отходов | 29 252,00 | 29 315,00 | 14 657,50 | 14 657,50 | Учтено в соответствии с актуализированной территориальной схемой в соответствии с Приложением Б2. Сводная информация об объектах инфраструктуры, показатель завезено отходов |
|  | **2** | **Себестоимость** | **тыс. руб.** | **11 264,23** | **22 878,24** | **10 529,62** | **5 437,38** |  | **23 643,17** | **10 536,93** | **5 268,46** | **5 268,46** |  |
| **ЭР** | **2.1** | **Электроэнергия** | **тыс. руб.** | **157,24** | **219,88** | **218,68** | **112,92** |  | **228,77** | **227,64** | **113,82** | **113,82** |  |
| **ЭР** | 2.1.1 | тариф на электроэнергию | руб/кВт.ч | 5,76 | 5,65 | 5,72 | 5,72 | Средняя цена учтена по данным счет- фактур за декабрь 2019 г. - апрель 2020 года., что не превышает утвержденную цену РЭК Кузбасса на 2020г. для организации ранее осуществляющую данную деятельность. Организация предлагала изменить цену ранее предложенную по доп.материалам 5,89 руб, не принята так нет обоснования. | 5,88 | 5,95 | 5,95 | 5,95 | по плану 2020 г. с учетом индекса ИЦП на 2021 г. 104,1% |
| **ЭР** | 2.1.2 | количество потреблённой электроэнергии, включая потери (по всем уровням напряжений) | тыс.кВт.ч | 27,28 | 38,92 | 38,23 | 19,74 | По данным по данным счет- фактур за декабрь 2019 г. - апрель 2020 в пересчете на год. Предложение организации не принимается, так как период принятый для расчета не соответствует ( не сопоставим) регулируемому периоду. В договоре по электроэнергии не прописан общий планируемый объем потребляемой электроэнергии. | 38,91 | 38,23 | 19,12 | 19,12 | по плану 2020 г. |
| **ОР** | **2.2** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс. руб.** | **1 086,74** | **2 270,27** | **1 170,00** | **604,18** | Согласно данных ведомости заработной платы за март 2020 г., штатного расписания, премирование работников осуществляется при наличии свободных денежных средств. Не ниже установленного МРОТ. | **2 361,08** | **1 170,00** | 585,00 | 585,00 | по плану 2020 г. |
| **ОР** | 2.2.1 | среднемесячная оплата труда | руб. | 15 093,66 | 31 531,53 | 19 500,00 | 19 500,00 |  | 32 792,78 | 19 500,00 | 19 500,00 | 19 500,00 |  |
|  | 2.2.2 | численность производственного персонала | чел. | 6,00 | 6,00 | 5,00 | 5,00 | Согласно п. 2.3.1. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО НОРМИРОВАНИЮ ТРУДА РАБОТНИКОВ ПРЕДПРИЯТИЙ ВНЕШНЕГО БЛАГОУСТРОЙСТВА, утвержденных Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. N 13, учтены 5 чел. работники полигона ТКО | 6,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | по плану 2020 г. |
| **ОР** | **2.3** | **Cтраховые взносы от расходов на оплату труда производственных рабочих** | **тыс. руб.** | **329,28** | **742,70** | **353,34** | **182,46** | Согласно законодательства 30,2% | **772,41** | **353,34** | **176,67** | **176,67** | по плану 2020 г. |
| **А** | **2.4** | **Амортизация основных средств** | **тыс. руб.** | **233,33** |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** | **2.5** | **Аренда основных средств** | **тыс. руб.** | **1 583,63** | **3 483,63** | **1 797,57** | **928,25** | Приняты затраты на экономическом обоснованном уровне по договору № 1858 от 10.06.2019 г. 1583,63 тыс.руб., договор субаренды земельного участка от 01.04.2020 №б/н -26,561 тыс.руб., № 2556 от 15.07.2019г. -26,479 тыс.руб., договор аренды имущества № 3 от 28.06.2019 - 160,900 тыс.руб. Экономическое обоснование принятых затрат представлено в экспертном заключении. | **3 622,97** | **1 797,57** | **898,79** | **898,79** | Приняты затраты на экономическом обоснованном уровне по договору № 1858 от 10.06.2019 г. 1583,63 тыс.руб., договор субаренды земельного участка от 01.04.2020 №б/н -26,561 тыс.руб., № 2556 от 15.07.2019г. -26,479 тыс.руб., договор аренды имущества № 3 от 28.06.2019 - 160,900 тыс.руб. Экономическое обоснование принятых затрат представлено в экспертном заключении. |
| **ОР** | **2.7** | **Прочие прямые расходы** | **тыс. руб.** | **268,98** | **7 351,51** | **3 314,51** | **1 711,59** |  | **7 615,92** | **3 314,51** | **1 657,26** | **1 657,26** |  |
| **ОР** | 2.7.1 | Увлажнение ТБО | тыс. руб. |  | 389,00 | 46,25 | 23,88 | часы работы машины при увлажнении ТКО приняты по предложению организации по дополнительным расчетам, стоимость маш.-час. работы не принято по предложению так как нет обоснования, регулятор учел среднюю цену на рынке предложений г.Юрга 1000руб/маш.-час. (включается водитель и ГСМ) | 404,56 | 46,25 | 23,13 | 23,13 | часы работы машины при увлажнении ТКО приняты по предложению организации по дополнительным расчетам, стоимость маш.-час. работы не принято по предложению так как нет обоснования, регулятор учел среднюю цену на рынке предложений г.Юрга 1000руб/маш.-час. (включается водитель и ГСМ) |
| **ОР** | 2.7.2 | Изоляция уплотненных ТБО | тыс. руб. |  | 4 536,12 | 2 637,71 | 1 362,10 | учтена аренда самосвала 163389руб. (стоимость 1100 руб./час.), экскаватор 186321 руб. (стоимость 1300 руб./час.), бульдозер -2288000 руб. ( стоимость 1200 руб./час. с учетом ГСМ согласно договора) | 4 717,56 | 2 637,71 | 1 318,86 | 1 318,86 | учтена аренда самосвала 163389руб. (стоимость 1100 руб./час.), экскаватор 186321 руб. (стоимость 1300 руб./час.), бульдозер -2288000 руб. ( стоимость 1200 руб./час. с учетом ГСМ согласно договора) |
| **ОР** | 2.7.3 | Мониторинг полигона | тыс. руб. | 56,56 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 2.7.4 | ОТ и ТБ, спецодежда | тыс. руб. | 46,21 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 2.7.5 | Услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 111,18 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 2.7.6 | Обваловка полигона | тыс. руб. |  | 872,00 |  |  | не приняты, нет экономического обоснования, нет описания необходимости проведения обволовки при эксплуатации полигона | 906,88 |  | 0,00 | 0,00 | не приняты, нет экономического обоснования, нет описания необходимости проведения обволовки при эксплуатации полигона |
| **ОР** | 2.7.7 | Вода для бытовых нужд | тыс. руб. | 55,03 | 70,00 | 31,82 | 16,43 | Учтены затраты на 6,5 чел. , 2,5 л воды, 248 дней рабочих, на 19 л. 1 бутыль, стоимость бутылки 150 руб без НДС | 72,80 | 31,82 | 15,91 | 15,91 | Учтены затраты на 6,5 чел. , 2,5 л воды, 248 дней рабочих, на 19 л. 1 бутыль, стоимость бутылки 150 руб без НДС |
| **ОР** | 2.7.8 | Прочие прямые расходы (услуги сторонних организаций) | тыс. руб. |  | 358,95 | 0,00 | 0,00 | Затраты по договору договор на монтаж кабельной линии № 116/2019-П от 18.11.2019 -87,977 тыс.руб.; поверка весов по договору № 28-604/п от октябрь 2019г.-88975 руб., договор на оказание услуг по соблюдению эколог. требований от 10.01.2020 №258/ЭТ -180 тыс.руб. Затраты не учитываются, так как понесены до регулируемого периода. | 345,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | по плану 2020 г. |
| **ОР** | 2.7.10 | Перевозка людей до места работы | тыс. руб. |  | 425,08 | 0,00 | 0,00 | Затраты не приняты в расчет тарифа, нет экономического обоснования, коллективного договора и др. нормативных актов. | 442,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Затраты не приняты в расчет тарифа, нет экономического обоснования, коллективного договора и др. нормативных актов. |
| **ОР** | 2.7.11 | Охрана труда | тыс. руб. |  | 97,10 | 80,47 | 41,55 | Затраты учтены на экономическом обоснованном уровне, расчет организации принят частично, организация предлагает учесть дважды затраты на моющие средства. | 100,98 | 80,47 | 40,24 | 40,24 | Затраты учтены на экономическом обоснованном уровне, расчет организации принят частично, организация предлагает учесть дважды затраты на моющие средства. |
| **ОР** | 2.7.12 | Очистка дороги к полигону в зимнее время | тыс. руб. |  | 85,00 | 0,00 | 0,00 | Затраты не приняты в материалах дела нет экономического обоснования представленного расчета ( нет правоустанавливающих документов на дорогу, тех.паспортов и др. обоснования обслуживания участка дороги, также на участке работает бульдозер, который может расчищать дорогу по полигону.) | 88,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Затраты не приняты в материлах дела нет экономического обоснования представленного расчета ( нет правоустанавливающих документов на дорогу, тех.паспортов и др.обоснования обслуживания участка дороги, также на участке работает бульдозер, который может расчищать дорогу по полигону.) |
| **ОР** | 2.7.13 | Охрана полигона | тыс. руб. |  | 518,26 | 518,26 | 267,63 | По предложению организации согласно представленного расчета и договора № СА/25/ФО/19 от 01.07.2019 г. с ООО ЧОП "СИБИРЯК-А" | 537,51 | 518,26 | 259,13 | 259,13 | По предложению организации согласно представленного расчета и договора № СА/25/ФО/19 от 01.07.2019 г. с ООО ЧОП "СИБИРЯК-А" |
| **ОР** | **2.8** | **Цеховые расходы в том числе:** | **тыс. руб.** | **594,14** | **637,66** | **396,07** | **204,53** |  | **663,17** | **396,07** | **198,03** | **198,03** | по плану 2020 г. |
| **ОР** | 2.8.1 | заработная плата цехового персонала | тыс. руб. | 367,35 | 480,48 | 304,20 | 157,09 | Согласно данных ведомости заработной платы за март 2020 г., штатного расписания , премирование работников осуществляется при наличии свободных денежных средств. Не ниже установленного МРОТ. | 499,70 | 304,20 | 152,10 | 152,10 |  |
| **ОР** | 2.8.1.1 | среднемесячная оплата труда цехового персонала | руб. | 30 612,27 | 40 040,00 | 25 350,00 | 25 350,00 |  | 41 641,67 | 25 350,00 | 25 350,00 | 25 350,00 |  |
|  | 2.8.1.2 | численность цехового персонала | чел. | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | Согласно данных ведомости заработной платы за март 2020 г., учтен 1 чел. мастер | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |  |
| **ОР** | 2.8.2 | Cтраховые взносы от заработной платы цехового персонала | тыс. руб. | 111,31 | 157,18 | 91,87 | 47,44 | Согласно законодательства 30,2% | 163,47 | 91,87 | 45,93 | 45,93 |  |
| **ОР** | 2.8.6 | Прочие | тыс. руб. | 115,49 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **2.9** | **Общеэксплуатационные расходы, в том числе:** | **тыс. руб.** | **2 005,37** | **2 146,58** | **289,51** | **149,50** |  | **2 232,35** | **289,51** | **144,76** | **144,76** | по плану 2020 г. |
| **ОР** | 2.9.1 | заработная плата АУП | тыс. руб. | 1 003,06 | 1 441,44 | 187,20 | 96,67 | Согласно данных ведомости заработной платы за март 2020 г., штатного расписания , премирование работников осуществляется при наличии свободных денежных средств. Не ниже установленного МРОТ. | 1 499,10 | 187,20 | 93,60 | 93,60 |  |
| **ОР** | 2.9.1.1 | среднемесячная оплата труда АУП | руб. | 24 584,80 | 48 048,00 | 31 200,00 | 31 200,00 | Согласно штатного расписания с учетом районного коэффициента | 49 970,00 | 31 200,00 | 31 200,00 | 31 200,00 |  |
|  | 2.9.1.2 | численность АУП | чел. | 3,40 | 2,50 | 0,50 | 0,50 | Согласно п. 2.3.1. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО НОРМИРОВАНИЮ ТРУДА РАБОТНИКОВ ПРЕДПРИЯТИЙ ВНЕШНЕГО БЛАГОУСТРОЙСТВА, утвержденных Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. N 13 Нормативная численность составляет 1 чел. ( включает выполнение работ по руководству по приемке, разгрузке и обезвреживанию бытовых отходов. Регистрация поступающих машин. Организация охраны техники и территории свалки. Контроль за санитарным состоянием полигона, исправным состоянием подъездных путей, машин и механизмов. Обеспечение соблюдения правил противопожарной защиты, охраны труда и техники безопасности на полигоне. Руководство работниками, обслуживающими полигон. Ведение установленной отчетности и учета о деятельности полигона. Регулятором принято решение учесть 0,5 чел. в АУП и 1 чел. мастер (цеховый персонал) | 2,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |  |
| **ОР** | 2.9.2 | страховые взносы от заработной платы АУП | тыс. руб. | 295,89 | 471,55 | 56,53 | 29,19 | Согласно законодательства 30,2% | 490,42 | 56,53 | 28,27 | 28,27 |  |
| **ОР** | 2.9.3 | заработная плата прочего общехозяйственного персонала | тыс. руб. | 23,88 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 2.9.3.1 | среднемесячная оплата труда общехозяйственного персонала | руб. | 7 959,84 | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! |  | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! |  |
|  | 2.9.3.2 | численность прочего общехозяйственного персонала | чел. | 0,25 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 2.9.4 | страховые взносы от заработной платы прочего общехозяйственного персонала | тыс. руб. | 7,11 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | 2.9.6 | Аренда основных средств | тыс. руб. | 209,74 | 180,00 | 45,78 | 23,64 | Аренда офисного здания по договору №29/1 от 01.07.2019 г. экономически завышена, как показал анализ аренды офисных помещений в г. Юрга, стоимость 1 кв.м варьируется в среднем от 250-350 руб. за кв.м.. Расчет согласно цены 350 руб. за 1 кв.м. в доле численности относящейся на регулируемый вид деятельности (прайс лист вложен в экспертное заключение). | 187,20 | 45,78 | 22,89 | 22,89 |  |
| **ОР** | 2.9.8 | Прочие | тыс. руб. | 465,70 | 53,59 | 0,00 | 0,00 | Затраты не учтены затраты осуществлены до подачи заявления и раскрытия тарифного дела, и не могут быть учтены согласно п. 15 ПРАВИЛ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ В СФЕРЕ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 г. N 484 , для организации, впервые обратившейся с предложением об установлении тарифов, сведения об экономически обоснованных расходах, фактически понесенных в период со дня подачи документов, указанных в пунктах 6 - 8 настоящих Правил, до начала очередного периода регулирования, рассматриваются органом регулирования и учитываются при установлении такой организации тарифов на последующий период регулирования. То есть учитываются затраты понесенные в период со дня подачи документов в полном объеме до начала периода регулирования, на последующий период регулирования. | 55,63 | 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.** | **64,17** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **НР** | 2.11.4 | налог на имущество | тыс. руб. | 64,17 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **ОР** | **2.12** | **Расходы на ГСМ (или/и расходы на аренду спецтехники)** | **тыс. руб.** | **2 307,12** | **3 238,04** | **196,15** | **101,29** | Учтены затраты на ГСМ по самосвалу 86075,94 руб, экскаватору 90456,02 руб., затраты на ассмашину и бульдозер включены в стоимость аренды данных автомобилей. | **3 367,56** | **203,41** | **101,70** | **101,70** | по плану 2020 г. с учетом ИПЦ на 2021 год 103,7%. |
|  | **2.13** | **Прочие косвенные расходы** | **тыс. руб.** | **2 634,22** | **2 787,97** | **2 793,79** | **1 442,64** |  | **2 778,94** | **2 784,88** | **1 392,44** | **1 392,44** |  |
| **НР** | 2.13.1 | плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс. руб. | 2 634,22 | 2 787,97 | 2 793,79 | 1 442,64 | рассчитано исходя из плановых отходов 2020 года по IV классу опасности со ставкой 95 руб./тонна (Постановление Правительства РФ от 29.06.2018 N 758 (ред. от 16.02.2019) "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" | 2 778,94 | 2 784,88 | 1 392,44 | 1 392,44 | рассчитано исходя из плановых отходов 2021 года по IV классу опасности со ставкой 95 руб./тонна (Постановление Правительства РФ от 29.06.2018 N 758 (ред. от 16.02.2019) "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" |
|  | **3** | **Валовая прибыль** | **тыс. руб.** | **1 326,48** | **1 879,91** | **526,48** | **271,87** |  | **1 955,11** | **526,85** | **241,73** | **285,12** |  |
| **П** | 3.1 | Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) | тыс. руб. | 641,67 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** | 3.2 | Прибыль на социальное развитие | тыс. руб. | 6,00 | 361,00 | 0,00 | 0,00 | Предложение не учтено , так как согласно п.24 подпункта 3 метод.указаний Учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя: 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. Предприятием коллективный договор не представлен. | 375,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Предложение не учтено , так как согласно п.24 подпункта 3 метод.указаний Учитываемая при определении необходимой валовой выручки нормативная прибыль включает в себя: 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. Предприятием коллективный договор не представлен. |
| **П** | 3.4 | Прибыль на прочие цели | тыс. руб. | 159,51 |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **П** | 3.5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. |  | 1 143,91 | 526,48 | 271,87 | Учтено регулятором в размере согласно п. 39. ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484 (ред. от 29.10.2019) "О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами" Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах "а" - "з" пункта 29 настоящего документа. | 1 189,67 | 526,85 | 241,73 | 285,12 | Учтено регулятором в размере согласно п. 39. ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484 (ред. от 29.10.2019) "О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами" Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах "а" - "з" пункта 29 настоящего документа. |
| **НР** | 3.6 | Налоги, сборы, платежи - всего, из них: | тыс. руб. | 519,30 | 375,00 | 0,00 | 0,00 |  | 390,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **НР** | 3.6.1 | на прибыль, в т.ч. | тыс. руб. | 519,30 | 375,00 | 0,00 | 0,00 | Предложение организации не учтено согласно п. 39. ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484 (ред. от 29.10.2019) "О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами" Компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли осуществляется за счет регулируемой организации, исполняющей обязанности налогоплательщика в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, и не включается в состав расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации. | 390,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | Предложение организации не учтено согласно п. 39. ОСНОВ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ТВЕРДЫМИ КОММУНАЛЬНЫМИ ОТХОДАМИ, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.05.2016 N 484 (ред. от 29.10.2019) "О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами" Компенсация расходов на уплату налога на прибыль в отношении расчетной предпринимательской прибыли осуществляется за счет регулируемой организации, исполняющей обязанности налогоплательщика в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, и не включается в состав расходов, учитываемых в составе необходимой валовой выручки регулируемой организации. |
|  | **9** | **НВВ без НДС** | **тыс. руб.** | **12 590,71** | **24 758,14** | **11 056,10** | **5 709,25** |  | **25 598,28** | **11 063,77** | **5 510,19** | **5 553,58** |  |
|  | **10** | **Тариф** | **руб./т** | **393,46** | **843,63** | **375,93** | **375,93** |  | **875,10** | **377,41** | **375,93** | **378,89** | **100,79** |
|  | **11** | **ФОТ, всего** | **тыс. руб.** | **2 481,03** | **4 192,19** | **1 661,40** | **857,94** |  | **4 359,88** | **1 661,40** | **830,70** | **830,70** |  |
|  | **12** | **Численность персонала, всего** | **чел.** | **10,65** | **9,50** | **6,50** | **6,50** |  | **9,50** | **6,50** | **6,50** | **6,50** |  |
|  | **13** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб.** | **19 413,38** | **36 773,60** | **21 300,00** | **10 999,18** |  | **38 244,56** | **21 300,00** | **21 300,00** | **21 300,00** |  |
|  |  |  |  |  |  | 11056,1013 | 5709,25 |  |  | 11063,77 | 5510,193975 | 5 553,58 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
|  |  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  |  | **1** |  |  |  | **1** |  |  |  |
|  |  | Индекс потребительских цен | % |  |  | **3,0** |  |  |  | **3,0** |  |  |  |
|  |  | Итого коэффициент индексации |  |  |  | **1,020** |  |  |  | **1,020** |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **11 550,21** | **23 253,23** | **10 529,62** |  |  | **24 033,17** | **10 536,93** |  |  |  |
|  |  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **6 591,65** | **16 386,76** | **5 719,58** |  |  | **17 012,49** | **5 726,84** |  |  |  |
|  |  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **4 801,32** | **6 646,60** | **4 591,36** |  |  | **6 791,91** | **4 582,45** |  |  |  |
|  |  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **157,24** | **219,88** | **218,68** |  |  | **228,77** | **227,64** |  |  |  |
|  |  | **Амортизация** | **тыс руб** | **233,33** | **-** | **-** |  |  | **-** | **-** |  |  |  |
|  |  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **807,18** | **361,00** | **-** |  |  | **375,44** | **-** |  |  |  |
|  |  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **1 143,91** | **526,48** |  |  | **1 189,67** | **526,85** |  |  |  |
|  |  | **Результаты деятельности** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** |  |  | **-** | **-** |  |  |  |
|  |  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **12 590,71** | **24 758,14** | **11 056,10** |  |  | **25 598,28** | **11 063,77** |  |  |  |

