Приложение № 96 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке пгт. Инской

Беловского городского округа, на 2021 год

1. **НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* 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» (далее Основы ценообразования).
* 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 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент открытия дел).
* Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»
* Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».
* Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».
* 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.

1. **ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кузбассэнерго» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2021 год методом индексации, подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, в электронном виде через систему ЕИАС согласно письма РЭК Кузбасса от 06.04.2020г. №М-8-78/857-02.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по организациям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы на электронных носителях.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде 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 АО «Кузбассэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2021 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ на 2021 год составит 103,6.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации.

Сокращенное: АО «Кузбассэнерго».

ИНН: 4200000333

КПП: 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»: Солженицын Степан Александрович.

До 02.12.2019 услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа, осуществляло ООО «БТТК».

02.12.2019 состоялась реорганизация ООО «БТТК» в виде присоединения к АО «Кузбассэнерго» с переходом всех прав и обязанностей.

АО «Кузбассэнерго» владеет тепловыми сетями на праве собственности.

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на оказание услуг по передаче тепловой энергии, подключению к системе теплоснабжения, прочей деятельности.

1. **ОПРЕДЕЛЕНИЕ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2021 ГОД**

Тарифы предприятия подлежат регулированию согласно положениям статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», поскольку АО «Кузбассэнерго» осуществляет услуги по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на 2020 – 2024 годы на услуги по передаче тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа, были установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 697 «Об установлении АО «Кузбассэнерго» долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа на 2020 - 2024 годы».

Расходы предприятия рассчитывались экспертами в соответствии с пунктами 28 - 31 Основ ценообразования.

**Баланс передачи тепловой энергии**

В схеме теплоснабжения пгт. Инской Беловского городского округа информация по теплосетевым организациям отсутствует.

Объем поступления тепловой энергии в сеть сформирован как отпуск Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго» за вычетом объемов потребителей на коллекторах, (в т.ч. технологических потерь ООО «Боровково»).

Нормативы потерь тепловой энергии учтены согласно постановления РЭК Кемеровской области от 22.10.2019 №323 «Об утверждении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям регулируемых организаций Кемеровской области на 2020 год». В соответствии с ним величина потерь составляет 35,187 тыс. Гкал.

Баланс передачи тепловой энергии на 2021 год представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс передачи тепловой энергии, реализуемой на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа на 2021 год**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** |
| 1 полугодие |  |  |  |
| *принято в сеть* | 95,953 | 95,953 | 0,000 |
| *потери ТЭ* | 17,577 | 17,577 | 0,000 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 78,376 | 78,376 | 0,000 |
| 2 полугодие |  |  |  |
| *принято в сеть* | 68,503 | 68,503 | 0,000 |
| *потери ТЭ* | 17,610 | 17,610 | 0,000 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 50,893 | 50,893 | 0,000 |
| итого год |  |  |  |
| *принято в сеть* | 164,456 | 164,456 | 0,000 |
| *потери ТЭ* | 35,187 | 35,187 | 0,000 |
| *полезный отпуск ТЭ* | 129,269 | 129,269 | 0,000 |

**Определение долгосрочных и прогнозных параметров регулирования**

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Кузбассэнерго», в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 3,60 %.

Согласно п. 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=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) 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.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку в 2021 году, по мнению экспертов, составит 50 758 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2021 год от уровня 2020 года составит 4,42 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных расходов на 2021 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2020 | 2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 1,036 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0,0241 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 886,820 | 908,180 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 0 | 0 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 48 611 | 50 758 |

**Неподконтрольные расходы**

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

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись и на 2021 год не заявлялись.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись и на 2021 год не заявлялись.

**Арендная плата**

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

Предприятием расходы на 2021 год не заявлялись.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Данная статья включает 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, а также расходы на обязательное страхование.

Расходы по данной статье в 2019 году у предприятия отсутствуют и эксперты предлагают в НВВ на 2021 год их не включать.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте и добровольное медицинское страхование.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2021 год в сумме 47 тыс. руб.

