

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ****РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ****Коммунистический пр., д. 182****г. Горно-Алтайск, 649000****8 (388 22) 611 53, факс 8 (388 22) 611 53****8 (388 22) 6 25 14, 8 (388 22) 6 42 80****rek.apra.gorny@mail.ru** |  | **АЛТАЙ РЕСПУБЛИКАНЫН****ТАРИФЛЕ КОМИТЕДИ****Коммунистический пр., т. 182****Горно-Алтайск кала, 649000****8 (388 22) 611 53, факс 8 (388 22) 611 53****8 (388 22) 6 25 14, 8 (388 22) 6 42 80****rek.apra.gorny@mail.ru** |

**Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай**

**от «\_\_\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_2018 г. №\_\_\_\_\_**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам рассмотрения дела об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), производимую дизельной станцией с. Кок-Паш администрации Челушманского сельского поселения Улаганского района, на 2019 год

Оглавление

[Правовые основы проведения экспертизы 3](#_Toc503452569)

[Сведения об организации 4](#_Toc503452570)

[Основание для установления тарифа: 5](#_Toc503452571)

[1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении организации 6](#_Toc503452572)

[2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) 6](#_Toc503452573)

[3. Анализ финансового состояния и технико-экономических показателей организации 6](#_Toc503452574)

[4. Анализ экономической обоснованности расходов 8](#_Toc503452575)

[4.1. Анализ расходов, связанных с производством и реализацией продукции (работ, услуг) 8](#_Toc503452576)

[4.1.1.Расходы на дизельное топливо 8](#_Toc503452577)

[4.1.2.Расходы на покупку электрической и тепловой 10](#_Toc503452578)

[4.1.3 Анализ расходов на оплату труда 10](#_Toc503452579)

[4.1.4.Отчисления на социальные выплаты 12](#_Toc503452580)

[4.1.5.Расходы на амортизацию основных средств 12](#_Toc503452581)

[4.1.6. Отчисления в ремонтный фонд 13](#_Toc503452582)

[4.1.7. Цеховые расходы 13](#_Toc503452583)

[5. Недополученный доход. 13](#_Toc503452584)

[6. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования. 14](#_Toc503452585)

[7. Выводы и предложения по снижению себестоимости производимой электроэнергии. 14](#_Toc503452586)

[8. Товарная продукция и отпускные тарифы. 15](#_Toc503452587)

#

## Правовые основы проведения экспертизы

1. Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2. Федеральный закон от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

3. Федерального закона от 16.07.1999 г № 165-ФЗ «Об основах обязательного социального страхования»;

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

5. Постановление Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;

6. Приказ Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 года № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;

7. Квалификационный справочник руководителей, специалистов и других служащих, утвержденный Постановлением Министерства труда РФ от 21.08.1998 №37г.;

8. Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000г. №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства»;

9. Приказ Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 г. № 340н «Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением»;

10. Приказ Минздравсоцразвития России от 16.02.2009 № 45н «Об утверждении норм и условий бесплатной выдачи работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или других равноценных пищевых продуктов, Порядка осуществления компенсационной выплаты в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, и Перечня вредных производственных факторов, при воздействии которых в профилактических целях рекомендуется употребление молока или других равноценных пищевых продуктов»;

11. Приказ ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

12. Постановление Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 года № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившим силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай».