Приложение № 4 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**Предельные одноставочные тарифы**

**на захоронение твердых коммунальных отходов**

**ООО «Экобетон» (г. Юрга)**

**на период с 26.06.2020 по 31.12.2021**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Тариф, руб./т (без НДС) | | |
| с 26.06.2020 по 31.12.2020 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | с 01.07.2021 по 31.12.2021 |
| Захоронение твердых коммунальных отходов | 375,93 | 375,93 | 378,89 |

Приложение № 5 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленнымМКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный округ), для корректировки тарифов на услугу водоотведения (очистка сточных вод), реализуемую на потребительском рынке,

на период с 01.01.2021 по 31.12.2021

Ведущий консультант отдела Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – специалист), рассмотрев представленные организацией предложения по корректировке тарифов на услугу водоотведения (транспортировка сточных вод), реализуемую на потребительском рынке, отмечает, что они отражают экономическую ситуацию в организации в сложившихся условиях хозяйствования.

**Общая характеристика организации**

Муниципальное казенное предприятие «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ»(далее – организация) создана 13.04.2015 года.

Основным видом деятельности организации является очистка сточных вод. Объекты коммунальной инфраструктуры переданы организации в оперативное управление на основании распоряжения от 23.06.2015 № 248-Р «О передаче объектов, находящихся на балансе Яшкинского городского поселения, Муниципальному казенному предприятию «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ». В состав имущества, используемого для очистки сточных вод, входят: внутриплощадочные сети водовода очистных, вторичные отстойники, двухъярусные отстойники, иловые площадки, илопровод, канализационно – насосная станция, насосная станция перекачки ила, отводящий коллектор, песколовка и др.

В зону обслуживания входит Яшкинское городское поселение.

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

Организацией материалы по корректировке тарифов на 2021 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью организации.

**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 организацией информации для корректировки расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов принимаемых для корректировки тарифов на 2021 год производилась на основе анализа общей сметы расходов по экономическим элементам. В процессе оценки специалист опирался на результаты постатейного анализа с учетом плановых и фактических данных о работе организации.

Водоотведение (очистка сточных вод) является единственным видом деятельности организации, специалистом принимались во внимание предоставленные организацией данные бухгалтерских регистров за 2019 год, первичная документация и сводные показатели бухгалтерской и статистической отчетности за 2019 г.

Результаты проведения конкурсных процедур организацией не представлены, в материалах тарифного дела имеется только положение о закупке товаров, работ, услуг.

**Таким образом, регулирующим органом использовать цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов, не представляется возможным.**

**Оценка финансового состояния организации**

В сферу деятельности организации входит только водоотведение (очистка сточных вод).

Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с уведомлением о возможности применения упрощенной системы налогообложения от 20.10.2016 № 1732 с объектом налогообложения «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Согласно налоговой отчетности организации за 2019 год (налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения) величина доходов от обычных видов деятельности составляет ***1422382*** руб. Величина расходов по обычным видам деятельности за 2019 год составляет ***1226113*** тыс. руб. Сумма чистой прибыли составляет ***196269*** руб.

По данным формы № 2 «Отчет о финансовых результатах» за 2019 год величина выручки 2294 тыс. руб., увеличение относительно уровня 2018 года составило 731 тыс. руб. Себестоимость услуг – 2783 тыс. руб., увеличение относительно уровня 2018 года составило 1533 тыс. руб. Это свидетельствует об отрицательном финансовом результате, полученном в 2019 году в виде убытка в сумме 489 тыс. руб. Финансовый результат за 2018 год был положительным, прибыль числилась в размере 313 тыс. руб. По результатам 2019 года финансовое состояние ухудшилось. Фактически начисленный доход подтверждается данными предъявленных гарантирующей организации счетов - фактур за 2019 год, сумма начисленного дохода составила ***2294,837*** тыс. руб. Сводная информация из выставленных счетов – фактур в адрес МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского муниципального округа представлена в таблице.



**Корректировка необходимой валовой выручки**

Заявление о корректировке необходимой валовой выручки и установленных тарифов от МКП «Тепловодоканал» на водоотведение (очистка сточных вод) на 2021 год поступило 29.04.2019 №1825. С учетом дополнительно представленных материалов (исх. от 19.05.2020 № 37, вх. от 20.05.2020 №2286) открыто дело № 48 - ВО от 20.05.2020.

Организацией заявлена сумма корректировки необходимой валовой выручки в сторону увеличения на 1011,62 тыс. рублей. Размер тарифа предложен на уровне 5,25 руб./м3.

Согласно пункту 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» (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 (с учетом положений пункта 78 ­величина нормативной прибыли может быть изменена в случае утверждения в установленном порядке новой инвестиционной программы регулируемой организации (принятия в установленном порядке решения о корректировке инвестиционной программы регулируемой организации). Указанные изменения учитываются органом регулирования тарифов при установлении (корректировке) тарифов начиная со следующего периода регулирования (следующего года долгосрочного периода регулирования).

К долгосрочным параметрам регулирования тарифов, определяемым на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации, относятся: базовый уровень операционных расходов, индекс эффективности операционных расходов, нормативный уровень прибыли, показатели энергосбережения и энергетической эффективности (уровень потерь воды, удельный расход электрической энергии).

Постановлением региональной энергетической комиссии от 27.09.2018 № 226 МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный район), установлены долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоотведения (очистка сточных вод) с 01.01.2019 по 31.12.2023.

Постановлением региональной энергетической комиссии от 27.09.2018 № 227 МКП «ТЕАЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный район):

утверждена производственная программа в сфере водоотведения (очистка сточных вод);

установлены одноставочные тарифы на водоотведение (очистка сточных вод), с применением метода индексации.

Таблица 1

**Долгосрочные параметры**

**регулирования тарифов на водоотведение (очистка сточных вод) МКП «Тепловодоканал» (Яшкинский муниципальный округ)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование услуги | Годы | Базовый уровень операционных расходов,  тыс. руб. | Индекс эффективности операционных расходов, % | Норматив-ный уровень прибыли, % | Показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| Удельный расход электрической энергии, кВт\*ч/ м3 |
| Водоотведение  (очистка сточных вод) | 2019 | 1499,38 | х | 0 | 0,22 |
| 2020 | х | 1 | 0 | 0,22 |
| 2021 | х | 1 | 0 | 0,22 |
| 2022 | х | 1 | 0 | 0,22 |
| 2023 | х | 1 | 0 | 0,22 |

Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях,

утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее - Методические указания), включающей следующие показатели:

а) отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод от объема, учтенного при установлении тарифов;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы при установлении тарифов;

в) отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован при установлении тарифов;

г) ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы;

д) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или  
муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы,  
производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения;

е) изменение доходности долгосрочных государственных обязательств, учитываемое при определении нормы доходности инвестированного капитала.

Согласно п. 90 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа, установленного с применением метода индексации, в соответствии с пунктом 73 Основ ценообразования орган регулирования тарифов **ежегодно** уточняет необходимую валовую выручку регулируемой организации на следующий i-й год долгосрочного периода регулирования (начиная со второго года долгосрочного периода регулирования) с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров регулирования тарифов), от их плановых значений.

Корректировка необходимой валовой выручки при методе индексации рассчитывается по формуле (32) Методических указаний:



где:

 - необходимая валовая выручка на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а также с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, тыс. руб.;

 - скорректированная величина операционных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая исходя из актуальных значений параметров расчета тарифов (прогнозных показателей, определенных в подпункте "в" пункта 16 Методических указаний) в соответствии с формулой (39) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина уровня неподконтрольных расходов на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктами 49 и 88 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с формулой (39.1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина нормативной прибыли на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина амортизации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс. руб.;

 - скорректированная величина расчетной предпринимательской прибыли гарантирующей организации на год i долгосрочного периода регулирования, определяемая в соответствии с пунктом 86(1) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, рассчитанная в соответствии с формулой (35) Методических указаний, тыс. руб.;

 - степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанная в соответствии с формулой (36) Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина изменения необходимой валовой выручки в году i, проводимого в целях сглаживания, определенная при корректировке тарифа на каждый год долгосрочного периода регулирования, где i1 - последний год долгосрочного периода регулирования, i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, рассчитанная в соответствии с пунктом 42 Методических указаний, тыс. руб.;

 - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, определяемая в соответствии с формулой (33) Методических указаний, тыс. руб.

При расчете статей расходов специалистом использовались:

индексы потребительских цен на 2020 год – 103%, на 2021 год – 103,7%, (далее – ИПЦ Минэкономразвития России);

индексы цен производителей в сфере обеспечения электрической энергией, газом, паром электрической энергии на 2020 год – 104,8%, на 2021 год – 104,1%, (далее – ИЦП Минэкономразвития России).

**Операционные расходы**

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:



где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 Методических указаний.

Индекс изменения количества активов рассчитывается по формуле:

, (8.1)

где:

 - индекс изменения количества активов в году i;

 - соответственно доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, установленная исходя из размера соответствующей доли расходов за последний отчетный год;

 - изменение количества условных метров водопроводной и (или) канализационной сети, эксплуатируемых регулируемой организацией, произошедшее в году i, выраженное в процентах;

 - изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод в году i, тыс. руб. Такая величина определяется органом регулирования тарифов при вводе объекта в эксплуатацию и в дальнейшем не уточняется и не корректируется.

Операционные расходыутверждены РЭК Кузбасса на 2021 год в размере 1589,46 тыс. руб.

При расчете Операционных расходов на 2021 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 1499,38 тыс. руб.;
* индекс потребительских цен на 2020 год - 104,0% согласно прогнозу Минэкономразвития России;
* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%.

При корректировке Операционных расходов на 2021 год регулятором использовались следующие показатели:

* базовый уровень операционных расходов 2019 года – 3757,83 тыс. руб.;

- индекс потребительских цен, на 2020 год -103%, на 2021 год – 103,7% согласно прогнозу Минэкономразвития России;

* индекс эффективности операционных расходов 1%;
* индекс изменения количества активов 0%;

Таким образом, в процессе экспертизы операционные расходы на 2021 год определены в сумме 1569,63 тыс. руб.

ОР2021 = 1499,38 х [(1- 1%/100%) х (1+0,03) х (1+0) ] х [(1- 1%/100%) х (1+0,037) х (1+0)] = 1569,63 тыс. руб.

Снижение затрат по отношению к утвержденным РЭК КО составило 19,83 тыс. руб., отклонение затрат от предложенных организацией в меньшую сторону составило 198,28 тыс. руб.