Предприятием представлен:

- Договор № 19FDE0078 от 27.03.2019 АО «СОГАЗ» на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

- Договор № 4519 LM 0046/МТСК-19/109 от 06.05.2019 добровольного медицинского страхования граждан.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в НВВ на 2021 год расходы в размере 8 тыс. руб., в соответствии с Указанием Банка России от 09.01.2019 N 5052-У, исходя базовой ставки страховых тарифов (0,09), коэффициента страховых тарифов в зависимости от уровня безопасности ОПО (0,85) и страховой суммы (10 000 тыс. руб.).

Эксперты отмечают, что учет затрат на добровольное медицинское страхование не предусмотрено положениями Основ ценообразования.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность предприятие включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), прочие налоги (госпошлина).

В качестве обоснования представлены декларации за 2019 год, подтверждение факта по налогам за 2019 год, выгрузки из бухгалтерских программ, расчеты на 2021 год.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2021 год в сумме 3 266 тыс. руб.

Фактические расходы в 2019 году, составили 1 771 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы, исходя из факта 2019 года: 1 771 тыс. руб.

Земельные платежи

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2021 год в сумме 495 тыс. руб.

Предприятием представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2019 год, договоры аренды земельных участков.

Фактические расходы по данной статье за 2019 год составили 541 тыс. руб., в том числе 145 тыс. руб. (налог на землю), 396 тыс. руб. (арендная плата за землю)

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают учесть расходы на уровне предложения предприятия – 495 тыс. руб.

Прочие налоги

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2021 год в сумме 29 тыс. руб.

В связи с недостаточностью обосновывающих материалов, эксперты предлагают указанные расходы исключить в полном объеме.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов, в соответствии со ст. 426 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) 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 г. №713 в ред. от 31.12.2010 №1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 г. №125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 №350-ФЗ) в размере 0,2 %.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

По данной статье предприятие предлагает расходы на 2021 год в сумме 3 442 тыс. руб.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2021 год: 846 тыс. руб. \* 0,302 = 256 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения связана с размером ФОТ, учтенного экспертами при расчете тарифов на 2021 год.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Представлен расчет на форме 4.10, факт начисления амортизации за 2019 год, статистические формы №11 за 2019 год.

Предприятие планирует на 2021 год амортизацию в размере 18 310 тыс. руб.

Размер фактически начисленной амортизации за 2019 год составил 15 807 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2021 год: 4 810 тыс. руб. (амортизация зданий за 2019 год) + 11 088 тыс. руб. (амортизация передаточных устройств за 2019 год) + 163 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования за 2019 год) = 15 807 тыс. руб.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Предприятие включает в данную статью расходы на обслуживание заёмных средств, связанных с пополнением оборотных средств.

В качестве обосновывающих документов предприятием представлены договоры кредитования, а также документы, подтверждающие фактически уплаченные проценты по кредитам за 2019 год.

Предприятие планирует на 2021 год затраты на проценты по кредитам в размере 12 045 тыс. руб.

Из-за ограничения изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 30.10.2020 № 2827-р при расчете НВВ и тарифов на 2021 год эксперты предлагают не включать данные расходы, а учесть фактические проценты при рассмотрении корректировки НВВ по результатам 2021 года (при формировании НВВ на 2022 год).

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указания, и на 2021 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

Предприятием заявлены расходы по статье на уровне 1 203 тыс. руб.

В связи с отсутствием плановых расходов на 2021 год, не учитываемых в целях налогообложения по налогу на прибыль, поскольку ремонт и обслуживание сетей осуществляла подрядная организация, эксперты предлагают не включать в НВВ данные расходы.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на 2021 год, по мнению экспертов, составит 18 337 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов** (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 | Предложение предприятия на 2021 | Предложение экспертов на 2021 | Корректировка предложения предприятия |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 440 | 3 838 | 2 274 | -1 564 |
| 1.4.1 | плата 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 | 0 | 1 | 0 | -1 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 8 | 47 | 8 | -39 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 432 | 3 790 | 2 266 | -1 524 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 245 | 3 442 | 256 | -3 186 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 16 843 | 18 310 | 15 807 | -2 503 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 12 045 | 0 | -12 045 |
|  | ИТОГО | 19 528 | 37 635 | 18 337 | -19 298 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 1 203 | 0 | -1 203 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **19 528** | **38 838** | **18 337** | **-20 501** |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды. теплоносителя**

Стоимость энергетических ресурсов определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на электроэнергию**

Предложение предприятия по данной статье на 2021 год составило 9 719 тыс. руб.