## Сведения об организации

|  |  |
| --- | --- |
| Полное наименование организации | Сельская администрация Челушманского сельского поселения Улаганского района |
| Сокращенное наименование организации | Сельская администрация Челушманского сельского поселения Улаганского района |
| Руководитель (Должность, ФИО) |  Кыныраков Сергей Владимирович |
| Телефон | 8 (38846) 200-13 |
| Юридический адрес | 649742,Республика Алтай, Улаганский район, с.Балыкча, ул.Центральная, д.23 |
| Почтовый адрес филиала | 649742,Республика Алтай, Улаганский район, с. Балыкча, ул. Центральная, д.23 |
| Фактически находится | с. Кок-Паш  |
| ИНН | 0402001460 |
| КПП | 040201001 |
| ОКВЭД | 40.11.2 |
| ОГРН | 84230850000 |
| Вид регулируемой деятельности | Производство, передача и распределение электроэнергии |
| Налоговый режим | - |
| Сведения об установленных ранее тарифах |  |
| Тариф, утвержденный на 2018 год: | с 01.01.2018г. – (НДС не облагается) 42,95 руб./кВтс 01.07.2018г. - (НДС не облагается) 42,95 руб./кВт |
| Дата и номер приказа Комитета по тарифам Республики Алтай | от 11 декабря 2017 г. N 49/16 |

Границы Челушманского сельского поселения и статус его как сельского поселения установлены Законом Республики Алтай от 13.01.2005г. № 10-РЗ «Об образовании муниципальных образований, наделении соответствующим статусом и установлении границ».

Челушманское сельское поселение состоит из объединенных общей территорией следующих сельских населенных пунктов: с. Балыкча, с. Коо, с. Кок-Паш, с. Беле. Административным центром Челушманского сельского поселения является с. Балыкча.

Сельская администрация Челушманского сельского поселения Улаганского района, осуществляет деятельность по производству и передаче и распределению электроэнергии на розничном рынке Республики Алтай в с. Коо, с. Кок-Паш и с. Балыкча (ДЭС с. Коо, ДЭС с. Кок-Паш, ГЭС Кайру) в рамках установленных ст. 14 п.п. 1.4 Федерального закона от 06.10.2003г. № 131-ФЗ.

## **Основание для установления тарифа:**

Согласно п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее − Правила), в целях утверждения тарифов на электроэнергию, предприятием представлены следующие документы:

- заявление об установлении тарифов на электрическую энергию сельская администрация Челушманского сельского поселения Улаганского района по объекту дизельная электростанция для потребителей с. Кок-Паш на 2019 год;

- копия технического паспорта дизель-электрической установки, 12 кВт;

- копия устава сельская администрация Челушманского сельского поселения Улаганского район (утв. Решением 18 сессии сельского Совета депутатов Челушманского сельского поселения от 10.12.2007г. №22; Зарегистрирован Управлением министерства юстиций РФ по Сибирскому Федеральному округу 19.12.2007 г. гос. рег. № ПИ 025053052007001);

- расчет тарифа на электроэнергию ДЭС с. Кок-Паш Челушманского сельского поселения (далее ДЭС с. Кок-Паш) на 2019 г.;

- планово-расчетный показатель на электроэнергию, вырабатываемую ДЭС с. Кок-Паш на 2019 г., утвержденный главой Челушманского сельского поселения Кыныраковым С.В.;

- акты учета работы ДЭС Кок-Паш за 2017 год;

- коллективный договор сельской администрации Челушманского сельского поселения Улаганского района Республики Алтай.

- штатное расписание и ФОТ ДЭС с. Кок-Паш на 2019г.;

- копия положения об оплате труда работников;

- калькуляция расходов ДЭС с. Кок-Паш за 2017 год и на 2019год для установления тарифа на электроэнергию;

- смета доходов и расходов по производству электрической энергии ДЭС с. Кок-Паш;

- ведомость начисленной амортизации за 2017 и на 2019 год.

По результатам проведённой Комитетом по тарифам Республики Алтай (далее − Комитет) экспертизы предложений организации на 2019г., установлено следующее:

## 1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении организации

В ходе проведения экспертизы оснований для сомнения в достоверности представленной информации не возникло. Заявление об установлении тарифов на электроэнергию сельская администрация Челушманского сельского поселения Улаганского района ДЭС с. Кок-Паш подписано главой администрации сельского поселения. Информация, представленная в обосновывающих для установления тарифов материалах, подтверждена и заверена подписью главой администрации сельского поселения. Анализ и оценка данных, приведенных в предложениях предприятия об установлении тарифов и (или) их предельных уровней по каждой статье доходов и расходов изложена в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

## 2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)

Расчет тарифов выполнен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном рынке, утвержденными приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

Недостающие документы и пояснения запрошены Комитетом. Расчеты выполнены согласно требованиям нормативных и методических документов.