**Расходы на электрическую энергию**

В соответствии с п. 95 Методических указаний расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, определяются по формулам:





где:

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час.

Поставщиком электрической энергии МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» является ПАО «Кузбассэнергосбыт» на основании договора от 01.07.2015 № 320286.

Организацией расходы на электрическую энергию на 2021 год предложены в размере 798,96 тыс. руб. (объем электрической энергии – 143,44 тыс.кВт\*ч, цена – 5,57 руб./кВт\*ч).

В качестве обоснования заявленных расходов представлены (том 1 стр. 87-100 тарифного дела):

Расчет средневзвешенного тарифа за 2019 год;

Реестр документов с указанием номера счета – фактуры, даты выставления и суммы по счету;

Счета – фактуры за январь – декабрь 2019 года, в которых указан объем потребленной электроэнергии, тариф и сумма к оплате с учетом НДС.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***818,71 тыс. руб.,*** рассчитаны исходя из:

- объема электроэнергии 150,49 тыс. кВт\*ч, определенными по удельному расходу электрической энергии (согласно установленному долгосрочному параметру) - 0,22 кВт.ч/м3 и объему пропущенных сточных вод на 2021 год 694242,46 тыс. м3;

- цены на электроэнергию 5,44 руб./кВт\*час, учтенной по факту 2019 года (4,986574) с применением ИЦП в сфере обеспечения электрической энергией, газом и паром Минэкономразвития России на 2020 год (104,8%) и на 2021 год (104,1%).

Отклонение затрат по отношению к утвержденным на 2021 год в большую сторону составило 95,25 тыс. руб., предложенным предприятием в большую сторону составило 19,75 тыс. руб.

**Неподконтрольные расходы**

Неподконтрольные расходы в соответствии с Методическими указаниями включают в себя:

1) расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе обязательного страхования, предусмотренных законодательными актами Российской Федерации, включая плату за негативное воздействие на окружающую среду, в пределах, установленных для регулируемой организации нормативов и (или) лимитов;

3) расходы на арендную плату и лизинговые платежи, размер которых определяется с учетом требований, предусмотренных пунктом 29 Методических указаний;

4) расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации в размере не более 2 процентов от необходимой валовой выручки, относимой на население (абонентов, предоставляющих коммунальные услуги в сфере водоснабжения и водоотведения населению) за предыдущий период регулирования;

5) экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования и рассчитанную в соответствии с пунктами 53 - 60 Методических указаний;

6) расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией в размере, определенном органом регулирования тарифов исходя из стоимости мероприятий по реконструкции и модернизации, текущему и капитальному ремонту таких сетей;

7) расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов;

8) расходы на концессионную плату;

9) расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента на водопроводные сети и насосные станции, канализационные сети, канализационные насосные станции в составе объекта концессионного соглашения и (или) в составе иного передаваемого концедентом концессионеру по концессионному соглашению недвижимого имущества, технологически и функционально связанного с объектом концессионного соглашения, принадлежащего концеденту на праве собственности и (или) находящегося во владении и (или) в пользовании государственного или муниципального унитарного предприятия на праве хозяйственного ведения или оперативного управления, государственного или муниципального бюджетного или автономного учреждения на праве оперативного управления, учредителем которых является концедент, не прошедшего в установленном законодательством Российской Федерации порядке государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации прав, сведения о котором отсутствуют в Едином государственном реестре недвижимости, в размере фактически понесенных расходов на уплату государственной пошлины за совершение соответствующих действий.

10) расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и проценты по ним, с учетом положений, предусмотренных пунктом 20 Методических указаний.

Неподконтрольные расходы на 2021 год учтены в сумме *23,85* тыс. руб., в том числе расходы по единому налогу, уплачиваемому организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения 23,85 тыс. руб.

Организацией неподконтрольные расходы на 2021 год предложены в размере 855,26 тыс. руб., в том числе:

- земельный налог -829,26 тыс. руб.;

- единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения – 26,0 тыс. руб.;

В качестве обоснования представлены: налоговая декларация по налогу, уплачиваемому в связи с применением упрощенной системы налогообложения за 2019 год, налоговая декларация по земельному налогу за 2018, 2019 годы, распоряжения администрации Яшкинского городского поселения от 16.08.2018 № 255-р, 256-р, 257-р, 258-р,259-р «О предоставлении земельного участка в постоянное (бессрочное) пользование, выписки из ЕГРН от 08.09.2018 о регистрации права постоянного (бессрочного) пользования земельными участками.

В процессе экспертизы определены расходы в сумме ***20,83*** тыс. руб***.,*** отклонение затрат в сторону уменьшения от предложенных организацией составило 834,43 тыс. руб., от утвержденных на 2021 год в меньшую сторону 3,02 тыс. руб., в том числе:

- По статье **«земельный налог» - 0,59 тыс. руб.**

В соответствии со статьей 394 НК РФ налоговые ставки устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и не могут превышать:

1) 0,3 процента в отношении земельных участков:

занятых [жилищным фондом](consultantplus://offline/ref=6081003818EEEBA18B2214D260B918050F02DBD900AF46BF3AA88BDB3FC9971EE09325EA3FD54ADC5E19945B2A12C97CE436790A4C15C9E9F1hBD) и [объектами инженерной инфраструктуры](consultantplus://offline/ref=6081003818EEEBA18B2214D260B918050E0EDCDA04AC46BF3AA88BDB3FC9971EE09325EA3FD54BDC5619945B2A12C97CE436790A4C15C9E9F1hBD) жилищно-коммунального комплекса (за исключением доли в праве на земельный участок, приходящейся на объект, не относящийся к жилищному фонду и к объектам инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса) или приобретенных (предоставленных) для жилищного строительства (за исключением земельных участков, приобретенных (предоставленных) для индивидуального жилищного строительства, используемых в предпринимательской деятельности).

Такими образом, во исполнение действующего законодательства регулирующим органом учтены расходы на уплату земельного налога только по земельным участкам, налогообложение которых осуществляется по ставке 0,3 % от кадастровой стоимости земельного участка. В соответствии с представленной декларацией по земельному налогу в составе затрат учтены суммы налогов, исчисленных по ставке 0,3 %, т.е. 408 руб.+177 руб.=585 руб.

Учтены суммы налогов по земельным участкам с кадастровыми номерами 42:19:0111001:358, 42:19:0111004:106 под канализационный коллектор. Расходы на уплату земельного налога по иным земельные участкам, имеющим назначение «коммунальное обслуживание» в сумме 357583+319606+151561=828750 руб. отклонены, так как организация имеет по договору оперативного управления только отводящий коллектор, а значит в составе затрат должны учитываться расходы на уплату земельного налога на земельные участки под канализационным коллектором.

- По статье **«единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения» - 20,24 тыс. руб.** вразмере минимального налога. В соответствии с пунктом 6 статьи 346.18 НК РФ налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, уплачивает минимальный налог. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы. Соответственно плановое НВВ\*1% = 20,24 тыс. руб.

**Амортизация**

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, относимые к объектам централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения, учитываются при установлении тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на очередной период регулирования в размере, определенном в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Организация эксплуатирует муниципальное имущество – отводящий коллектор, переданный по договору оперативного управления.

На 2021 год были расходы на амортизацию не учитывались.

На 2021 года расходы по данной статье организацией не заявлены.

**Нормативная прибыль**

Величина нормативной прибыли на i-й год, определяется в соответствии с [формулой 30.1](#Par3) настоящих Методических указаний, за исключением объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.

В отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., нормативная прибыль определяется в соответствии с [формулой 31](#Par5) настоящего пункта.





где:

 - величина нормативной прибыли, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в отношении объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности и эксплуатируемых регулируемой организацией на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г., тыс. руб.;

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с [пунктом 84](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E65F72B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFF5A161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) настоящих Методических указаний, %. Нормативный уровень прибыли устанавливается в процентах от необходимой валовой выручки на каждый год долгосрочного периода регулирования с учетом планируемых экономически обоснованных расходов из прибыли, в том числе необходимости в осуществлении инвестиций, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации, в номинальном выражении после уплаты налога на прибыль;

 - величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенная на i-й год без учета объема плановой (расчетной) прибыли от регулируемого вида деятельности и величины налога на прибыль, тыс. руб.;

КВi - расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами в размере, предусмотренном утвержденной инвестиционной программой такой организации на соответствующий год ее действия с учетом источников финансирования, определенных инвестиционной программой, за исключением расходов на капитальные вложения (инвестиции), осуществляемых за счет платы за подключение к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения, сумм амортизации, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, тыс. руб. В указанную величину также не включаются расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы;

 - расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, в размере, определяемом исходя из срока их возврата, предусмотренного договорами займа и кредитными договорами. При этом размер процентов по таким займам и кредитам, включаемый в величину нормативной прибыли регулируемой организации, определяется с учетом положений [пункта 15](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE07E45170B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB51161C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) Основ ценообразования, тыс. руб.;

КДi - 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](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE0AE65E75B728C54D7E7A0F976EB70A91FAEFE02AE5581409DBD29EC3xCK) Российской Федерации, тыс. руб.

(п. 86 в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=A16101B7BBE752B2B9B71E296E5CE1C83BFE06E55874B728C54D7E7A0F976EB71891A2E3E02BFB5A171C8D83D8690191A47D5A3B05D42E8FCCxDK) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

Нормативная прибыль установлена МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» на уровне 0%.

**Величина расчетной предпринимательской прибыли**

Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации определяется в размере 5 процентов текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования, определенных в соответствии с [пунктом 88](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D8E1F8689ABB03AA0E4E73CD8869556CDB7C18F3A9E1B3B9D54215A24181509E708E822F5FE0CDDBL) настоящего документа (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, с учетом особенностей, предусмотренных [пунктом 78(1)](consultantplus://offline/ref=3F9F36B21DF6D8DD025CB37A5BFBF6FA4EA2D9E3F66A9ABB03AA0E4E73CD8869556CDB791AF8F9B4F0E78C1350E94C874F82708AC9DCL) Основ ценообразования.

При установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации:

являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, некоммерческой организацией;

(в ред. [Постановления](consultantplus://offline/ref=961617445FA63C512D524E6F93777FF82B02B48A9ED3482079873137FDAF92B2733090D2AA895FC78347712FF408711B234E2EDD1CA4DC1Fn9D2L) Правительства РФ от 04.07.2019 N 855)

владеющей объектом (объектами) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.

МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» является муниципальным предприятием и не обладает статусом гарантирующей организации, поэтому расчетная предпринимательская прибыль равна 0.

**Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы**

Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения 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 ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы в (i-2)-м году по стоимости, определенной в инвестиционной программе на год (i-2), тыс. руб.;

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

Для МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» инвестиционная программа не утверждена. Величина отклонения -0.

**Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения**

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения осуществляется в соответствии с Основами ценообразования и определяется на i-год по [формуле (36)](#Par2). Данная величина не может превышать 3% от плановой необходимой валовой выручки, установленной на долгосрочный период регулирования, в абсолютном выражении.

, (36)

(в ред. [Приказа](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF74495F87248B47418246288746F845E63A29067B7D07D29822FC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) ФАС России от 29.10.2019 N 1438/19)

где:

 - агрегированный показатель надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, рассчитанный в соответствии с [порядком](consultantplus://offline/ref=881CFCF41C00CD5C198C559C73AB66EF764C5187248F47418246288746F845E63A29067B7D07D2942AFC3BB2A954E39E9239D0821EA8FEA64FIFL) и правилами определения плановых значений и фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 04.04.2014 N 162/пр (зарегистрирован Минюстом России 23.07.2014, регистрационный N 33236), без учета показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения;

 - максимальный процент корректировки i-го года, определяемый следующим образом:

для 2015 года:  = 1%;

для 2016 года:  = 1%;

для 2017 года:  = 2%;

начиная с 2018 года:  = 3%.

Проанализировав представленные материалы на стр. 1-11 (том 1) тарифного дела и информацию, раскрытую в рамках стандартов раскрытия информации за 2019 год, следует отметить, что фактические значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения за 2019 год соответствуют утвержденным плановым значениям соответственно показатель  в отношении МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» равен нулю.

Плановые и фактические значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения представлены в таблице.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | План 2019 год | Факт 2019 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | |  |  |
| 1.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - |
| 1.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - |
| 1.3. | 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) | 80 | 40 |
| 2. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | |
| 2.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - |

**«Корректировка НВВ в целях сглаживания роста тарифов (уменьшение)»**

*** -*** величина изменения необходимой валовой выручки, определяемого на год i, производимого в целях сглаживания тарифов. Величина сглаживания определяется при установлении или корректировке тарифа на долгосрочный период регулирования для МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» равна 0 тыс. руб.

**Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по [формуле (33)](#Par2) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.



где:

 - фактическая величина необходимой валовой выручки в (i-2)-м году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с [формулой (38)](consultantplus://offline/ref=FB6841D1168AA0F96F36C3554199EFDFFF00B96ECAD7CAB28E530B00F12F0BF12F4F67523B089E97188CD7DBDD0994255B7043295095M1Z4L) настоящих Методических указаний;

 - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов, установленных в соответствии с главой VII настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей;

В случае если на i-2 год применялся метод экономически обоснованных расходов, то  определяется по [формуле (33.1)](#Par9)





где:

 - величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, тыс. руб.

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

 - 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), тыс. руб.

Необходимая валовая выручка, определяемая на i-2-й год на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, установленная с применением метода доходности инвестированного капитала (применяется [формула 38.1](#Par4)) или метода индексации (применяется [формула 38](#Par2)), рассчитывается с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CF0FE233C4B8EE2AEB795CEF2207DD09U0a1L) - [23](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413510A052D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B46A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) Основ ценообразования по формуле:





где:

 - операционные расходы, в i-2 году, определенные исходя из уточненных параметров расчета тарифов (индексов) в соответствии с [формулой (40)](#Par42) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы в (i-2)-м году, определяемые с учетом [пунктов 22](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FD90E9F55F2378DEDE234EA6142EB3C07UDaDL), [29](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6668BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [49](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B4638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L), [51](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B5658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) - [60](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06BF618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) и [88](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00B2658BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды в (i-2)-м году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, рассчитываемые в соответствии с [формулой (40.1)](#Par46) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году в соответствии с [пунктом 28](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05B6618BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - величина нормативной прибыли в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC04CB01BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методический указаний, тыс. руб.;

 - расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации в (i-2)-м году, определяемая в соответствии с [пунктом 86(1)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05C205BD36D1A9B627EA6642E93A1BDF0B03UAa6L) настоящих Методических указаний исходя из скорректированных расходов, тыс. руб.;

 - фактический возврат инвестированного капитала в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 72](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B06A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений полной величины инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, тыс. руб.;

 - фактический доход на инвестированный капитал в (i-2)-м году, определяемый в соответствии с [пунктом 74](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB07B1648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний с использованием значений базы инвестированного капитала, рассчитанной с учетом фактических значений доходности долгосрочных государственных обязательств, и нормативной величины чистого оборотного капитала, тыс. руб.;

 - корректировка необходимой валовой выручки на год i долгосрочного периода регулирования, связанная с изменением доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанная в соответствии с [формулой (37)](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB00BF638BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

, , ,  - показатели, утвержденные и учтенные органом регулирования в i-2 году, тыс. руб.

Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических





ресурсов, скорректированные или определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:





где:

i0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

 - операционные расходы, определенные на i-й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

ОРi0 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

 - удельное потребление электрической энергии в i-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - скорректированный объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-м году, тыс. куб. м;

 - скорректированная цена на электрическую энергию, определяемая в i-м году, руб./кВт час;

 - скорректированный объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в i-м году;

 - скорректированная стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя в



i-м году;









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.;

 - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с [пунктом 45](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB05BF6A8BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

 - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j-й год и выраженный в процентах;

 - фактический индекс изменения потребительских цен в j-м году;

 - фактический индекс изменения количества активов в (j)-м году, рассчитываемый в соответствии с [формулой 8.1](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B6648BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний;

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

 - удельное потребление электрической энергии в (i-2)-м году, установленное на соответствующий год, тыс. кВтч/куб. м;

 - фактический объем поданной воды (принятых сточных вод) в i-2 году, тыс. куб. м;

 - фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году, руб./кВт час;

 расходы на энергетические ресурсы (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

 - фактический объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением электрической энергии), холодной воды, теплоносителя) в i-2 году;

 - фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования и включаемая в состав неподконтрольных расходов в i-м году при i = [1; 5], тыс. руб.;

 - суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, учтенная органом регулирования при установлении тарифов на год (i-2) в составе неподконтрольных расходов в (i-2)-м году при i = [1; 5], рассчитанная в соответствии с [пунктом 56](consultantplus://offline/ref=361E00DD1C0772374ED8A54517A51CE3A9413412AE50D9D2F10EB3147F22D492E2E83FDC05CB06B3628BB9B26EBF6A5CE82205DB1503A651U8a0L) настоящих Методических указаний, тыс. руб.

Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки 2019 года   
МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный округ) по водоотведению (очистка сточных вод)

|  |
| --- |
|  |





Затраты на покупную электрическую энергию за 2019 год



Размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, за 2019 год составил - 76,52 тыс. руб. в сторону уменьшения.

**Исходя из анализа экономической обоснованности расходов скорректированная величина необходимой валовой выручки по услуге водоотведения (очистка сточных вод) МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» на 2021 год составляет:**

**НВВ2021 = 1569,63 + 818,71+20,83+0+(-76,52)+0 *=2332,65 тыс. руб.,***

в том числе с учетом календарной разбивки по периодам:

- с 01.01.2021 по 30.06.2021 – 992,77 тыс. руб.;

- с 01.07.2021 по 31.12.2021 – 1339,89 тыс. руб.

НВВ по периодам календарной разбивки сформирована исходя из не превышения тарифа в первом полугодии 2021 года утвержденного тарифа по состоянию на 31.12.2020, на второе полугодие НВВ определено как разница между годовой ННВ за минусом расходов 1 полугодия.

**Натуральные показатели по водоотведению (очистка сточных вод)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Принято сточных вод по категориям потребителей, м3 | | | | |
| Население | Бюджетные потребители | Прочие потребители | Собственные нужды производства | Всего: |
| 2021 год | | | | | |
| Утверждено РЭК КО | - | - | 623138,32 | - | 623,138,32 |
| Предложение организации в целях корректировки | - | - | 652000,00 | - | 652000,00 |
| Предложение РЭК КО в целях корректировки | - | - | 694242,46 | - | 694242,46 |

В соответствии с пунктом 4 методических указаний расчетный объем отпуска воды, объем принятых сточных вод, оказываемых услуг определяются в соответствии с [Приложениями 1](consultantplus://offline/ref=360F5C23CDA8E45A09654A576A19E9772A84BAA04D4EDD5E50D5138118AE9A0AD08ADE22E6E5B9EA3F983EA8A7777F3729677697E7323FDEK6ICE), [1.1](consultantplus://offline/ref=360F5C23CDA8E45A09654A576A19E9772A84BAA04D4EDD5E50D5138118AE9A0AD08ADE22E6E5B8EC38983EA8A7777F3729677697E7323FDEK6ICE) к настоящим Методическим указаниям на очередной год и каждый год в течение долгосрочного периода регулирования (при установлении тарифов на долгосрочный период регулирования), исходя из фактического объема отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, в том числе с учетом подключения (технологического присоединения) объектов потребителей к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения и прекращения подачи воды (приема сточных вод) в отношении объектов потребителей, а также изменения порядка определения количества поданной воды (принятых сточных вод), включая переход от применения расчетных способов определения количества поданной воды (принятых сточных вод) к использованию приборов учета воды (сточных вод).

В соответствии с пунктом 8 методических указаний расчет объема принятых сточных вод на очередной год осуществляется в соответствии с [формулами (1)](consultantplus://offline/ref=BB352F04A5E7F29C2F62EBDAA7973C436BE0BCE93E5A4E394EDC552FAEAF35A72D172FAF2BCF1EBF4C403327D3BB6B89A42883C74C93F6DBq2KFE) и [(1.1)](consultantplus://offline/ref=BB352F04A5E7F29C2F62EBDAA7973C436BE0BCE93E5A4E394EDC552FAEAF35A72D172FAF2BCF1EBF4F403327D3BB6B89A42883C74C93F6DBq2KFE), с использованием данных о фактическом объеме принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованной системе водоотведения и информации об объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).

Объем сточных вод, принимаемый от абонентов, определяется по формулам:

, (1)

, (1.1)

где:

 - объем сточных вод, принимаемый от абонентов (планируемой к отпуску) в году i, тыс. куб. м;

 - расчетный объем сточных вод, принимаемый от новых абонентов, подключившимся к централизованной системе водоотведения в году i, за вычетом принимаемых сточных вод от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

 - планируемое в году i изменение (снижение) объема принимаемых сточных вод, принимаемых гарантирующей организацией абонентам по отношению к году i-1, связанное с изменением нормативов принимаемых сточных вод, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

 - темп изменения (снижения) объемов принимаемых сточных вод. В случае, если данные об объеме принимаемых сточных вод в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) объема принимаемых сточных вод рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) объема принимаемых сточных вод не должен превышать 5 процентов в год.

В случае, если канализационные выпуски абонента не оборудованы приборами учета сточных вод, объем принятых сточных вод в целях расчета тарифов определяется в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=BB352F04A5E7F29C2F62EBDAA7973C436AE1B2EB34574E394EDC552FAEAF35A72D172FAF2BCF1EBC4E403327D3BB6B89A42883C74C93F6DBq2KFE) организации коммерческого учета воды, сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 г. № 776 и в соответствии с объемами, определенными в договорах водоотведения, единых договорах водоснабжения и водоотведения.

Расчетный объем сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, определяется отдельно для поверхностных сточных вод и других категорий сточных вод (хозяйственно-бытовых, производственных или промышленных сточных вод).

Для расчета объема реализации пропущенных сточных вод специалистом использовались сведения о фактических объемах пропущенных сточных вод за 2019 год, в соответствии с представленными в материалах тарифного дела документами, а также данные о фактических объемах реализованной воды за 2016-2018гг., представленные в предыдущих тарифных делах.

Регулирующим органом произведён расчет в соответствии с методическими указаниями объем принятых сточных вод на потребительский рынок с учетом динамики принятых сточных вод за 3 года составил – 694242,46 м3. Расчет представлен в нижеследующей таблице.



= 694242,46 м3

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить (скорректировать) МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный округ) тарифы на водоотведение (очистка сточных вод) в целях корректировки долгосрочных тарифов на 2021 год с календарной разбивкой:

Таблица 1

Тарифы на услугу водоотведение (очистка сточных вод), реализуемую МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный округ)

на потребительском рынке с 01.01.2021 по 31.12.2021

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Организация | Год долгосрочного периода | Календарная разбивка | Тарифы, руб./м3 | Рост к предыдущему периоду, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» | 2021 | с 01.01.2021 по 30.06.2021 | 2,86 | 0,00 |
| с 01.07.2021 по 31.12.2021 | 3,86 | +35,0 |

Приложение № 6 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**Производственная программа**

**МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» (Яшкинский муниципальный округ)**

**в сфере водоотведения (очистка сточных вод)**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование организации | МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ» |
| Юридический адрес, почтовый адрес | 652010, Кемеровская область, Яшкинский округ, пгт. Яшкино, пер. Рабочий, д. 12 |
| Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу | региональная энергетическая комиссия Кемеровской области |
| Юридический адрес, почтовый адрес уполномоченного органа, утвердившего программу | 650993, г. Кемерово,  ул. Н. Островского, д. 32 |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 4. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности водоотведения

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Срок реали-зации | Финан-совые потреб-ности, тыс. руб. (без НДС) | Ожидаемый эффект | | |
| Наименование показателей | тыс. руб. | % |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | | | | | |
| - | - | - | - | - | - |

Раздел 5. Планируемые объемы принимаемых сточных вод

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 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 | 13 |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Объем отведенных стоков | м3 | 311569,2 | 311569,2 | 344947,7 | 344947,7 | 347121,2 | 347121,2 | 311569,2 | 311569,2 | 311569,2 | 311569,2 |
| 2. | Хозяйственные нужды предприятия | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 311569,2 | 311569,2 | 344947,7 | 344947,7 | 347121,2 | 347121,2 | 311569,2 | 311569,2 | 311569,2 | 311569,2 |
| 3.1. | Потребитель-ский рынок | м3 | 311569,2 | 311569,2 | 344947,7 | 344947,7 | 347121,2 | 347121,2 | 311569,2 | 311569,2 | 311569,2 | 311569,2 |
| 3.1.1. | - население | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1.2. | - прочие потребители | м3 | 311569,2 | 311569,2 | 344947,7 | 344947,7 | 347121,2 | 347121,2 | 311569,2 | 311569,2 | 311569,2 | 311569,2 |
| 3.2. | Собственные нужды производства | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Пропущено через собственные очистные сооружения | м3 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

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

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 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 сфере водоотведения (очистка сточных вод), тыс. руб. | 1096,72 | 1096,72 | 986,55 | 986,55 | 992,77 | 1339,89 | 1171,50 | 1240,05 | 1240,05 | 1249,39 |

Раздел 7. График реализации мероприятий производственной программы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Дата начала реализации мероприятий | Дата окончания реализации мероприятий |
| Бесперебойное водоотведение | 01.01.2019 | 31.12.2023 |

Раздел 8. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности

объектов централизованных систем водоотведения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Факт 2017 год | Ожидаемые значения 2018 год | План 2019 год | План 2020 год | План 2021 год | План 2022 год | План 2023 год | План 2024 год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | | | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | | | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 2.3. | 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) | 80 | 80 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | | | | | | |
| 3.1. | 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 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| 3.2. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |

Раздел 9. Расчет эффективности производственной программы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя в базовом периоде 2019 год | Планируемое значение показателя по итогам реализации производственной программы 2024 год | Эффективность производствен-ной программы, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. Показатели надежности и бесперебойности водоотведения | | | | |
| 1.1. | Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год (ед./км) | - | - | - |
| 1. Показатели качества очистки сточных вод | | | | |
| 2.1. | Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.2. | Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения (в процентах) | - | - | - |
| 2.3. | 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) | - | - | - |
| 1. Показатели энергетической эффективности использования ресурсов | | | | |
| 3.1. | 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 | 0,22 | 0,22 | - |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.2. | 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 | - | - | - |
| 3.3. | 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 | - | - | - |

Раздел 10. Отчет об исполнении производственной программы за 2018-2019 годы

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Фактическое значение показателя, тыс. руб. |
| 2018 год | |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | |
| - | - |
| 2019 год | |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | |
| - | - |