Предприятием представлены договор энергоснабжения с ПАО «Кузбассэнергосбыт», счет-фактуры на приобретаемую энергию, с указанием цен и количества энергии, приобретенной в 2019 году.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на электроэнергию на уровне 7 328 тыс. руб.

Объем электрической энергии учтен экспертами в размере 1 876,30 тыс. кВтч (на уровне нормативного, учтенного на первый год долгосрочного периода регулирования). При расчете планируемого тарифа на 2021 год эксперты применили индексы-дефляторы в размере 1,032 и 1,040, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020, к фактической цене электроэнергии за 2019 год. Расчет с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 4.

Корректировка предложения предприятия на 2021 год в сторону снижения составила 2 391 тыс. руб. в связи с изменением объема.

**Расходы на тепловую энергию**

Предложение предприятия по данной статье на 2021 год составило 105 237 тыс. руб.

Экспертами были учтены расходы на приобретение тепловой энергии с целью компенсации потерь в размере 35,187 тыс. Гкал по прогнозным тарифам на покупку потерь тепловой энергии, приобретаемой у Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго».

Объем покупаемой тепловой энергии на компенсацию технологических потерь учтён на уровне 2020 года, в размере норматива, утвержденного постановлением РЭК Кемеровской области № 323 от 22.10.2019.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на тепловую энергию на уровне 23 194 тыс. руб.

Расчет на 2021 год с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 4. Корректировка предложения предприятия на 2021 год в сторону снижения составила 82 043 тыс. руб. в результате снижение цены 1 Гкал.

Таблица 4

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы** (физические показатели)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии,  тыс./кВтч  (тыс./Гкал) | Расчетная мощность, тыс. кВт  (Гкал/ч) | Тариф одноставочный, руб./кВтч  (руб./Гкал) | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| 1 | Электрическая энергия, в том числе: | 1 876,30 | 0 | 3,9055 | 7 328 |
| 1.1 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 1 876,30 | 0 | 3,9055 | 7 328 |
| 2 | Тепловая энергия, в том числе: | 35,187 | 0 | 659,164 | 23 194 |
| 2.1 | Беловская ГРЭС  АО «Кузбассэнерго» | 35,187 | 0 | 659,164 | 23 194 |
|  | **Итого** |  |  |  | **30 897** |

**Расходы на теплоноситель**

Предложение предприятия по данной статье на 2021 год составило 601 тыс. руб.

Экспертами были учтены расходы на приобретение теплоносителя в размере 59,55822 тыс. м³ по прогнозным тарифам на теплоноситель, приобретаемый у Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго». Объем потерь теплоносителя учтен на уровне 2020 года в размере нормативного, в соответствии с постановлением РЭК Кемеровской области № 323 от 22.10.2019.

Проанализировав обосновывающие материалы, эксперты предлагают принять затраты на теплоноситель на уровне 611 тыс. руб.

Расчет на 2021 год с указанием тарифов и объемов представлен в таблице 5.

Таблица 5

**Расходы на приобретение холодной воды, теплоносителя**

(физические показатели)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Вид сырья и материалов | Период регулирования 2021 | | |
| Расчетный объем, м3 | Планируемая (расчетная) цена, тыс. руб./м3 | Расходы на приобретение, тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5=3\*4 |
| 1 | Расходы на холодную воду | 0,0 | 0,000 | 0 |
| 2 | Расходы на теплоноситель | 59 558,22 | 10,259 | 611 |

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

(Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 6 943 | 7 328 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 23 011 | 23 194 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 580 | 611 |
| **6** | **ИТОГО** | **30 534** | **31 133** |

**Нормативный уровень прибыли**

Нормативный уровень прибыли, устанавливается на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктом 41 Методических указаний.

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 года, нормативная прибыль определяется по формуле:



где:

 - нормативный уровень прибыли, установленный на i-й год в соответствии с настоящим пунктом, %. 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.;

 - ставка налога на прибыль организаций в i-м году, определенная в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации.

В иных случаях нормативная прибыль определяется в соответствии с формулой:

 где:

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 системе теплоснабжения, 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 13](consultantplus://offline/ref=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7789CA534F04752BC33ACF2479481F413E0EB34AF1983F38C7G) Основ ценообразования;

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=6AF36752697C7777DAD7879DEF25B4B72D7788CC534404752BC33ACF2437C9G) Российской Федерации.