##

## 3. Анализ финансового состояния и технико-экономических показателей организации

Администрация Челушманского сельского поселения осуществляет регулируемый вид деятельности по производству, передаче и сбыту электроэнергии в с. Кок-Паш. В соответствии с представленными документами (баланс главного распорядителя, получателя бюджетных средств, главного администратора, администратора источников финансирования дефицита бюджета, администратора доходов бюджета за 2017 год, отчет о финансовых результатах деятельности), производство, передача и сбыт электроэнергии не является основным видом деятельности администрации сельского поселения. По данным отчетности и экономического учета за 2017 год экспертами произведен анализ финансового состояния администрации Челушманского сельского поселения. Финансовый результат деятельности составляет +2477046,18 рублей за 2017 год.

В таблице представлены показатели финансового состояния администрации за 2016-2017 годы:

Таблица 1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2017 год, рублей | 2016 год, рублей | Рост, % |
| Доходы | 14711459,96 | 11 400 200,28 | 129,1 |
| Расходы | 12234413,78 | 11 141 379,00 | 109,9 |
| Результат исполнения бюджета (дефицит / профицит) | 2477046,18 | 258 821,28 | 957,1 |

Организацией представлены документы на установление тарифа на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ДЭС с. Кок-Паш.

В целях обеспечения потребителей электроэнергией с. Кок-Паш администрация эксплуатирует ДЭУ мощностью 12 кВт, солнечная панель мощностью 9 кВт, ветроэнергетическая установка мощностью 12 кВт.

В таблице представлена структура и динамика полезного отпуска электроэнергии предприятия за 2016-2019 годы.

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2016 год (факт) | 2017 год (факт) | 2018 (план) | 2019 (план) | Рост, 2019/2018 гг, % |
| Выработка (кВт.ч) | 48400 | 49 080,00 | 63 459,10 | 65 000,00 | 102 |
| Собственные нужды дизельной (малой ГЭС) (кВт.ч) | 1936 | 1 963,00 | 2 538,37 | 2 600,00 | 102 |
| Потери элекроэнергии в сети (кВт.ч) | 7260 | 7 362,00 | 9 518,87 | 9 750,00 | 102 |
| Полезный отпуск (кВт.ч) | 39204 | 39 755,00 | 51 401,87 | 52 650,00 | 102 |

## 4. Анализ экономической обоснованности расходов

 На основании представленных материалов, в результате проведенного анализа, экспертами сформирован тариф на электроэнергию на 2019 год, который должен обеспечить безубыточную деятельность организации по регулируемому виду деятельности.

При расчете регулируемых тарифов (цен) для администрации Челушманского сельского поселения Улаганского района ДЭС с. Кок-Паш на 2019 год, экспертами использован метод экономически обоснованных расходов. На 2019г. тариф установлен с учетом индекса роста потребительских цен, утвержденных Минэкономразвития России. При использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат), регулируемые цены (тарифы) рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, полученной от соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования. В необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы).

## 4.1. Анализ расходов, связанных с производством и реализацией продукции (работ, услуг)

## 4.1.1.Расходы на дизельное топливо

Согласно данным калькуляции администрации Челушманского сельского поселения на 2019 год по ДЭС Кок-Паш, для расчета полной себестоимости электрической энергии, включены расходы на дизельное топливо. Экспертами произведен расчет необходимого объема дизельного топлива согласно определенному удельному расходу дизельного топлива и плану производства электрической энергии ДЭС Кок-Паш на 2019 год. Расчет представлен в таблице 1.