Раздел 11. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

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

Приложение № 7 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| МКП "ТЕПЛОВОДОКАНАЛ" (Яшкинский муниципальный округ) | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Наименование показателя** | **Ед. изм.** | **2019 год** | | **2020 год** | **2021 год** | **2021 год (с учетом корректировки)** | **2021 год (с учетом корректировки)** | | | **Обоснование отклонений** |
| **Утверждено регулирующим органом** | **Факт** | **Утверждено регулирующим органом (с учетом корректировки)** | **Утверждено регулирующим органом** | **Предложение организации** | **Предложение регулирующего органа** | **В том числе на период** | |
| **с 01.01.2021 по 30.06.2021** | **с 01.07.2021 по 31.12.2021** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **1** | **Натуральные показатели** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Пропущено сточных вод всего | м3 | 623 138,32 | 651 942,53 | 689 895,43 | 623 138,32 | 652 000,00 | 694 242,46 | 347 121,23 | 347 121,23 |  |
| 1.3 | Принято сточных вод по категориям потребителей | м3 | 623 138,32 | 651 942,53 | 689 895,43 | 623 138,32 | 652 000,00 | 694 242,46 | 347 121,23 | 347 121,23 | в соответствии с методическими указаниями с учетом фактической динамики изменения за 2016 - 2019 гг. |
| 1.3.1 | Потребительский рынок | м3 | 623 138,32 | 651 942,53 | 689 895,43 | 623 138,32 | 652 000,00 | 694 242,46 | 347 121,23 | 347 121,23 |  |
| 1.3.1.3 | Прочие потребители | м3 | 623 138,32 | 651 942,53 | 689 895,43 | 623 138,32 | 652 000,00 | 694 242,46 | 347 121,23 | 347 121,23 |  |
| **2** | **Себестоимость** | **тыс руб** | **2 193,45** | **2 294,84** | **2 308,99** | **2 336,77** | **3 422,13** | **2 409,17** | **1 067,01** | **1 342,17** |  |
| **3** | **Производственные расходы** | **тыс руб** | **1 831,76** | **1 909,15** | **1 945,71** | **1 954,83** | **2 189,08** | **2 034,73** | **879,27** | **1 155,46** |  |
| **3.3** | **Затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:** | **тыс руб** | **670,17** | **706,50** | **761,24** | **723,46** | **798,96** | **818,71** | **409,36** | **409,36** |  |
| 3.3.0.1 | Средний тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,96 | 4,99 | 5,09 | 5,36 | 5,57 | 5,44 | 5,44 | 5,44 |  |
| 3.3.0.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 135,08 | 141,68 | 149,55 | 135,08 | 143,44 | 150,49 | 75,25 | 75,25 |  |
| 3.3.0.3 | Удельный расход энергии | кВт.ч/м3 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |  |
| **3.3.1.1** | **Энергия НН (0,4 кВ и ниже)** | **тыс руб** | **670,17** | **706,50** | **761,24** | **723,46** | **798,96** | **818,71** | **409,36** | **409,36** |  |
| 3.3.1.1.1 | Тариф на энергию | руб/кВт.ч | 4,96 | 4,99 | 5,09 | 5,36 | 5,57 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | по средневзвешенному тарифу за 2019 год с учетом индекса роста цен производителя э.э на 2020 (104,8%), на 2021 (104,1%) |
| 3.3.1.1.2 | Объем энергии | тыс кВт.ч | 135,08 | 141,68 | 149,55 | 135,08 | 143,44 | 150,49 | 75,25 | 75,25 | по удельному расходу, утвержденному ДПР |
| **3.6** | **Расходы на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **870,71** | **955,60** | **887,87** | **923,02** | **1 030,77** | **911,51** | **455,76** | **455,76** | по базовому уровню ОР с учетом коэффициента индексации на 2020 год (1,020), рассчитанного соотношением индекса эффеетивности ОР (1%) и ИПЦ (103,0 %), коэффициента индексации на 2021 год (1,027), рассчитанного соотношением индекса эффетивности ОР (1%)и ИПЦ на 2021 год (103,7%) |
| 3.6.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 14 511,90 | 15 926,67 | 14 797,78 | 15 383,72 | 17 179,50 | 15 191,85 | 15 191,85 | 15 191,85 |  |
| 3.6.2 | Численность производственного персонала | чел | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |  |
| **3.7** | **Отчисления на социальные нужды от расходов на оплату труда основного производственного персонала** | **тыс руб** | **263,83** | **229,07** | **269,02** | **279,68** | **312,32** | **276,19** |  | **276,19** | по базовому уровню ОР с учетом коэффициента индексации на 2020 год (1,020), рассчитанного соотношением индекса эффеетивности ОР (1%) и ИПЦ (103,0 %), коэффициента индексации на 2021 год (1,027), рассчитанного соотношением индекса эффетивности ОР (1%)и ИПЦ на 2021 год (103,7%) |
| **3.10** | **Прочие производственные расходы** | **тыс руб** | **27,05** | **17,98** | **27,58** | **28,67** | **47,03** | **28,32** | **14,16** | **14,16** |  |
| 3.10.1 | Лабораторные анализы | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.10.2 | Расходы на ГСМ (и/ или расходы на аренду спец.техники) | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 3.10.3 | Прочие расходы: | тыс руб | 27,05 | 17,98 | 27,58 | 28,67 | 47,03 | 28,32 | 14,16 | 14,16 | по базовому уровню ОР с учетом коэффициента индексации на 2020 год (1,020), рассчитанного соотношением индекса эффеетивности ОР (1%) и ИПЦ (103,0 %), коэффициента индексации на 2021 год (1,027), рассчитанного соотношением индекса эффетивности ОР (1%)и ИПЦ на 2021 год (103,7%) |
| 3.10.3.1 | выдача молока | тыс руб | 27,05 | 17,98 | 27,58 | 28,67 | 28,67 | 28,32 | 14,16 | 14,16 |  |
| 3.10.3.2 | охрана труда | тыс руб |  |  |  |  | 18,36 |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **5** | **Административные расходы** | **тыс руб** | **337,79** | **371,47** | **344,45** | **358,08** | **377,79** | **353,62** | **176,81** | **176,81** | по базовому уровню ОР с учетом коэффициента индексации на 2020 год (1,020), рассчитанного соотношением индекса эффеетивности ОР (1%) и ИПЦ (103,0 %), коэффициента индексации на 2021 год (1,027), рассчитанного соотношением индекса эффетивности ОР (1%)и ИПЦ на 2021 год (103,7%) |
| **5.1** | **Заработная плата АУП** | **тыс руб** | **243,80** | **263,91** | **248,60** | **258,45** | **268,76** | **255,22** | **127,61** | **127,61** |  |
| 5.1.1 | Среднемесячная оплата труда | руб | 14 511,90 | 16 917,31 | 14 797,78 | 15 383,72 | 15 997,62 | 15 191,85 | 15 191,85 | 15 191,85 |  |
| 5.1.2 | Численность персонала | чел | 1,40 | 1,30 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 |  |
| **5.2** | **Отчисления на соц.нужды от заработной платы АУП** | **тыс руб** | **73,87** | **79,96** | **75,33** | **78,31** | **81,43** | **77,33** | **38,67** | **38,67** |  |
| **5.3** | **Прочие административные расходы** | **тыс руб** | **20,12** | **27,60** | **20,52** | **21,33** | **27,60** | **21,06** | **10,53** | **10,53** |  |
| 5.3.1 | услуги банка | тыс руб | 20,12 | 27,60 | 20,52 | 21,33 | 27,60 | 21,06 | 10,53 | 10,53 |  |
| **9** | **Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов** | **тыс руб** | **23,90** | **14,22** | **18,84** | **23,85** | **855,26** | **20,83** | **10,93** | **9,90** |  |
| 9.1 | Плата за негативное воздействие на окружающую среду | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 9.2 | Налог на землю | тыс руб |  |  |  |  | 829,26 | 0,59 | 0,29 | 0,29 | В соответствии с НК РФ могут быть учтены суммы налога только по участкам, занятым объектами инженерной инфраструктуры жилищно-коммунального комплекса, ставка по которым не превышает 0,3 %. Учтено в соответствии с декларацией по земельному налогу за 2019 год по участкам, попадающим под данную категорию |
| 9.3 | Водный налог | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 9.4 | Транспортный налог | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 9.5 | Налог на имущество | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 9.6 | Единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения | тыс руб | 23,90 | 14,22 | 18,84 | 23,85 | 26,00 | 20,24 | 10,64 | 9,61 |  |
| **11** | **Недополученные доходы/выпадающие расходы** | **тыс руб** | **0,00** | **292,91** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| 11.1 | Отклонение фактически достигнутого объёма поданной воды или принятых сточных вод | тыс руб |  | **276,42** |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 11.2 | Отклонение фактически достигнутого уровня неподконтрольных расходов | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 11.3 | Другие | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 11.4 | Расходы, связанные с незапланированным ростом цен на электроэнергию | тыс руб |  | **16,49** |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **12** | **Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых тарифов в предыдущие периоды регулирования** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **13** | **Экономически не обоснованные доходы прошлых периодов регулирования** | **тыс руб** |  |  | **335,89** |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **14** | **Расходы, связанные с приобретением регулируемой организацией товаров (работ, услуг), используемых при осуществлении регулируемых видов деятельности, по завышенным ценам и в завышенных объемах** | **тыс руб** |  |  |  |  |  |  | **0,00** | **0,00** |  |
| **17** | **НВВ без НДС** | **тыс руб** | **2 193,45** | **2 587,75** | **1 973,10** | **2 336,77** | **3 422,13** | **2 409,17** | **1 067,01** | **1 342,17** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | 2 193,45 | 2 587,75 | 1 973,10 | 2 336,77 | 3 422,13 | 2 409,17 | 1 067,01 | 1 342,17 |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **16** | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **-76,52** | **-74,24** | **-2,28** |  |
| 16.1 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (уменьшение) | тыс руб |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16.2 | Корректировка НВВ в целях сглаживания тарифов (увеличение) | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.3 | Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс руб |  |  |  |  |  | **-76,52** | -74,24 | -2,28 |  |
| 16.4 | Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.5 | Величина корректировки НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| 16.6 | Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | тыс руб |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 0,00 |  |
| **17** | **НВВ без НДС с учетом корректировок** | **тыс руб** | **2 193,45** | **2 587,75** | **1 973,10** | **2 336,77** | **3 422,13** | **2 332,65** | **992,77** | **1 339,89** |  |
| 17.1 | На потребительский рынок | тыс руб | **2 193,45** | **2 587,75** | **1 973,10** | **2 336,77** | **3 422,13** | **2 332,65** | **992,77** | **1 339,89** |  |
| 17.2 | На собственные нужды производства | тыс руб | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  |
| **18** | **Тариф** | **руб/м3** | **3,52** | **3,97** | **2,86** | **3,75** | **5,25** | **3,36** | **2,86** | **3,86** |  |
| 18.1 | Тариф на потребительский рынок | руб/м3 | 3,52 | 3,97 | 2,86 | 3,75 | 5,25 | 3,36 | 2,86 | 3,86 |  |
| 18.2 | Тариф на собственные нужды производства | руб/м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **19** | **ФОТ, всего** | **тыс руб** | **1 114,51** | **1 219,51** | **1 136,47** | **1 181,47** | **1 299,53** | **1 166,73** | **583,37** | **583,37** |  |
| **20** | **Численность персонала, всего** | **чел** | **6,40** | **6,30** | **6,40** | **6,40** | **6,40** | **6,40** | **6,40** | **6,40** | **135,0** |
| **21** | **Среднемесячная заработная плата** | **руб** | **14 511,90** | **16 131,08** | **14 797,78** | **15 383,72** | **16 920,96** | **15 191,85** | **15 191,85** | **15 191,85** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 | 2,86 | 3,86 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | 2 332,65 | 992,77 | 1 339,89 |  |
|  | Индекс эффективности операционных расходов | % |  |  | **1** |  |  | **1** | - 0,01 | - 0,00 |  |
|  | Индекс потребительских цен | % |  |  | **3,0** |  |  | **3,7** |  |  |  |
|  | Итого коэффициент индексации |  |  |  | **1,020** |  |  | **1,027** |  |  |  |
|  | Нормативный уровень прибыли | % | **0** |  | **0** | **0** | **0** | **0** | 1 569,63 |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | **Текущие расходы, в том числе:** | **тыс руб** | **2 193,45** | **2 587,75** | **1 973,10** | **2 336,77** | **3 422,13** | **2 409,17** | **1 067,01** | **1 342,17** |  |
|  | **Операционные расходы** | **тыс руб** | **1 499,38** | **1 574,12** | **1 528,92** | **1 589,46** | **1 767,91** | **1 569,63** | **646,72** | **922,91** |  |
|  | **Неподконтрольные расходы** | **тыс руб** | **23,90** | **307,13** | **- 317,05** | **23,85** | **855,26** | **20,83** | **10,93** | **9,90** |  |
|  | **Расходы на приобретение энергетических ресурсов** | **тыс руб** | **670,17** | **706,50** | **761,24** | **723,46** | **798,96** | **818,71** | **409,36** | **409,36** |  |
|  | **Амортизация** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Нормативная прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Расчетная предпринимательская прибыль** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |  |
|  | **Корректировки НВВ** | **тыс руб** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **- 76,52** | **- 74,24** | **- 2,28** |  |
|  | **ВСЕГО:** | **тыс руб** | **2 193,45** | **2 587,75** | **1 973,10** | **2 336,77** | **3 422,13** | **2 332,65** | **992,77** | **1 339,89** |  |

Приложение № 8 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**Одноставочные тарифы на водоотведение (очистка сточных вод) МКП «ТЕПЛОВОДОКАНАЛ»**

**(Яшкинский муниципальный округ) на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителей | Тариф\*, руб./м3 | | | | | | | | | |
| 2019 год | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | | 2023 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. |
| Водоотведение (очистка сточных вод) | | | | | | | | | | |
| Прочие потребители  (НДС не облагается) | 3,52 | 3,52 | 2,86 | 2,86 | 2,86 | 3,86 | 3,76 | 3,98 | 3,98 | 4,01 |

\* Тариф установлен для предъявления гарантирующей организации - МУП «Энерго – Сервис» Яшкинского округа (Яшкинский муниципальный округ) ИНН 4246019665.

».

Приложение № 9 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО УК «Егозово» для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020-2021 годы

В Региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО УК «Егозово» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

Предприятием, для утверждения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных на 2020-2021 годы;
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных   
  на 2020-2021 годы
* Копии уставных и регистрационных документов организации.
* Копии договоров аренды недвижимого имущества.
* Пояснительная записка.
* Общие сведения об энергоснабжающей организации.
* Сведения о теплосетях.
* Техническая характеристика оборудования.
* Технические параметры котлов.
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию.
* Температурный график.
* Исходные данные по угольным складам.
* Справка о размерах котельного зала.
* Справка по объемам помещений в котельных.
* Расчет расхода воды на хоз.питевые нужды котельных.
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2020 год.
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2021 год.
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2020 год.
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2021 год.
* Данные по фактическим затратам электроэнергии по ЦТП.
* Данные о фактическом расходе угля за три года.
* Основные исходные данные и результаты расчета норматива технологических потерь при передаче тепловой энергии.
* Копии паспортов котлов.
* Заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020 год, выполненной ОАО «АЭЭ».
* Заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2021 год, выполненной ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г.  
№ 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513) и представлены в полном объеме.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей технологических потерь при передаче тепловой энергии.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №№ пп. | Показатели | 2017 | 2018 | 2019 | 2020-2021 |
| отчет | отчет | план | расчет |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Теплоноситель | | | | |
| 1.1 | потери и затраты теплоносителя, т(м3): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 155,49 |
| 1.2 | среднегодовой объем тепловых сетей, м3: | - | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 10,45 |
| 1.3 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1488,00 |
| 1.4 | отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:8 760): | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 25,62 |
| 2 | Тепловая энергия | | | | |
| 2.1 | потери тепловой энергии, тыс. Гкал: | - | - | - | - |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 0,22 |
| 2.2 | материальная характеристика тепловых сетей в однотрубном исчислении, м2 | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 130,39 |
| 2.3 | отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·     *вода* | \* | \* | \* | 17,72 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.4 | суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 6,80 |
| 2.5 | отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м2: | | | | |
| ·       *пар* | - | - | - | - |
| ·       *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       *вода* | \* | \* | \* | 1,67 |
| 2.6 | отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %: | | | | |
| ·       пар | - | - | - | - |
| ·     *конденсат* | - | - | - | - |
| ·       вода | \* | \* | \* | 1,23 |
| 3 | **э л е к т р и ч е с к а я э н е р г и я** | | | | |
| 3.1 | расход электроэнергии. тыс.кВт\*ч | - | - | - | - |
| 3.1 | количество, ед: |  | | | |
| ПНС | - | - | - | - |
| ЦТП | - | - | - | - |

Предприятие образовано в 2020 году. Осуществляет свою деятельность на 1 угольной котельной мощностью 3,20 Гкал/ч. Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 0,762 км.

На котельной система теплоснабжения двухтрубная, работает по открытой схеме. Температурный график работы тепловой сети 95/70. ГВС работает с постоянной температурой 65/45. Изоляция – минматы, стеклоткань. Сети ГВС работают только в отопительный период – 5352 часов,

В качестве топлива используется каменный уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания топлива составляет 5174 ккал/кг.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению Региональной энергетической комиссии утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии   
на 2020 - 2021 годы.

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2020-2021 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение)** | **Нормативы** | | | |
| **потери и затраты теплоносителей, м3** | **потери тепловой энергии, тыс. Гкал** | | **расход электроэнергии, тыс.кВт\*ч** |
| ООО УК «Егозово»  (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4212037105 | **Теплоноситель – пар** | | | |
| **-** | **-** | | **-** |
| **Теплоноситель – вода** | | | |
| 155,49 | 0,218 | 1,23% | 0,00 |

Приложение № 10 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**Нормативы технологических потерь при передаче**

**тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО УК «Егозово»  
 на 2020-2021 годы**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Нормативы технологических потерь  при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям | | |
| Потери и затраты теплоносителей, пар (т), вода (м3) | Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | Расход электроэнер-гии, тыс. кВтч |
| ООО УК «Егозово» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4212037105 | теплоноситель - пар | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - конденсат | | |
| 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| теплоноситель - вода | | |
| 155,490 | 0,218 | 0,000 |

Приложение № 11 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО УК «Егозово», для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2020-2021 годы

В региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО УК «Егозово» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной.

Предприятием для утверждения норматива удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных на 2020 – 2021 годы.
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных   
  на 2020 – 2021 годы.
* Копии уставных и регистрационных документов организации.
* Копии договоров аренды недвижимого имущества.
* Пояснительная записка.
* Общие сведения об энергоснабжающей организации.
* Сведения о теплосетях.
* Техническая характеристика оборудования.
* Технические параметры котлов.
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию.
* Температурные графики.
* Исходные данные по угольным складам.
* Справка о размерах котельного зала.
* Справка по объемам помещений в котельных.
* Расчет расхода воды на хоз.питевые нужды котельных.
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2020 год.
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2021 год.
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2020 год.
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2021 год.
* Данные по фактическим затратам электроэнергии по ЦТП.
* Данные о фактическом расходе угля за три года.
* Основные исходные данные и результаты расчета нормативов удельного расхода топлива.
* Копии паспортов котлов.
* Заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива на 2020 год, выполненной   
  ОАО «АЭЭ».
* Заключение экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива на 2021 год, выполненной   
  ОАО «АЭЭ».

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

В таблице 1 представлена динамика основных показателей удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию.

**Таблица 1**

**ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| показатели | 2017 г. | 2018 г. | 2019 г. | 2020 - 2021 г. |
| план | план | план | расчет |
| по организации (в целом) | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 5673,08 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | \* | \* | \* | 216,81 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 78,94 |
| % | \* | \* | \* | 1,39 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 5594,14 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 219,87 |
| по видам топлива | | | | |
| *каменный уголь* | | | | |
| Производство тепловой энергии, Гкал | \* | \* | \* | 5673,08 |
| Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепло-вой энергии, кг.у.т./кал | \* | \* | \* | 216,81 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | \* | \* | \* | 78,94 |
| % | \* | \* | \* | 1,39 |
| Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал | \* | \* | \* | 5594,14 |
| Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал | \* | \* | \* | 219,87 |

\* Предприятие образовано в 2020 году

Предприятие образовано в 2020 году. Осуществляет свою деятельность на 1 угольной котельной мощностью 3,20 Гкал/ч. Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 0,762 км.

На котельной система теплоснабжения двухтрубная, работает по открытой схеме. Температурный график работы тепловой сети 95/70. ГВС работает с постоянной температурой 65/45. Изоляция – минматы, стеклоткань. Сети ГВС работают только в отопительный период – 5352 часов,

В качестве топлива используется каменный уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания топлива составляет 5174 ккал/кг.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию на 2020-2021 годы.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных на 2020-2021 годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение) | Норматив на отпущенную энергию | |
| 2020-2021 г. Электрическую, г у.т./кВт.ч | 2020-2021 г. Тепловую, кг у.т./Гкал |
| ООО УК «Егозово»  (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4212037105 |  | 219,87 |

Приложение № 12 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**Норматив удельного расхода топлива при производстве**

**тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО УК «Егозово»,**

**на 2020-2021 годы**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид топлива | Норматив удельного расхода топлива  при производстве тепловой энергии,  кг.у.т./Гкал |
| ООО УК «Егозово»  (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4212037105 | Каменный уголь | 219,9 |

Приложение № 13 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

# Экспертное заключение по материалам, представленным ООО УК «Егозово», для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020-2021 годы

В региональную энергетическую комиссию Кузбасса обратилось   
ООО УК «Егозово» (далее – Предприятие) с заявкой на утверждение нормативов создания запасов топлива на котельной.