Учитывая, что регулируемая организация осуществляет производственную деятельность с использованием основных фондов принадлежащих ей на праве собственности, размер нормативной прибыли определяется по формуле:

.

Предприятие не заявляет в рамках данной статьи расходы на капитальные вложения. По социальным выплатам предприятие планирует на 2021 год расходы в размере 479 тыс. руб.

Фактические расходы на выплаты, предусмотренные коллективным договором, за 2019 год отсутствуют, поскольку обслуживание и ремонт сетей в 2019 году осуществляла подрядная организация.

Таким образом, эксперты предлагают не включать нормативную прибыль в состав НВВ на 2021 год.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), 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.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль, предлагают включить в НВВ на 2021 год 3 821 тыс. руб.

Расчет: (50 758 тыс. руб. (операционные расходы) + 2 274 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 256 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 15 807 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 7 328 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 3 821 тыс. руб.

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

- 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 [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) 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 IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных), с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Операционные расходы за 2019 год рассчитаны экспертами по формуле (согласно пункту 56 Методических указаний):

(27)

Операционные расходы 2019 года = 40 076 тыс. руб. × (1 – 1%÷100%) × 1,029 × (1 + 0,75 × 0) × (1 – 1%÷100%) × 1,045 × (1 + 0,75 × 0) = 42 237 тыс. руб.

Данные указанного расчета приведены в таблице 7.

Таблица 7

**Расчет операционных расходов**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Параметры расчета расходов | Ед. изм. | Предложение экспертов | | |
| 2017\* | 2018 | 2019 |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  |  | 1,029 | 1,045 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) | % |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | 937,558 | 937,558 | 937,558 |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | - | - | - |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 40 076 | 40 826 | 42 237 |

\* – первый год долгосрочного периода регулирования.

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленным предприятием расчетом, выгрузкой по расходам на страхование из учетной системы SAP ERP, представленными договорами и полисами.

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне 30,2 % от экономически обоснованного ФОТ, в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2019 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2019 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним подтверждаются представленной справкой о привлеченных кредитах/займах и выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Размер расходов по уплате налога на прибыль рассчитан экспертами на основании подтвержденной прибыли предприятия.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 8.

Таблица 8

**Фактические неподконтрольные расходы за 2019 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2019 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 320 |
| 1.4.1 | плата 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 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 8 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 312 |
|  | - налог на имущество организаций | 1 771 |
|  | - земельный налог | 541 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 202 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 15 807 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 5 954 |
|  | ИТОГО | 24 283 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **24 283** |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2019 году, в целях настоящей статьи, составили 33 204 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя представлен в таблице 9.

Таблица 9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование ресурса** | **Факт 2019 года** |
| 1 | Расходы на топливо | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 5 378 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 27 239 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 587 |
| 6 | ИТОГО | 33 204 |

Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:

, где:

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 системе теплоснабжения, 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 13](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F920B6678EE7C8EA4424D3E61EAACD64B73C9D41E9BD30DF48661EB40EE09F639205E5B9061C66u814G) Основ ценообразования;

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=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F82BB2648AE7C8EA4424D3E61EAACD76B7649141EAAA34D85D304FF1u513G) Российской Федерации.

В соответствии с вышеуказанной формулой для расчета фактической НВВ фактическая прибыль принята экспертами на уровне 0 тыс. руб., поскольку у предприятия отсутствовали расходы на капитальные вложения и выплаты, предусмотренные коллективным договором.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2019 год составила 68 548 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по передаче тепловой энергии за 2019 год, рассчитанная исходя из фактических объемов передачи тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2019 год, составила 67 026 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов составляет 1 522 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии за 2019 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 42 237 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 24 283 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 33 204 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 370 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 3 989 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей… |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 107 082 |
| 12 | Сглаживание | -38 534 |
| 13 | Итого НВВ | 68 548 |
| 14 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 67 026 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2019 года** | **1 522** |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019) и 1,036 (2021/2020), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на передачу тепловой энергии на 2021 год необходимо включить 1 628 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка рассчитывается на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации на 2021 год приведена в таблице 11.