Таблица 3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 2019 год | Выработка ДЭС с. Кок-Паш, кВтч | Удельный расход топлива л на 1кВт. | Расход, л. |
| 65000 | 0,521 | 33865 |

Расход дизельного топлива принят экспертами на уровне базового расхода определенного энергосервисным контрактом от 14 ноября 2014 года №1 с ООО «Энергосервисная компания», направленный на сбережение дизельного топлива по ДЭС с. Кок-Паш. Общая стоимость энергосберегающих мероприятий по контракту составляет 1 599 200 рублей. Выплата по контракту осуществляется за счет средств от экономии дизельного топлива. Ввод в эксплуатацию оборудования осуществлен в декабре 2014 года, Срок действия договора истекает 14 ноября 2019 года (5 лет). В связи с чем, расход дизельного топлива рассчитан экспертами до окончания срока действия договора на 11 месяцев в размере **31043** литров. После истечения договора расчет произведен исходя из затрат энергосберегающего оборудования (солнечные панели, ветрогенератор).

Цена за дизельное топливо рассчитана экспертами в размере 48,426 рублей за литр с учетом доставки. Цена рассчитана экспертами на основании среднестатистических данных за 2018 год по Республике Алтай с учетом ИПЦ на 2019 (42,39 (цена 2018 года\*1,046 (ИПЦ)=44,34 рублей). Надбавка за транспортировку рассчитана исходя из фактически сложившейся цены доставки в 2017 году 3,8 рублей/литр с учетом ИПЦ 2018-2019 гг. (102,8 и 104,6%% соответственно). Итого цена доставки составила 4,09 рублей.

Итого цена дизельного топлива с доставкой составила 44,34+4,09 = 48,43 рублей/литр.

Расходы на дизельное топливо в 2019 году по ДЭС с. Кок-Паш приняты согласно экспертами в размере **1503285,35** рублей (31043л.\*48,43 рублей).

В результате проведенной экспертизы установлено, что по факту 2017 года расходы на приобретение дизельного топлива произведены на основании договоров купли-продажи нефтепродуктов и товарных накладных. Величина расходов на дизельное топливо принята экспертами исходя из условий энергосервисного договора, а именно из расхода топлива 0,521 л/кВт\*ч и фактической подтвержденной ценой 43,8 руб./литр с учетом доставки. Итого расходы за 2017 год составили 1 119 995,78 рублей.

Расходы на прочие виды топлива, а именно дизельное масло на 2019 год признаны экспертами по предложению организации в размере 22640 рублей, в связи с тем, что расчет экспертов (26321,98 рублей, рассчитанное исходя из фактически произведенных расходов за 2017 год с учетом ИПЦ 2018-2019 гг.) превышает предложение организации.

*Анализ обоснованности расходов на дизельное масло приведен в таблице*:

Таблица 4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид расходов | по данным предприятия (руб.) | по данным комитета(руб.) | отклонение(руб.) |
| Расходы на дизельное масло на 2019г | **22640** | **22640** | **0** |

Расходы на дизельное масло за 2017 год признаны экспертами обоснованными и приняты в размере 18480 рублей.

##

## 4.1.2.Расходы на покупку электрической и тепловой

***энергии (мощности)***

Согласно представленным документам, плановых расчетов на 2019 год, сельская администрация Челушманского сельского поселения Улаганского района затраты на покупку электрической и тепловой энергии (мощности) для ДЭС с. Кок-Паш в указанный период не запланированы.

## 4.1.3 Анализ расходов на оплату труда

Согласно представленным документам, администрацией Челушманского сельского поселения Улаганского района изменений в состав и численность персонала для ДЭС Кок-Паш в указанный период не планируется.

При расчете расходов на заработную плату экспертами использовались:

- Коллективный договор,

- Квалификационный справочник руководителей, специалистов и других служащих, утвержденный Постановлением Министерства труда РФ от 21.08.1998 №37г.

В соответствии с Коллективным договором, фонд заработной платы включает в себя:

-тарифные ставки (оклады);

-компенсационные доплаты;

-районный коэффициент-70%;

-процентная надбавка к заработной плате за работу в районах, приравненных к районам Крайнего Севера-50%

-стимулирующие выплаты-10%.