Предприятием для утверждения нормативов создания запасов топлива на котельной представлен следующий пакет расчетно-обосновывающих материалов:

* Расчет нормативов удельных расходов топлива на тепловую энергию от котельных на 2020-2021 годы.
* Расчет нормативов создания запасов топлива на котельных   
  на 2020-2021 годы.
* Копии уставных и регистрационных документов организации.
* Копии договоров аренды недвижимого имущества.
* Пояснительная записка.
* Общие сведения об энергоснабжающей организации.
* Сведения о теплосетях.
* Техническая характеристика оборудования.
* Технические параметры котлов.
* Данные о сроке ввода котлов в эксплуатацию.
* Температурные графики.
* Исходные данные по угольным складам.
* Справка о размерах котельного зала.
* Справка по объемам помещений в котельных.
* Расчет расхода воды на хоз.питевые нужды котельных.
* Свод расчет потребности тепловой энергии на 2020-2021 годы.
* Исходные данные для расчета тепловой энергии на 2020-2021 годы.
* Данные по фактическим затратам электроэнергии по ЦТП.
* Данные о фактическом расходе угля за три года.
* Основные исходные данные и результаты расчета создания ННЗТ, НЭЗТ, ОНЗТ.
* Копии паспортов котлов.
* Заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной на 2020 год, выполненной ОАО «АЭЭ».
* Заключение по экспертизе материалов, обосновывающих значение нормативов создания запасов топлива на котельной на 2021 год, выполненной ОАО «АЭЭ».

Предприятие образовано в 2020 году. Осуществляет свою деятельность на 1 угольной котельной мощностью 3,20 Гкал/ч. Протяженность теплосетей в 2-х трубном исполнении составляет – 0,762 км.

На котельной система теплоснабжения двухтрубная, работает по открытой схеме. Температурный график работы тепловой сети 95/70. ГВС работает с постоянной температурой 65/45. Изоляция – минматы, стеклоткань. Сети ГВС работают только в отопительный период – 5352 часов,

В качестве топлива используется каменный уголь кузнецкого бассейна, низшая теплота сгорания топлива составляет 5174 ккал/кг.

Документы и расчеты, обосновывающие представленные к утверждению значения нормативов, соответствуют требованиям, предъявляемым Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденной Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

На основании заявки, расчетно-обосновывающих материалов, экспертного заключения, представленных Предприятием, в соответствии основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075, Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», Законом Кемеровской области от 28.06.2010 №70-ОЗ (ред. от 14.12.2010) «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса», рекомендую правлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области утвердить прилагаемые нормативы создания запасов топлива на котельных предприятия на 2020-2021 годы.

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных на 2020-2021 годы

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | | | тыс. тонн |
| Организация | Вид топлива | Нормативы создания запасов топлива на 1 октября | | | | |
| Общий запас топлива | | в том числе | | |
| эксплуатационный запас | неснижаемый  запас | |
| ООО УК «Егозово»  (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4212037105 | Каменный уголь | 0,498 | | 0,430 | 0,068 | |

Приложение № 14 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии,**

**ООО УК «Егозово» на 2020-2021 годы**

тыс. т.

| Наименование регулируемой организации | Вид  топлива | Норматив создания запасов топлива | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Общий запас | в том числе: | |
| Эксплуата-ционный запас | Неснижае-мый запас |
| ООО УК «Егозово»  (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ),  ИНН 4212037105 | Каменный уголь | 0,498 | 0,430 | 0,068 |

Приложение № 15 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**по материалам, представленным   
ООО УК «Егозово» для определения величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке  
Ленинск-Кузнецкого муниципального округа, на 2020-2022 годы**

# Нормативно-правовая база

* Гражданский кодекс Российской Федерации (далее – ГК РФ).
* Налоговый кодекс Российской Федерации (далее - НК РФ).
* Трудовой Кодекс Российской Федерации (далее - ТК РФ).
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* Федеральный закон от 21.07.2005 № 115-ФЗ (ред. от 03.08.2018)   
  «О концессионных соглашениях».
* Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике».
* Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012   
  № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 323 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую   
  и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных».
* Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации   
  в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии» (вместе с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету   
  и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее методические указания).
* Приказ Федеральной службы по тарифам (ФСТ России) от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».
* Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки   
  и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в теплоэнергетической отрасли.

Вся нормативно – методическая основа используется в редакции, действующей на момент проведения экспертизы.

# Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов и (или) их предельных уровней

Материалы ООО УК «Егозово» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ) на расчет тарифов на тепловую энергию на 2020-2022 гг. подготовлены в соответствии с требованиями «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 и «Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утверждённых Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом, эксперты исходили   
из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия 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 ООО УК «Егозово» (Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ) информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2020-2022 гг.

# Общая характеристика предприятия

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям п.1 п. 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ   
«О теплоснабжении», п. 2 статьи 44 Федерального закона от 21.07.2005   
№ 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» и пп. а) п. 5(2) Основ ценообразования, поскольку ООО УК «Егозово» производит реализацию тепловой энергии (мощности) на основании договора аренды муниципального имущества от 28.01.2020 № 1, заключенного между ООО УК «Егозово»   
и КУМИ Ленинск-Кузнецкого муниципального округа.

ИНН/КПП 4212037105/421201001

Юридический адрес: 652580, Кемеровская область - Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ, п. Клейзавода, ул. Заводская, д 17, кв. 3.

Фактический адрес: 652580, Кемеровская область - Кузбасс, Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ, п.ст. Егозово, ул. Полевая, д 32, кв. 5.

ООО УК «Егозово» представлен договор аренды муниципального имущества от 28.01.2020 № 1 между Муниципальным образованием Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ и ООО УК «Егозово» со сроком передачи имущества на 3 года.

В качестве метода регулирования тарифов на тепловую энергию предприятием в заявлении указан метод индексации установленных тарифов.

Согласно абз. 3 ст. 19 постановления Правительства РФ   
от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» метод регулирования тарифов должен соответствовать методу регулирования, предусмотренному конкурсной документацией. Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования, согласованные Региональной энергетической комиссией Кузбасса (исходящее письмо РЭК Кемеровской области от 13.11.2019 № М-8-51/4144-01 «О согласовании долгосрочных параметров государственного регулирования цен (тарифов)   
в сфере теплоснабжения» (далее – письмо РЭК КО от 13.11.2019 № М-8-51/4144-01). Долгосрочными параметрами регулирования закреплен метод индексации установленных тарифов.

ООО УК «Егозово» эксплуатирует котельную, тепловая мощность которой составляет 3,2 Гкал/час, обеспечивающую тепловой энергией бюджетные организации и иных потребителей Ленинск–Кузнецкого муниципального округа. Год ввода в эксплуатацию 2015 год.

В котельной предприятия установлены 4 котла КВр-0,8. Все котлы   
с ручной подачей топлива, золоудаление производится скребковым транспортером.

Система теплоснабжения потребителей производится по открытой схеме. Потребители пользуются горячим водоснабжением в отопительный период. Летнее горячее водоснабжение отсутствует. Система теплоснабжения – двухтрубная, с параметрами теплоносителя 95-70 градусов общей протяженностью (в однотрубном исчислении) составляет 1,5242 км. Модульная котельная работает на твердом топливе. Снабжение котельной топливом осуществляется автотранспортом. Холодное водоснабжение котельной – собственный подъем.

Основным видом деятельности предприятия является управление эксплуатацией жилого фонда (68.32.1). ООО УК «Егозово» (Ленинск–Кузнецкий муниципальный округ) является многоотраслевой организацией, осуществляющей кроме теплоснабжения иные виды деятельности: забор, очистка и распределение воды, разборка и снос зданий, производство земляных работ, строительство жилых и нежилых зданий, производство кровельных работ, производство санитарно–технических работ, монтаж отопительных систем кондиционирование воздуха, производство прочих строительно–монтажных работ, работы строительные отделочные, производство штукатурных работ, деятельность автомобильного грузового транспорта и услуг по перевозкам. На предприятии не ведется раздельный учет.

Предприятие применяет упрощенную систему налогообложения (доходы минус расходы). Все расчеты в данном экспертном заключении приведены с учетом НДС.

# Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с источника тепловой энергии

Согласно [пункту 22](https://legalacts.ru/doc/postanovlenie-pravitelstva-rf-ot-22102012-n-1075/#000013) Основ ценообразования тарифы устанавливаются   
на основании необходимой валовой выручки, определенной   
для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения, а в случае отсутствия такой схемы теплоснабжения -   
на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования. При отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования   
или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования в соответствии   
с методическими [указаниями](https://legalacts.ru/doc/prikaz-fst-rossii-ot-13062013-n-760-e/#100015) и с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Данные об объеме полезного отпуска на 2020 год отсутствуют   
в актуализированной на 2020 год схеме теплоснабжения Горняцкого сельского поселения.

Таким образом объем полезного отпуска на 2020 год от котельных предприятия определен на основании предложения предприятия.

Объем потерь тепловой энергии, принят в размере 218,29 Гкал согласно постановлению РЭК Кузбасса от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_.

Потери тепловой энергии на собственные нужды котельной, принимаются на уровне нормативного значения в процентном отношении   
1,393 % или 78,90 Гкал.

Предприятие осуществляет свою деятельность с 2020 года. Поэтому расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии для населения   
и приравненных к нему категорий потребителей, определен согласно предложению предприятия.

Сводный баланс тепловой энергии представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс тепловой энергии ООО УК «Егозово» на 2020 год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Всего | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | Нормативная выработка т/энергии | 5 673,03 | 3 315,66 | 2 357,37 |
| 2 | Отпуск тепловой энергии в сеть | 5 594,13 | 3 269,54 | 2 324,59 |
| 3 | Полезный отпуск | 5 375,84 | 3 141,96 | 2 233,88 |
| 4 | Полезный отпуск на потребительский рынок | 5 375,84 | 3 141,96 | 2 233,88 |
| 4.1 | - жилищные организации | 5 095,44 | 2 978,08 | 2 117,36 |
| 4.2 | - бюджетные организации | 280,40 | 163,88 | 116,52 |
| 4.3 | - прочие | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | - производственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Потери, всего | 297,19 | 173,70 | 123,49 |
| 6.1 | - на собственные нужды котельной | 78,90 | 46,11 | 32,79 |
| 6.2 | - в тепловых сетях | 218,29 | 127,58 | 90,71 |

# Определение долгосрочных и прогнозных параметров регулирования на производство тепловой энергии для ООО УК «Егозово»

# Долгосрочные параметры регулирования

Руководствуясь главой V Методических указаний, при расчете тарифа на 2020-2022 гг. методом индексации установленных тарифов, необходимая валовая выручка определялась экспертами на основе   
долгосрочных параметров регулирования, согласованных Региональной энергетической комиссией Кузбасса (исходящее письмо   
РЭК КО от 13.11.2019 № М-8-51/4144-0).

Согласно пункту 7 статьи 49 закона «О концессионных соглашениях»   
от 21.07.2005 № 115-ФЗ, необходимая валовая выручка от поставок товаров, оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) рассчитывается   
в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов), предусмотренными нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере теплоснабжения, в сфере водоснабжения и водоотведения, для предусмотренных [статьей 46](consultantplus://offline/ref=4E57E827F94683EF4A27E339949AF5DB90512FD6D9908211F062026983707EAE53CD28E6C75BE41BD5ACEEF19952E62AC470F3A3E1o2Y2J) указанного закона методов регулирования тарифов. При расчете необходимой валовой выручки на 2020-2022 гг. используются цены, величины, значения, параметры, содержащиеся   
в конкурсном предложении и установленные конкурсной документацией.

Между КУМИ Ленинск-Кузнецкого муниципального округа   
и ООО УК «Егозово» заключен договор аренды от 28.01.2020 № 1   
в отношении объектов теплоснабжения (стр. 144-150 материалов тарифного дела), на основании проведенных конкурсных процедур.

Критериями проведения конкурса являются долгосрочные параметры регулирования, согласованные Региональной энергетической комиссией Кузбасса (исходящее письмо РЭК КО от 13.11.2019 № М-8-51/4144-0).

Долгосрочные параметры регулирования легли в основу расчета экспертами необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ООО УК «Егозово» на 2020-2022 гг.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2019, в соответствии   
с которым ИПЦ на 2020, 2021, 2022 годы составил 103,0 %, 103,7 %, 104,0 % соответственно.

# Базовый уровень операционных расходов

Базовый уровень операционных расходов на производство тепловой энергии ООО УК «Егозово» закреплен в договоре аренды   
от 28.01.2020 № 1 (стр. 144-150 материалов тарифного дела) и составляет   
на 2019 год 3 713,93 тыс. руб.

Согласно пункту 59 Методических указаний, операционные расходы регулируемой организации устанавливаются на каждый год долгосрочного периода регулирования путем индексации базового уровня операционных расходов. При индексации применяются индекс потребительских цен   
(в среднем за год к предыдущему году), определенный в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант), индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов.

В соответствии с пунктом 36 Методических указаний, операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле 10 Методических указаний:



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 37](consultantplus://offline/ref=A37521EA361ED50104108DD2F9260606EBF5D25EFA1911A6CD2220F817507A938366565BBEB9709805631007D4165DA25BFF2F156334F111YFpDI) Методических указаний, тыс. руб.;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный   
в процентах;

Индекс эффективности операционных расходов устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации   
при применении метода доходности инвестированного капитала или метода индексации установленных тарифов с целью обеспечения поэтапного достижения эффективного уровня операционных расходов организации.

Согласно Приложению 1 к Методическим указаниям индекс эффективности операционных расходов для ООО УК «Егозово» устанавливается в размере 1%.

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

Кэл - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

ИКАi - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i-й год.

В соответствии с пунктом 38 Методических указаний, индекс изменения количества активов рассчитывается в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя по [формуле:](#Par4) ,   
в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности)   
по [формуле:](#Par6) , где:

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя, соответственно в годах i и (i-1), определяемое органом регулирования в соответствии с [приложением 2](consultantplus://offline/ref=7398D80FC6FF0B531002213767771D930DAD8DBA6BA0426D813336B2A78AB6C64967A328C3E0AC4F7D37A3514A682D0D26B0FE407C92A554lDr3I) к Методическим указаниям   
с учетом активов, фактически введенных в эксплуатацию, и активов, использование которых планируется начать в i-м, (i-1)-м году в соответствии   
с утвержденной инвестиционной программой;

рi, рi-1 - установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя, в i-м и (i-1)-м годах соответственно, определяемая с учетом инвестиционной программы регулируемой организации на соответствующий год, Гкал/ч.

Так как ООО УК «Егозово» регулируется впервые, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению   
в необходимую валовую выручку на тепловую энергию в 2020 году, по мнению экспертов, составит 3 787,09 тыс. руб. (3 713,93 тыс. руб. \* (1 - 1% / 100%) \* 1,03 \* (1 + 0,75 \* 0) = 3 787,09 тыс. руб.).

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 гг. представлен в таблице 2.

Таблица 2

Расчет операционных (подконтрольных)

расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования   
ООО УК «Егозово» на 2020-2022 гг. (приложение 5.2. к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Утверждено РЭК КО на 2019 год\* | Предложение экспертов на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Предложение экспертов на 2021 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,03 | 1,037 | 1,04 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % | 1% | 1% | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 218,38 | 218,38 | 218,38 | 218,38 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 3,2 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 3 713,93 | 3 787,09 | 3 887,94 | 4 003,02 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования. Базовый уровень операционных расходов ООО УК «Егозово» в размере 3 713,93 тыс. руб. согласован долгосрочными параметрами регулирования (исходящее письмо РЭК КО от 13.11.2019 № М-8-51/4144-0).