Таблица 11

**Расчет необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии методом индексации установленных тарифов**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| **№ п/п** | **Наименование расхода** | **Утверждено на 2020** | **Предложение экспертов на 2021** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 48 611 | 50 758 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 19 528 | 18 337 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 30 534 | 31 133 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 754 | 3 821 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -3 299 | 1 628 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 99 128 | 105 677 |
|  | Сглаживание | -22 984 | -26 373 |
|  | **Товарная выручка по регулируемым договорам** | **76 144** | **79 304** |

**Расчет тарифов на передачу тепловой энергии**

Расчет тарифов на передачу тепловой энергии, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год, представлен в таблице 12.

Таблица 12

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Показатель** | **Утверждено на 2020** | **Предложение экспертов на 2021** |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 76 144 | 79 304 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 129,269 | 129,269 |
| 2.1 | 1 полугодие | 78,103 | 78,376 |
| 2.2 | 2 полугодие | 51,166 | 50,893 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |  |
| 3.1 | с 1 января | 579,86 | 603,04 |
| 3.2 | с 1 июля | 603,04 | 629,55 |
| 4 | Рост с 1 июля | 4,00% | 4,40% |

**VI. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПЕРЕДАЧУ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 13

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расходы | 48 611 | 50 758 | 2 147 |

Таблица 14

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 2 440 | 2 274 | -166 |
| 1.4.1 | плата 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 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 8 | 8 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 2 432 | 2 266 | -166 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 245 | 256 | 11 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 16 843 | 15 807 | -1 036 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 19 528 | 18 337 | -1 191 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 19 528 | 18 337 | -1 191 |

Таблица 15

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 6 943 | 7 328 | 385 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 23 011 | 23 194 | 183 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |  | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 580 | 611 | 31 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 30 534 | 31 133 | 599 |

Таблица 16

**Расчет необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 48 611 | 50 758 | 2 147 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 19 528 | 18 337 | -1 191 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 30 534 | 31 133 | 599 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 754 | 3 821 | 67 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -3 299 | 1 628 | 4 927 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка  Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10. | 99 128 | 105 677 | 6 549 |
| 12 | Экономически обоснованные расходы, не учтённые в связи с ограничением изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги | -22 984 | -26 373 | -3 389 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учётом ограничения платы граждан по регулируемым договорам  Стр. 13 = стр. 11 + стр. 12 | 76 144 | 79 304 | 3 160 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарный прирост необходимой валовой выручки на передачу тепловой энергии на 2021 год относительно 2020 года составляет 3 160 тыс. руб., или 4,2%. При этом, рост операционных расходов на передачу тепловой энергии составляет 2 147 тыс. руб. или 4,42 %. Уменьшение неподконтрольных расходов на передачу тепловой энергии составляет 1 191 тыс. руб. или 6,1%. Увеличение расходов на приобретение энергетических ресурсов составляет 599 тыс. руб. или 2,0 %.

Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

Приложение № 97 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

**Долгосрочные тарифы на услуги по передаче**

**тепловой энергии АО «Кузбассэнерго», реализуемой на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа,**

**на период с 01.01.2020 по 31.12.2024**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| Вода | Пар |
| АО «Кузбассэнерго» | Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2020 | 579,86 | х |
| с 01.07.2020 | 603,04 | х |
| с 01.01.2021 | 603,04 | х |
| с 01.07.2021 | 629,55 | х |
| с 01.01.2022 | 627,18 | х |
| с 01.07.2022 | 652,26 | х |
| с 01.01.2023 | 652,26 | х |
| с 01.07.2023 | 678,35 | х |
| с 01.01.2024 | 678,35 | х |
| с 01.07.2024 | 705,49 | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |
| Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | х | х |
| Двухставочный | х | х | х |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | х | х | х |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | х | х | х |

Приложение № 98 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» по Беловской ГРЭС

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель (химочищенную воду), горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке,

в части 2021 года

**НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* 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» (далее Основы ценообразования).
* 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 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент открытия дел).
* Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»
* Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».
* Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».
* 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 АО «Кузбассэнерго» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2021 год методом индексации подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом в электронном виде через систему ЕИАС согласно письма РЭК Кузбасса от 06.04.2020 №М-8-78/857-02.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по станциям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы на электронных носителях.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде 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 АО «Кузбассэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2021 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ на 2021 год составит 103,6.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

**ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации.

Сокращенное: АО «Кузбассэнерго».