 По результатам работы работникам производятся следующие компенсационные выплаты:

-доплата за работу в ночное время в размере 25% тарифной ставки;

- Единовременная материальная помощь в размере тарифной ставки в соответствии с разрядом рабочего (в год раз).

Стимулирующие выплаты включают в себя:

-премию за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности в размере 30% тарифной ставки за фактически отработанное время производственного персонала.

Согласно п.5 Положения об оплате труда гидроэлектростанции с. Кок-Паш, предусмотрена ежемесячная выплата работникам за выслугу лет в зависимости от стажа работы в отрасли электроэнергетики.

По данным предприятия штатная численность работников ДЭС с. Кок-Паш составляет -1 человека, ДЭС является комбинированной, дизельная установка работает совместно с ветроэнергетической установкой и солнечными панелями. Процесс производства электрической энергии является автоматизированным.

Норматив численности для ДЭС с мощностью до 1 МВт и количеством агрегатов до 6 ед. составляет от 4 до 6 человек. Следовательно, численность персонала ДЭС Кок-Паш равная 1 чел. не превышает нормативов.

В рамках проводимого анализа обоснованности расходов на оплату труда, эксперты руководствовались требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Приказом Госстроя РФ от 03.04.2000г. №68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства».

В таблице представлен экспертный расчет расходов на оплату труда.

Таблица 5

|  |
| --- |
| 1 полугодие |
|   | ед | разр | оклад | за выслугу 10  | премия  | итого | сев коэф  | рай коэф  | всего | мат помошь | фот 1 полуг |
| моторист | 1 | 1 | 8389,33 | 10 | 838,93 | 40 | 3355,73 | 12584 | 50 | 6292 | 70 | 8808,80 | 27684,79 | 8389,33 | 170303,4 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 полугодие |
|   | ед | разр | оклад | за выслугу 10  | премия  | итого | сев коэф  | рай коэф  | всего | мат помошь | фот 1 полуг |
| моторист | 1 | 1 | 8637,65 | 10 | 863,77 | 40 | 3455,06 | 12956,48 | 50 | 6478,24 | 70 | 9069,53 | 28504,25 | 8637,65 | 175344,3 |

Расчет экспертов по расходам на оплату труда произведены в соответствии с отраслевым тарифным соглашением и штатным расписанием. В связи с тем, что предложение организации не превышает расчет экспертов (345647,7 рублей) принято предложение организации в размере **300424,32 рублей.** Средняя заработная плата в размере 25035 рублей в месяц соответствует установленному МРОТ по данной местности с учетом районных и иных коэффициентов 24816 руб.

Расходы на оплату труда производственных рабочих за 2017 год составили **158039,44** рублей согласно расчетно-платежным ведомостям за 2017 год.

*Анализ обоснованности расходов на оплату труда за 2017 год приведен в таблице 7:*

Таблица 6

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид расходов | по данным предприятия (руб.) | по данным комитета(руб.) | отклонение(руб.) |
| Факт расходы на оплату труда производственных рабочих 2017 г. | 158039,44  | 158039,44  | 0 |

## 4.1.4.Отчисления на социальные выплаты

В рамках проводимого анализа обоснованности расходов на социальные выплаты и оплату труда, эксперты руководствовались требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Отчисления на социальные выплаты составляют 30,2%.

Расходы на социальные выплаты по расчетам экспертов составляют **90728,14** рублей (30,2% \* 300424,32рублей).

Таким образом, расходы на социальные выплаты, принятые, как экономически обоснованные, составляют:

Таблица 7

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Статья расходов | по данным предприятия (руб.) | по данным Комитета (руб.) | отклонение (руб.) |
| На 2017г. | На 2019г. | На 2017г. | На 2019 г. | 2017г. | 2019г. |
| Расходы на социальные выплаты производственного персонала (производство э/энергии) | 46 519,91  | 90728,14  | 46 519,91  | 90728,14  | 0 | 0 |

## 4.1.5.Расходы на амортизацию основных средств

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

Согласно отчетной калькуляции представленной сельской администрацией Челушманское сельское поселение Улаганского района, запланированы расходы по статье «Амортизация», включающих в себя ремонт основных средств на 2018г. в размере 102 381,52 руб.