Распределение операционных расходов ООО УК «Егозово» по статьям приведено в таблице 3.

Таблица 3

**Распределение операционных (подконтрольных) расходов**

**ООО УК «Егозово» на 2020-2022 годы долгосрочного периода регулирования, постатейно**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов  на 2020 год | Предложения экспертов  на 2021 год | Предложения экспертов  на 2022 год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Расходы на приобретение сырья и материалов | 195,51 | 200,71 | 206,65 |
| 2 | Расходы на ремонт основных средств | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Расходы на оплату труда | 2 551,47 | 2 619,42 | 2 696,95 |
| 4 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | 541,26 | 555,67 | 572,12 |
| 5 | Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями | 441,14 | 452,89 | 466,29 |
| 6 | Расходы на служебные командировки | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Расходы на обучение персонала | 57,71 | 59,25 | 61,01 |
| 8 | Лизинговый платеж | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Арендная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Другие расходы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Итого (11=1+2+3+4+5+6+7+8+9+10) | 3 787,09 | 3 887,94 | 4 003,02 |

# Неподконтрольные расходы

Согласно абз. 4 пункта 73 Основ ценообразования величина неподконтрольных расходов определяется в соответствии с пунктом   
62 данного документа и включают в себя:

1) расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в соответствии   
с законодательством Российской Федерации;

2) расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия   
на окружающую среду в пределах установленных нормативов   
и (или) лимитов, расходы на обязательное страхование, налог на имущество организации;

3) концессионную плату;

4) арендную плату;

5) расходы по сомнительным долгам;

6) величину амортизации основных средств;

7) отчисления на социальные нужды.

# Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности

Данная статья включает расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, рассчитанные в соответствии с пп. а п. 28 и 31 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2020 год в размере 623,15 тыс. руб., включающие расходы на услуги захоронения золошлаковых отходов.

В качестве обосновывающих документов ООО УК «Егозово» представило:

1) расчет расходов на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности (стр. 135-136 том 1 материалов тарифного дела);

2) коммерческое предложение ООО «ТеплоСервис» (стр. 137 том 1 материалов тарифного дела);

3) коммерческое предложение ООО «Шанс» (стр. 138 том 1 материалов тарифного дела);

4) коммерческое предложение ООО «Шанс Плюс» (стр. 139 том 1 материалов тарифного дела);

5) договор между ООО УК «Егозово» и ООО «Спецавтохозяйство»   
от 01.01.2020 № 18 (стр. 140 том 1 материалов тарифного дела);

6) расчет расстояния между котельной и полигоном захоронения ЗШО (стр. 141 том 1 материалов тарифного дела).

7) договор между ООО УК «Егозово» и ООО «Шанс Плюс»   
от 10.03.2020 № 40 (стр. 180-182 материалов тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Предприятием представлен договор между ООО УК «Егозово»   
и ООО «Спецавтохозяйство» от 01.01.2020 № 18. Предметом договора является захоронение золошлаковых отходов. ООО «Спецавтохозяйство» является единственной организацией Ленинск-кузнецкого муниципального округа, оказывающей услуги захоронения золошлаковых отходов. Согласно договору от 01.01.2020 № 18 цена захоронения 1 тн отходов составляет 550,00 руб./тн. Средневзвешенная зольность, согласно сертификатам качества каменного угля за 2019 год, составляет 23,66 %. Объем золошлаковых отходов, по мнению экспертов, составит 435,53 тн (1 840,52 тн \* 23,66% = 435,53 тн). Таким образом, стоимость захоронения золошлаковых отходов, по мнению экспертов, на 2020 год составит 239,54 тыс. руб. (435,53 тн \* 550,00 руб./тн / 1000 = 239,54 тыс. руб.).

Доставка золошлаковых отходов от котельной ООО УК «Егозово»   
до полигона ООО «Спецавтохозяйство» осуществляется автомобильным транспортом. При определении плановой цены на доставку топлива   
на 2020 год эксперты руководствовались пп. в) п. 29 Основ ценообразования.   
ООО УК «Егозово» были представлены коммерческие предложения   
на автомобильные услуги (коммерческие предложения представлены   
в материалах тарифного дела стр. 137-139). Цены на услуги указаны   
в таблице 4.

Таблица 4

**Реестр коммерческих предложений на автомобильные услуги**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Поставщик автомобильных услуг | Цена, руб./час | |
| КамАЗ65115 | Погрузчик |
| 1 | ООО «Шанс Сервис» | 1 600,00 | 1 900,00 |
| 2 | ООО «ТеплоСервис» | 1 550,00 | 1 600,00 |
| 3 | ООО «Шанс Плюс» | 1 500,00 | 1 300,00 |

Исходя из цены на запрашиваемые услуги, поставщиком автомобильных услуг выбран ООО «Шанс Плюс». Цена автомобильной перевозки 1 машино-часа составила 1 500,00 руб./час (с учетом НДС). Предприятием представлен расчет необходимого количества часов для доставки золошлаковых отходов до полигона ООО «Спецавтохозяйства» (стр. 231-232 материалов тарифного дела). Эксперты проанализировали представленный расчет и предлагают принять количество часов в размере 105,6 часов. Таким образом, стоимость доставки золошлаковых отходов на 2020 год, по мнению экспертов, составит 158,40 тыс. руб. (1 500,00 руб./час \* 105,6 часов / 1000 = 158,40 тыс. руб.).

Предприятием, также, заявлены расходы на аренду погрузчика   
для осуществления погрузки золошлаковых отходов. Цена аренды погрузчика составила 1 300,00 руб./час (с учетом НДС). Предприятием представлен расчет необходимого количества часов для погрузки золошлаковых отходов   
(стр. 231-232 материалов тарифного дела). Эксперты проанализировали представленный расчет и предлагают принять количество часов в размере   
44 часов. Таким образом, расходы на аренду погрузчика для погрузки золошлаковых отходов на 2020 год, по мнению экспертов, составят   
57,20 тыс. руб. (1 300,00 руб./час \* 44 часа / 1000 = 57,20 тыс. руб.).

Таким образом, расходы на утилизацию золошлаковых отходов,   
по мнению экспертов, на 2020 год составят 455,14 тыс. руб. (239,54 тыс. руб. + 158,40 тыс. руб. + 57,20 тыс. руб. = 455,14 тыс. руб.).

Корректировка относительно предложения предприятия по данной статье в сторону снижения составила 168,01 тыс. руб. и обусловлена корректировкой времени на доставку и погрузку золошлаковых отходов.

Руководствуясь п.п. в) пункта 28 Основ ценообразования, эксперты рассчитали плановые прогнозные величины расходов по данной статье   
на последующие расчётные периоды долгосрочного периода регулирования, применив индексы инфляции по данным прогноза Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2019.

Расходы по статье на 2021 год составили 472,84 тыс. руб., в том числе стоимость утилизации золошлаковых отходов – 248,40 тыс. руб., доставка   
и погрузка золошлаковых отходов – 224,44 тыс. руб. К цене на утилизацию золошлаковых отходов применен ИЦП Минэкономразвития России   
от 30.09.2019 на 2021 год – 103,7 %, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2019 по транспорту на 2021 год – 104,1.

Расходы по статье на 2022 год составили 491,24 тыс. руб., в том числе стоимость утилизации золошлаковых отходов – 257,60 тыс. руб., доставка   
и погрузка золошлаковых отходов – 233,64 тыс. руб. К цене на утилизацию золошлаковых отходов применен ИЦП Минэкономразвития России   
от 30.09.2019 на 2022 год – 104,0 %, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2019 по транспорту на 2022 год – 104,1.

# Арендная плата

В расходы по данной статье включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности   
и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования.

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2020 год в размере 1 786,80 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО УК «Егозово» представило:

1. расчет арендной платы ООО УК «Егозово» (стр. 142-143 материалов тарифного дела);
2. договор аренды муниципального имущества между   
   ООО УК «Егозово» и КУМИ Ленинск-Кузнецкого муниципального округа   
   от 28.01.2020 № 1 (стр. 144-150 материалов тарифного дела);
3. конкурсная документация к договору аренды муниципального имущества (стр. 151-179 материалов тарифного дела);
4. отчет об оценке имущественного права ООО Агентство «Недвижимость» № 65-э 30/07/2019 (стр. 184-228 материалов тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Предприятием представлен расчет арендной платы согласно п. 45 Основ ценообразования. Согласно расчету предприятия, арендная плата, состоящая из амортизации и налога на имущество, составит 1 786,80 тыс. руб. Также, предприятием представлен договор аренды муниципального имущества между ООО УК «Егозово» и КУМИ Ленинск-Кузнецкого муниципального округа от 28.01.2020 № 1, согласно которому арендная плата составляет 1 092,00 тыс. руб.

Согласно п. 45 Основ ценообразования, арендная плата включается   
в расходы в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень. Так как арендная плата по договору аренды от 28.01.2020 № 1 не превышает экономически обоснованный уровень, эксперты предлагают включить расходы в размере 1 092,00 тыс. руб.

Корректировка относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 694,80 тыс. руб. и обусловлена включением расходов согласно п. 45 Основ ценообразования.

# Отчисления на социальные нужды

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2020 год в размере 770,54 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО УК «Егозово» представило:

1) расчет расходов на отчисления на социальные нужды (стр. 229 материалов тарифного дела);

2) уведомление о размере страховых взносов (стр. 230 материалов тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

В расходы по статье «Отчисления на социальные нужды» включаются:

- сумма страховых взносов в соответствии со ст. 426, 427 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 117-ФЗ   
(ред. от 28.12.2016) в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования в размере 30 %.

- сумма страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (согласно Правилам отнесения видов экономической деятельности к классу профессионального риска, утвержденным Постановлением правительства РФ   
от 01.12.2005 № 713 в ред. от 31.12.2010 № 1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998   
№ 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев   
на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010   
№ 350-ФЗ). Предприятие представило по данной статье уведомление   
о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование   
от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний равном 0,2 %.

Таким образом, в соответствии с действующим законодательством, величина социальных отчислений на 2020 год будет равняться 30,2 % от ФОТ.

Экспертами определен ФОТ на 2020 год на уровне 2 551,47 тыс. руб.

Расходы ООО УК «Егозово» на социальные отчисления в 2020 году составят 770,54 тыс. руб.

2 551,47 тыс. руб. \* 0,302 = 770,54 (тыс. руб.)

Корректировка относительно предложения предприятия отсутствует.

Руководствуясь п.п. в) пункта 28 Основ ценообразования, эксперты рассчитали плановые прогнозные величины расходов по данной статье   
на последующие расчётные периоды долгосрочного периода регулирования, применив индексы инфляции по данным прогноза Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2019.

Расходы по данной статье на 2021 год составили 791,06 тыс. руб. Экспертами определен ФОТ на 2021 год на уровне 2 619,42 тыс. руб. Таким образом, расходы на социальные отчисления на 2021 год, по мнению экспертов, составят 791,06 тыс. руб. (2 619,42 тыс. руб. \* 0,302 =   
791,06 тыс. руб.).

Расходы по данной статье на 2022 год составили 814,48 тыс. руб. Экспертами определен ФОТ на 2021 год на уровне 2 696,95 тыс. руб. Таким образом, расходы на социальные отчисления на 2022 год, по мнению экспертов, составят 814,48 тыс. руб. (2 696,95 тыс. руб. \* 0,302 =   
814,48 тыс. руб.).

# Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей

По данной статье предприятием заявлены расходы в размере   
145,00 тыс. руб.

Экспертами принимается объем нормативного неснижаемого запаса топлива (ННЗТ) согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_ в размере 0,068 тыс. тн. Цена на уголь   
с учетом доставки принята в соответствии с таблицей 8 «Расчет расхода топлива» и составит 2 058,73 руб./тн.

Таким образом, затраты на создание ННЗТ, по мнению экспертов,   
в 2020 году составят 139,99 тыс. руб. (0,068 тыс. тн. \* 2 058,73 руб./тн =   
139,99 тыс. руб.). Корректировка относительно предложения предприятия   
на 2020 год в сторону снижения составила 5,01 тыс. руб. и обусловлена применением в расчет объема ННЗТ согласно постановлению Региональной энергетической комиссии Кузбасса от \_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_, а также применением цены на уголь в соответствии с произведенным анализом и расчетом, приведенным в таблице 8 «Расчет расхода топлива».

# Налог при УСН

В соответствии со статьей 346.18 Налогового кодекса РФ, налогоплательщик, который применяет в качестве объекта налогообложения доходы, уменьшенные на величину расходов, в случае если расходы превысили или сравнялись с доходами, уплачивает минимальный налог.

При упрощенной системе налогообложения минимальный налог исчисляется в размере 1 % от доходов, полученных за налоговый период (год), расходы при этом не учитываются.

Предприятием по данной статье заявлены расходы в размере   
126,42 тыс. руб.

Экспертами предлагается учесть расходы по уплате налога при УСН   
на 2020 год в размере 1 % от налогооблагаемой базы. Величина налога,   
по мнению экспертов, составит 113,36 тыс. руб. (11 223,10 тыс. руб. / 99 = 113,36 тыс. руб.).

Корректировка относительно предложения предприятия в сторону снижения составила 13,06 тыс. руб. и обусловлена изменением базы   
для исчисления налога.

Руководствуясь п.п. в) пункта 28 Основ ценообразования, эксперты рассчитали плановые прогнозные величины расходов по данной статье   
на последующие расчётные периоды долгосрочного периода регулирования, применив индексы инфляции по данным прогноза Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2019.

Расходы по данной статье на 2021 год составили 115,44 тыс. руб. (11 428,87 тыс. руб. / 99 = 115,44 тыс. руб.).

Расходы по данной статье на 2022 год составили 119,19 тыс. руб. (11 799,80 тыс. руб. / 99 = 119,19 тыс. руб.).

Информация о неподконтрольных расходах отражена в таблицах 5 и 6.

Таблица 5

**Реестр неподконтрольных расходов ООО УК «Егозово» на 2020 год**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2020 год | Предложения экспертов на 2020 год | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 623,15 | 455,14 | -168,01 |
| 1.2 | Арендная плата | 1 786,80 | 1 092,00 | -694,80 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 770,54 | 770,54 | 0,00 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 145,00 | 139,99 | -5,01 |
|  | ИТОГО | 3 325,50 | 2 457,68 | -867,82 |
| 2 | Налог при УСН | 126,42 | 113,36 | -13,06 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | **3 451,92** | **2 571,04** | **-880,88** |

Таблица 6

**Реестр неподконтрольных расходов ООО УК «Егозово»   
на 2021-2022 годы**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения экспертов на 2021 год | Предложения экспертов на 2022 год |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 472,84 | 491,24 |
| 1.2 | Арендная плата | 1 092,00 | 1 092,00 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0,00 | 0,00 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей | 0,00 | 0,00 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 791,06 | 814,48 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0,00 | 0,00 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 0,00 | 0,00 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0,00 | 0,00 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0,00 | 0,00 |
|  | ИТОГО | 2 355,91 | 2 397,72 |
| 2 | Налог при УСН | 115,44 | 119,19 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | **2 471,35** | **2 516,91** |

# Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов рассчитывается,   
в том числе, с учётом котельного топлива (для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности)), потерь тепловой энергии (для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды, теплоносителя,   
в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

# Расходы на топливо

По данной статье предприятием заявлены расходы на топливо   
для производства тепловой энергии на потребительский рынок на 2020 год   
в размере 4 483,01 тыс. руб., в том числе на транспортировку топлива –   
1 899,40 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО УК «Егозово» представило:

1. расчет расходов на топливо (стр. 231-233 материалов тарифного дела);
2. договор между ООО «ТеплоСервис» и АО «СУЭК-Кузбасс»   
   от 29.12.2018 № СУЭК-КУЗ-18/5130С (стр. 234-242 материалов тарифного дела);
3. счета-фактуры АО «СУЭК-Кузбасс» за 2019 год (стр. 243-268 материалов тарифного дела);
4. схема проезда от котельной п.ст. Егозово до угольного склада   
   (стр. 269 материалов тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Объем потребления натурального топлива, требуемый при производстве тепловой энергии, рассчитывался экспертами исходя из норматива удельного расхода условного топлива, принятого на основании постановления   
РЭК Кузбасса от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_ в размере – 219,9 кг. у.т./Гкал.