ИНН: 4200000333

КПП: 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: [tgk12@suek.ru](mailto:tgk12@suek.ru), KimEH@suek.ru.

Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»: Солженицын Степан Александрович.

Беловская ГРЭС – одна из крупнейших угольных электростанций Кузбасса с установленной электрической мощностью 1260 МВт и установленной теплофикационной мощностью 229 Гкал/час.

Беловская ГРЭС располагается в центральной части Кузнецкого угольного бассейна, в 12 км восточнее города Белово на левом берегу реки Иня. Оборудование Беловской ГРЭС рассчитано на выработку тепловой и электрической энергии.

Сегодня на станции установлено 6 энергоблоков мощностью 200 и 230 МВт, 6 прямоточных симметричных двухкорпусных котлов ПК-40-1 паропроизводительностью 640 тонн в час, 6 турбогенераторов ТВВ-200-2АУЗ, подстанция 500 кВ, ОРУ 110 и 220 кВ.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» подлежат государственному регулированию.

Предприятие осуществляет производство и реализацию тепловой энергии в воде и в паре, а также производство и реализацию теплоносителя: химочищенной воды (в воде) и химобессоленой воды (в паре).

Тепловая энергия в воде и, соответственно, теплоноситель – химочищенная вода подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения в соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования, а тепловая энергия в паре и, соответственно, теплоноситель – химобессоленная вода не подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения согласно п. 5(1) Основ ценообразования.

Станции АО «Кузбассэнерго» работают в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на производство электрической энергии (мощности), тепловой энергии, горячей воды (по компонентам: тепловая энергия и теплоноситель), теплоносителя в виде химочищенной воды, теплоносителя в виде химически обессоленной воды, оказание услуг по передаче тепловой энергии; прочей деятельности: производство прочей продукции, работ, услуг.

Согласно учетной политике затраты участков основного производства, участвующих в выработке нескольких видов продукции и подлежащие распределению между теплоэнергией и электроэнергией (мощностью), относятся на указанные виды продукции пропорционально фактическому расходу условного топлива, переведенного в условные единицы исчисления. Таким образом, доля затрат, приходящаяся на выработку тепловой энергии в соответствии с процентом распределения затрат по условному топливу в 2021 году, составляет по Беловской ГРЭС – 1,86 %.

**КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2021 ГОД**

Поскольку АО «Кузбассэнерго» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, то тарифы предприятия подлежат государственному регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую АО «Кузбассэнерго» установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 521 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кузбассэнерго» на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа и города Мыски, на 2019-2023 годы». Утвержденные на 2021 год тарифы на тепловую энергию, теплоноситель подлежат корректировке.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ).

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

**Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, теплоносителя**

АО «Кузбассэнерго» осуществляет выработку тепловой энергии на Беловской ГРЭС в пгт.Инской Беловского городского округа.

В соответствии с п.17 Методических указаний объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации

При формировании балансовых показателей в целях корректировки тарифов на тепловую энергию на 2021 год были приняты объемы выработки и отпуска тепловой энергии в сеть от станций согласно сводного прогнозного баланса на 2021 год, утвержденного приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП.

Предприятием представлен реестр договоров с потребителями, с указанием планового потребления на 2021 год.