Экспертизой установлено экономически необоснованное включение в состав расходов, затрат связанных с производством электроэнергии по статье «амортизация» в2018 г. и за 2016 г. Согласно п.1.5 энергосервисного контракта по истечение 5 лет после заключения контракта (14 ноября 2019 года) регулируемая организация приобретает в собственность энергосервисное оборудование. До этого срока амортизация по энергосервисному оборудованию начисляется исполнителем по контракту. В связи с чем величина амортизационных отчислений принята экспертами на 2019год в размере 8531,79 рублей исходя из расчетов на 1 месяц 2019 года (декабрь), максимального срока использования энергосервисного оборудования и его первоначальной стоимости. В состав оборудования входят: ветроэнергетическая установка 6 кВт, источник бесперебойного питания.

За 2017 год амортизация принята в размере 0 рублей в соответствии с условиями энергосервисного контракта.

## 4.1.6. Отчисления в ремонтный фонд

В составе тарифной заявки организацией представлен дефектный акт и расчет на текущий ремонт линий электропередач. Согласно указанным документам требуется замена опор (60 шт.) и провода (4 км.) на общую сумму 860000 рублей. Согласно дефектному акту линия электропередач находится в аварийном состоянии.

Кроме того, организацией в составе дополнительных обосновывающих документов представлен локальный сметный расчет (письмом от 07.12.2017 г.) и пояснения организации о том, что ремонту подлежит линия электропередач протяженностью 2100 метров (внесена корректировка в расчет на ремонт), находящаяся в аварийном состоянии. Сметный расчет составлен в текущих ценах 2017 года в ТЭР-2001 по Республике Алтай. Сметная стоимость ремонта составила 724,72 тыс. рублей на июль 2017 года.

Экспертами проведен анализ представленного сметного расчета. Расходы на проведение ремонта ЛЭП в размере 753,71 тыс. рублей (сметная стоимость с учетом ИПЦ на 2018 год по строительству 104%) признаны экспертами экономически обоснованными.

В целях сглаживания роста тарифов в 2017 году принято решение о распределении указанной величины в течение 2018-2019 годов в следующих размерах:

2018 год – 530 000 рублей;

2019 год – 223 710 рублей.

В связи с чем, на 2019 год экспертами принята в расчет величина не включенная в расчет 2018 года в размере 223710 с учетом индекса цен производителей в строительстве на 2019 год 104,7%. Итого величина на 2019 год по статье составила 234224,37 рублей.

Расходы на ремонт за 2017 год не приняты обоснованными в размере 20144 рублей по договору 6 от 20.12.2017 г. с ООО «Солнечная энергия» на ремонт ветроэнергетической установки в соответствии с условиями энергосервисного договора согласно которому до 14 ноября 2019 года энергосервисное оборудование является собственностью поставщика и соответственно именно он должен нести расходы по содержания оборудования до момента передачи.

## 4.1.7. Цеховые расходы

Расходы на охрану труда (спецодежда, спецпитание, моющие) признаны на 2019 год в объеме **16355** рублей по предложению организации, так как расчеты экспертов в размере 17586,34 рублей на уровне фактически произведенных расходов за 2017 год с учетом ИПЦ на 2017-2018 годы, превышают предложение.

В 2017 году цеховые расходы составили 16355 рублей. Расходы подтверждены чеками, авансовыми отчетами.

## **5.** Недополученный доход.

**Недополученный доход в 2017г. согласно данным предприятия, отсутствует.**

**По расчетам экспертов организацией недополучен доход в размере 52771,01 рублей.**

Выручка за 2017 год = 20,412 тыс. кВт\*ч(полезный отпуск 1 полугодие 2017 года)\*22,97 (тариф на 1 полугодие 2017 года)+19,388 (полезный отпуск 2 полугодие 2017 года)\* 43,21(тариф на 2 полугодие 2017 года) = 1306619,12

 рублей.