Расчетный объем натурального топлива по энергетическому каменному углю сортомарки Др, с учетом естественной убыли при автомобильных перевозках, погрузочно-разгрузочных работах и хранении на складе составляет – 1 840,52 тн. Тепловой эквивалент принят в расчет в размере – 0,67 (низшая теплотворная способность 4 687,96 ккал/кг принята   
в соответствии с представленными сертификатами качества   
АО «СУЭК-Кузбасс»).

При определении плановой цены на топливо на 2020 год эксперты руководствовались пп. б) и в) п. 28 Основ ценообразования. Цена топлива сортомарки ДР принята исходя из фактических данных за 2019 год, представленных в материалах тарифного дела (стр. 243-268   
счета-фактуры АО «СУЭК-Кузбасс» за январь-декабрь 2019 года), с учетом ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2019 по углю энергетическому   
на 2020 год (104,3%) и составила 1 403,73 руб./тн (с учетом НДС)   
(1 348,44 руб./тн \* 1,043 = 1 403,73 руб./тн). Таким образом, расходы   
на покупку каменного угля на 2020 год, по мнению экспертов, составят 2 583,58 тыс. руб. (1 840,52 тн \* 1 403,73 руб. тн / 1000 = 2 583,58 тыс. руб.).

Доставка топлива до котельной ООО УК «Егозово» со склада   
АО «СУЭК-Кузбасс» осуществляется автомобильным транспортом.   
При определении плановой цены на доставку топлива на 2020 год эксперты руководствовались пп. в) п. 29 Основ ценообразования. ООО УК «Егозово» были представлены коммерческие предложения на автомобильные услуги   
(коммерческие предложения представлены в материалах тарифного дела   
стр. 137-139). Цены на услуги представлены в таблице 7.

Таблица 7

**Реестр коммерческих предложений на автомобильные услуги**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Поставщик автомобильных услуг | Цена, руб./час | |
| КамАЗ65115 | Погрузчик |
| 1 | ООО «Шанс Сервис» | 1 600,00 | 1 900,00 |
| 2 | ООО «ТеплоСервис» | 1 550,00 | 1 600,00 |
| 3 | ООО «Шанс Плюс» | 1 500,00 | 1 300,00 |

Исходя из цены на запрашиваемые услуги, поставщиком автомобильных услуг выбран ООО «Шанс Плюс». Цена автомобильной перевозки   
1 машино-часа составила 1 500,00 руб./час (с учетом НДС). Предприятием представлен расчет необходимого количества часов для перевозки каменного угля (стр. 231-232 материалов тарифного дела). Эксперты проанализировали представленный расчет и предлагают принять количество часов в размере 644,18 часа. Таким образом, стоимость доставки каменного угля на 2020 год составит 966,27 тыс. руб. (1 500,00 руб./час \* 644,18 часа / 1000 =   
966,27 тыс. руб.).

Предприятием, также, заявлены расходы на аренду погрузчика   
для осуществления погрузки каменного угля. Цена аренды погрузчика составила 1 300,00 руб./час (с учетом НДС). Предприятием представлен расчет необходимого количества часов для погрузки каменного угля (стр. 231-232 материалов тарифного дела). Эксперты проанализировали представленный расчет и предлагают принять количество часов в размере 184,05 часов. Таким образом, расходы на аренду погрузчика на 2020 год, по мнению экспертов, составят 239,27 тыс. руб. (1 300,00 руб./час \* 184,05 часа / 1000 =   
239,27 тыс. руб.).

Расходы на транспортировку и погрузку топлива на 2020 год составят   
1 205,54 тыс. руб. (966,27 тыс. руб. + 239,27 тыс. руб. = 1 205,54 тыс. руб.).

Таким образом, расходы на топливо, по мнению экспертов, на 2020 год составят 3 789,12 тыс. руб., в том числе: расходы на покупку натурального топлива – 2 583,58 тыс. руб., расходы на транспортировку и погрузку топлива – 1 205,54 тыс. руб. Расчет расходов на топливо на 2020 год представлен   
в таблице 8.

Таблица 8

**Расчет расходов на топливо ООО УК «Егозово» на 2020 год**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатели | Ед. изм. | Предложения экспертов на 2020 год |
|
| 1 | 2 | 3 |
| Производство и отпуск тепловой энергии | | |
| Количество котельных | шт. | 1,00 |
| В том числе мощностью, Гкал/ч: |  |  |
| -до 3,00 | шт. | 1,00 |
| -от 3,00 до 20,00 | шт. |  |
| -от 20,00 до 100,00 | шт. |  |
| Нормативная выработка | Гкал | 5673,03 |
| Полезный отпуск | Гкал | 5375,84 |
| Отпуск жилищным организациям | Гкал | 5095,44 |
| Отпуск бюджетным потребителям | Гкал | 280,40 |
| Отпуск иным потребителям | Гкал | 0,00 |
| Отпуск на производственные нужды | Гкал | 0,00 |
| Потери, всего | Гкал | 297,19 |
| Расход на собственные нужды | Гкал | 78,90 |
| Потери в сетях предприятия | Гкал | 218,29 |
| Топливо | | |
| Удельный расход условного топлива, в т.ч. | кг у.т./Гкал | 219,90 |
| - уголь каменный | кг у.т./Гкал | 219,90 |
| Тепловой эквивалент |  | 0,67 |
| - уголь каменный |  | 0,67 |
| Удельный расход натурального топлива, в т. ч. | кг/Гкал | 328,35 |
| -уголь каменный | кг/Гкал | 328,35 |
| Расход натурального топлива, всего, в т. ч. | т | 1 836,84 |
| -уголь каменный | т | 1 836,84 |
| Естественная убыль натурального топлива, всего, в т. ч. | % | 0,20 |
| -при автомобильных перевозках перевозках | % | 0,20 |
| Расход натурального топлива с учётом естественной убыли и потерь, всего, в т. ч. | т | 1 840,52 |
| -уголь каменный | т | 1 840,52 |
| Цена натурального топлива | руб./т | 1 403,73 |
| -уголь каменный | руб./т | 1 403,73 |
| Стоимость топлива, всего, в т.ч. | тыс. руб. | **2 583,58** |
| -уголь каменный | тыс. руб. | 2 583,58 |
| Стоимость расходов по транспортировке, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | **1 205,54** |
| автомобильные перевозки | тыс. руб. | 966,27 |
| буртовка | тыс. руб. | 239,27 |
| Общая стоимость топлива с расходами по транспортировке | тыс. руб. | **3 789,12** |
| Цена натурального топлива с учетом транспортировки | руб./т | 2 058,73 |

Корректировка плановых расходов на топливо на 2020 год относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 693,89 тыс. руб.   
и обусловлена корректировкой необходимого количества часов на доставку   
и погрузку топлива, а также применением индексов инфляции по данным прогноза Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2019.

Руководствуясь п.п. в) пункта 28 Основ ценообразования, эксперты рассчитали плановые прогнозные величины расходов на топливо   
на последующие расчётные периоды долгосрочного периода регулирования, применив индексы инфляции по данным прогноза Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 30.09.2019.

Расходы по статье на 2021 год составили 3 947,05 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 2 692,09 тыс. руб., стоимость доставки   
и погрузки топлива – 1 254,96 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2019 по углю энергетическому   
на 2021 год – 104,0, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2019 по транспорту на 2021 год – 104,1.

Расходы по статье на 2022 год составили 4 111,58 тыс. руб., в том числе стоимость натурального топлива – 2 805,16 тыс. руб., стоимость доставки   
и погрузки топлива – 1 306,42 тыс. руб. К цене угля применен ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2019 по углю энергетическому   
на 2022 год – 104,2, к транспортным расходам применен ИЦП Минэкономразвития России от 30.09.2019 по транспорту на 2022 год – 104,1.

# Расходы на электроэнергию

По данной статье предприятием заявлены расходы на 2020 год в размере 1 191,48 тыс. руб. при объеме электроэнергии 154,52 тыс. кВт\*ч.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены:

1) расчет расходов на электроэнергию (стр. 270 материалов тарифного дела);

2) договор энергоснабжения между ООО «ТеплоСервис»   
и ОАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.09.2016 № 410167 (стр. 271-307 материалов тарифного дела);

3) счета-фактуры за электроэнергию за 2019 год (стр. 308-317 материалов тарифного дела);

4) договор энергоснабжения между ООО УК «Егозово»   
и ОАО «Кузбассэнергосбыт» от 01.02.2020 № 410281 (стр. 318-350 материалов тарифного дела).

Эксперты проанализировали все представленные в качестве обоснования документы.

Поставка электрической энергии осуществляется на уровне НН.

Эксперты проанализировали представленные счета-фактуры   
ООО УК «Егозово» за 2019 год (стр. 308-317 материалов тарифного дела)   
и предлагают принять в расчет фактический объем электроэнергии на уровне 154,52 тыс. кВт\*ч.

При определении плановой цены на 2020 год эксперты руководствовались пп. в) п. 28 Основ ценообразования. Экспертами принята   
в расчет цена электроэнергии, исходя из ее средневзвешенной цены   
за 2019 год (счета-фактуры ПАО «Кузбассэнергосбыт» за 2019 год) (стр. 308-317 материалов тарифного дела) с учетом ИЦП Минэкономразвития России   
от 30.09.2019 на 2020 год (104,8%) в размере 7,69616 руб./ кВт\*ч   
(7,34366 руб./ кВт\*ч \* 1,048 = 7,69616 руб./ кВт\*ч).

Таким образом, стоимость электрической энергии на производство тепловой энергии ООО УК «Егозово» на 2020 год составит 1 189,21 тыс. руб. (7,69616 \* 154,52 = 1 189,21). Корректировка относительно предложений предприятия в сторону снижения составила 2,27 тыс. руб. и обусловлена применением индекса ИЦП опубликованного на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019.

При расчете планируемых тарифов на 2021, 2022 годы, к планируемому тарифу на 2020 год последовательно применяются следующие ИЦП, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019   
по обеспечению электрической энергией: 104,1%, 104,0%. Таким образом, расходы на электроэнергию, по мнению экспертов, составят:

На 2021 год – 1 237,97 тыс. руб.

На 2022 год – 1 287,49 тыс. руб.

Таблица 9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,**

**холодной воды и теплоносителя на 2020 год**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Предложения предприятия на 2020 год | Предложения экспертов  на 2020 год | Отклонение  (4-3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Расходы на топливо | 4 483,01 | 3 789,12 | -693,89 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 1 191,48 | 1 189,21 | -2,27 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | ИТОГО | 5 674,49 | 4 978,33 | -696,16 |

# Расчетная предпринимательская прибыль

Предприятие по данной статье предлагает включить в НВВ на 2020 год предпринимательскую прибыль в размере 400,00 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль, определяемая в соответствии с пунктом 48(1) Основ ценообразования определяется в размере 5 процентов объема, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 8 пункта 33 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль, предлагают включить в НВВ   
ООО УК «Егозово» на 2020 год 364,70 тыс. руб. ((3 787,09 тыс. руб. (операционные расходы) + 455,14 тыс. руб. (расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности) + 1 092,00 тыс. руб. (арендная плата) + 770,54 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 1 189,21 тыс. руб. (расходы   
на электрическую энергию)) \* 5% = 364,70 тыс. руб.). Корректировка относительно предложения предприятия в сторону снижения составила   
35,30 тыс. руб. в сторону снижения и обусловлена корректировкой плановых расходов на 2020 год.

# Расчет НВВ ООО УК «Егозово»

Необходимая валовая выручка (НВВ) на потребительском рынке рассчитывалась на основе рассчитанных долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования ООО УК «Егозово»   
на 2020 год и составила 11 701,16 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки на 2020 год постатейно отражен   
в таблице 10.

Таблица 10

**Расчет необходимой валовой выручки ООО УК «Егозово» на 2020 год**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложения предприятия на 2020 год | Предложения экспертов на 2020 год | Отклонение  (4-3) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 787,09 | 3 787,09 | 0,00 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 3 451,92 | 2 571,04 | -880,88 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (топливо), холодной воды и теплоносителя | 5 674,49 | 4 978,33 | -696,16 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 400,00 | 364,70 | -35,30 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Необходимая валовая выручка | 13 313,50 | 11 701,16 | -1 612,34 |

Расчет необходимой валовой выручки на 2021-2022 годы постатейно отражен в таблице 11.

Таблица 11

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на 2021-2022 годы**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Предложение экспертов  на 2021 год | Предложение экспертов  на 2022 год |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 887,94 | 4 003,02 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 2 471,35 | 2 516,91 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов (топливо), холодной воды и теплоносителя | 5 185,02 | 5 399,06 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 374,09 | 384,41 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0,00 | 0,00 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Необходимая валовая выручка | 11 918,40 | 12 303,40 |

# 10. Тарифы на тепловую энергию на 2020-2022 годы на основании необходимой валовой выручки

Тарифы на тепловую энергию ООО УК «Егозово» на 2020-2022 гг., рассчитанные на основании необходимой валовой выручки на каждый расчетный период регулирования, представлены в таблице 12.

Таблица 12

**Тарифы на тепловую энергию ООО УК «Егозово»   
Ленинск-Кузнецкий муниципальный округ на 2020-2022 годы**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Год долгосрочного периода | Период | Предложения экспертов на, руб./Гкал | Темп роста к предыдущему периоду, % |
| 2020 год | С 26.06. по 30.06 | 2 176,62 | 0,00 |
| С 01.07. по 31.12 | 2 176,62 | 0,00 |
| 2021 год | С 01.01. по 30.06 | 2 176,62 | 0,00 |
| С 01.07. по 31.12 | 2 273,87 | 4,47 |
| 2022 год | С 01.01. по 30.06 | 2 273,87 | 0,00 |
| С 01.07. по 31.12 | 2 309,43 | 1,56 |

Приложение № 16 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**Долгосрочные параметры регулирования ООО УК «Егозово»**

**для формирования долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке   
Ленинск-Кузнецкого муниципального округа,**

**на период с 26.06.2020 по 31.12.2022**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Базовый  уровень операци-  онных расходов | Индекс эффек-тивности операци-онных расходов | Норма-тивный уровень прибыли | Уровень надеж-ности теплоснаб-жения | Показа-тели энерго-сбере-жения и энергети-ческой эффектив-ности | Реализация программ в области энергосбе-режения и повышения энергети-ческой эффектив-ности | Дина-мика изме-нения расхо-дов на топливо |
| тыс. руб. | % | % |
| ООО УК «Егозово» | 2020 | 3 787,09 | x | x | x | x | x | x |
| 2021 | x | 1 | x | x | x | x | x |
| 2022 | x | 1 | x | x | x | x | x |

Приложение № 17 к протоколу № 34

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 25.06.2020

**Долгосрочные тарифы ООО УК «Егозово» на тепловую энергию,**

**реализуемую на потребительском рынке   
Ленинск-Кузнецкого муниципального округа,**

**на период с 26.06.2020 по 31.12.2022**

(НДС не облагается)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и  редуци-рованный пар |
| от 1,2 до 2,5 кг/см² | от 2,5 до 7,0 кг/см² | от 7,0  до 13,0 кг/см² | свыше 13,0 кг/см² |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| ООО УК «Егозово» | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 26.06.2020 | 2 176,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 176,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 176,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 273,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 273,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 309,43 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |
| Население \* | | | | | | | |
| Одноставочный  руб./Гкал | с 26.06.2020 | 2 176,62 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2020 | 2 176,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 2 176,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 2 273,87 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 2 273,87 | x | x | х | x | x |
| с 01.07.2022 | 2 309,43 | x | x | х | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | х | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | х | x | x |

\* В соответствии с пунктами 2, 3 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) организации, индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, не признаются налогоплательщиками налога на добавленную стоимость.