Баланс производства и поставки тепловой энергии Беловской ГРЭС представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс производства и поставки тепловой энергии Беловской ГРЭС на 2021 год как ЕТО**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** | **1,2 - 2,5 кгс/см2** | **2,5 - 7,0 кгс/см2** | **7,0 - 13,0 кгс/см2** | **> 13,0 кгс/см2** | **острый и редуциро-ванный пар** |
| 1 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 120,956 | 114,839 | 6,117 | 0,000 | 0,000 | 6,117 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 6,209 | 6,209 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 114,747 | 108,630 | 6,117 | 0,000 | 0,000 | 6,117 | 0,000 | 0,000 |
| 2 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 87,004 | 80,820 | 6,184 | 0,000 | 0,000 | 6,184 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 4,243 | 4,243 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 82,761 | 76,577 | 6,184 | 0,000 | 0,000 | 6,184 | 0,000 | 0,000 |
| итого год |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 207,960 | 195,659 | 12,301 | 0,000 | 0,000 | 12,301 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 10,452 | 10,452 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 197,508 | 185,207 | 12,301 | 0,000 | 0,000 | 12,301 | 0,000 | 0,000 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *прямым потребителям* | 27,995 | 15,694 | 12,301 | 0,000 | 0,000 | 12,301 | 0,000 | 0,000 |
| *1 полугодие* | 15,799 | 9,682 | 6,117 | 0,000 | 0,000 | 6,117 | 0,000 | 0,000 |
| *2 полугодие* | 12,196 | 6,012 | 6,184 | 0,000 | 0,000 | 6,184 | 0,000 | 0,000 |
| *на компенсацию потерь* | 40,172 | 40,172 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *1 полугодие* | 20,529 | 20,529 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *2 полугодие* | 19,643 | 19,643 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на третий расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Кузбассэнерго», в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 3,60 %.

Согласно п. 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=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) 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.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» по Беловской ГРЭС в 2021 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в 2021 году, по мнению экспертов, составит 36 452 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2021 год от уровня 2020 года составит 2,57 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных расходов АО «Кузбассэнерго» Беловской ГРЭС на 2021 год** (приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2020 | 2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 0,03 | 0,036 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 229 | 229 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 38 873 | 39 870 |
|  | в том числе на регулируемый рынок | тыс. руб. | 36 452 | 37 387 |

**Неподконтрольные расходы**

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

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Данная статья включает 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, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 №632.

Законодательство предусматривает плату за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 №344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предприятием предоставлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год.

Фактические расходы за 2019 год, относимые на производство тепловой энергии (в пределах установленных лимитов) составили 43 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали экономически обоснованную величину платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2021 год: (2 049 тыс. руб. (плата за выбросы в атмосферу в пределах предельно допустимых выбросов) + 2 675 тыс. руб. (плата за размещение отходов)) × 1,86 % (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии) = 88 тыс. руб. и предлагают ее к включению в НВВ на производство тепловой энергии на 2021 год.

*Расходы на страхование*

Расходы на страхование имеют прямое отношение к осуществлению деятельности по производству электрической и тепловой энергии и осуществляются по основаниям, предусмотренным Федеральным законом от 24.07.1998 № 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», Федеральным законом от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

- страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств;

- коллективное добровольное медицинское страхование;

- страхование сотрудников от несчастного случая на производстве;

- страхование имущества предприятия.

Предприятием представлены:

- Договор № 4519 LM 0048 от 06.05.2019 добровольного медицинского страхования граждан.

- Договор № 19FDE0095 от 27.03.2019 об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с АО «СОГАЗ».

- Протокол № 54-н по вопросу повестки дня заседания Закупочной комиссии ООО «СГК», проводимого 27.03.2019.

- Страховые полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

- Генеральный договор № БелГРЭС/18/275 от 17.07.2018 обязательного страхования ответственности владельцев транспортных средств.

- Страховые полиса ОСАГО.

- Выписка из протокола № 89 от 29.05.2019 заседания Закупочной комиссии ООО «СГК».

- Договор № 19 РТК 0148 от 25.04.2019 страхования имущества, поломок машин и оборудования и убытков от перерывов в производственной деятельности с АО «СОГАЗ»

- Договор страхования от несчастных случаев № 2026006-0329509/20НСБЮ от 10.03.2020 с ООО «СК «Согласие».

Эксперты отмечают, что учет затрат на добровольное медицинское страхование не предусмотрено положениями Основ ценообразования.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в НВВ на производство тепловой энергии на 2021 год расходы в размере 71 тыс. руб., исходя из факта расходов на страхование за 2019 год и % распределения затрат между видами деятельности – 1,86%, в том числе:

15 тыс. руб. – расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

54 тыс. руб. – расходы на страхование имущества, поломок машин и оборудования и убытков от перерывов в производственной;

2 тыс. руб. – расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность АО «Кубассэнерго» включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), транспортный налог, водный налог и прочие налоги (госпошлина).