Фактические обоснованные расходы за 2017 год составили – 1359390,13 рублей

**Недополученный доход за предыдущий период регулирования составил** 1306619,12- 1359390,13 **=** 52771,01 рублей.

**Указанный недополученный доход подлежит включению** в расчет при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2019 год **на основании п. 7 Основ** ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных **п**остановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178. Величина довключения в 2019 году составила **52771,01** рублей.

## 6. Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования.

**Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования по данным организации и экспертному расчету отсутствует в 2017 году.**

## 7. Выводы и предложения по снижению себестоимости производимой электроэнергии.

**Для целей снижения себестоимости производства электроэнергии эксперты рекомендуют:**

1. **В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» администрации Челушманского сельского поселения рекомендуется утвердить программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.**

**2.) Своевременно предоставлять информацию по форме 46-ээ;**

**3.) Размещать информацию в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004г. №24;**

**4.) Вести раздельный учет доходов и расходов по видам деятельности.**

**5.)** В договорах, заключенных в результате проведения торгов принимать во внимание месторасположение ДЭС с. Кок-Паш, ДЭС с. Коо, ГЭС Кайру в частности по каждому подразделению отдельно и раздельном учете объемов для каждого подразделения.

**6.) Соблюдать требования Федерального закона от 18.07.2011 г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».**

## **8.** Товарная продукция и отпускные тарифы**.**

**Данные об общем размере необходимых финансовых средств на 2019 год по регулируемой деятельности представлены в Таблице:**

**Таблица 8**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Данные** | **Себестоимость реализуемой продукции (руб.)** | **Прибыль /убыток за 2017 г.****(руб.)** | **Необходимая валовая выручка (руб.)** |
| **Комитет** | 2176188,98 | +52771,01 | 2228959,99 |

**Тариф определен в соответствии с** Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике**».**

В результате проведенного анализа, экспертами сформирован тариф на электроэнергию на 2019 год, который должен обеспечить безубыточную деятельность организации по регулируемому виду деятельности.

**Таким образом, на основании вышеизложенного, рекомендуемый экспертами на 2018 год общий размер финансовых средств, необходимых для производства электрической энергии составил–** 2228959,99 **руб.**

По заключению проведенной экспертизы, тариф на электрическую энергию, производимую **ДЭС с. Кок-Паш составил:**

**- С 01.01.2019г. по 30.06.2019г. – 42,34 руб./ кВтч.**

**- С 01.07.2019г. по 31.12.2019г. – 42,34 руб./ кВтч.**

**В приложении к экспертному заключению представлен расчет необходимой валовой выручки и тарифов для организации на 2019 год, а также сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к 2018 году.**

**В соответствии с приказом ФСТ от 06.08.2004 г. № 20-э/2 рассчитаны тарифы, дифференцированные по зонам суток:**

Таблица 9

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | 2019 год |
| с 01.01.2019 по 30.06.2019 | с 01.07.2019 по 31.12.2019 |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители |  | ВН | СН-I | СН-I | НН | ВН | СН-I | СН-I | НН |
| 1. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | х | х | х | 42,34 | х | х | х | 42,34 |
| 2. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток |
| 2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | х | х | х | 40,01 | х | х | х | 40,01 |
| 2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | х | х | х | 42,34 | х | х | х | 42,34 |
| 2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | х | х | х | 44,10 | х | х | х | 44,10 |
| 3. | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток |
| 3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | х | х | х | 40,01 | х | х | х | 40,01 |
| 3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая зона) | руб./кВт·ч | х | х | х | 43,11 | х | х | х | 43,11 |

**Подписи экспертов:**

**«\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2018г.**

**1. Кырова У.Н. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**2. Жукова О.Э. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**3. Диятова Р.С. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**