В качестве обоснования представлены декларации за 2019 год, подтверждение факта по налогам за 2019 год, выгрузки из бухгалтерских программ.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Фактические расходы в 2019 году, относимые на производство тепловой энергии, составили 534 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества. Исходя из фактических расходов и % распределения затрат между видами деятельности, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2021 год 553 тыс. руб.

Земельные платежи

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

Предприятием представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2019 год, договоры аренды земельных участков.

Земельные платежи за 2019 год, отнесенные на производство тепловой энергии, составили 266 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов в размере факта за 2019 год, т.е. 280 тыс. руб. = 19 тыс. руб. (налог на землю) + 261 тыс. руб. (арендная плата за землю).

Транспортный налог

Транспортный налог на территории рассчитывается и взымается на основании закона Кемеровской области от 28.11.2002 №95-ОЗ.

Предприятием представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2019 год. Фактические расходы, в части производства тепловой энергии, по транспортному налогу в 2019 году составили 1 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов в размере факта за 2019 год с учетом процента распределения условного топлива между тепловой и электрической энергии в размере 1,86%, т.е. 2 тыс. руб.

Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

Федеральным законом от 24.11.2014 г. №366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации…» установлено применение повышающего коэффициента на 2021 год в размере 2,66 к ставке, утвержденной на 2015 год согласно главе 25.2 Налогового Кодекса.

Предприятием представлены помесячные расчеты платы за пользование водными объектами за 2019 год в соответствии с фактом потребления.

Фактические расходы, в части производства тепловой энергии, по водному налогу в 2019 году составили 153 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на 2021 год расходы в размере 230 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2019 года, с учетом повышающего коэффициента 2,66, указанного выше.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов, в соответствии со ст. 426 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) 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 г. №713 в ред. от 31.12.2010 №1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 г. №125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 №350-ФЗ) в размере 0,2 %.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2021 год, относимую на производство тепловой энергии: 4 510 тыс. руб. \* 0,302 = 1 362 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Представлен расчет на форме 4.10, факт начисления амортизации за 2019 год, статистические формы №11 за 2019 год.

Размер фактически начисленной амортизации за 2019 год, относимой на производство тепловой энергии, составил 6 448 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2021 год: (22 730 тыс. руб. (амортизация зданий за 2019 год) + 104 876 тыс. руб. (амортизация сооружений за 2019 год) + 1 171 976 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования за 2019 год) + 333 тыс. руб. (амортизация транспортных средств за 2019 год) + 1 777 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря за 2019 год) + 35 тыс. руб. (амортизация прочих основных производственных фондов за 2019 год)) × 0,495 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 6 448 тыс. руб.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта. Из-за ограничения изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 30.10.2020 № 2827-р при расчете НВВ и тарифов на 2021 год эксперты предлагают не включать данные расходы.

**Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

В соответствии с п. 25 Методических указаний, внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат, в том числе, расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей.

Предприятие предлагает по данной статье расходы на запас угля в размере 6 337 тыс. руб.

Эксперты считают данные расходы экономически необоснованными, поскольку для включения в расчет НВВ по тепловой энергии на 2021 год необходим приказ Минэнерго России на формирование запасов топлива на 2021 год, который отсутствует в предоставленных предприятием документах.

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указания, и на 2021 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль. В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль составит: 270 / 80 \* 20 = 68 тыс. руб.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2021 год, по мнению экспертов, составит 9 101 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов Беловской ГРЭС** (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 431 | 1 224 |
| 1.4.1 | плата 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 | 82 | 88 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 49 | 71 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 300 | 1 065 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 328 | 1 362 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 6 888 | 6 448 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 9 647 | 9 033 |
| 2 | Налог на прибыль | 47 | 68 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **9 694** | **9 101** |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды. теплоносителя**

Стоимость топлива и электроэнергии определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

Экспертами были приняты удельные расходы условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 06.11.2019 № 1187 (в редакции от 14.11.2019 № 1222) и составляющими:

- 359,0 г/кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 1-3, 5);

- 352,7 г/кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 4);

- 361,1 г/кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 6);

- 180,4 кг/Гкал на отпущенную тепловую энергию (Бл. ст. № 1-3, 5);

- 183,2 кг/Гкал на отпущенную тепловую энергию (Бл. ст. № 4);

- 185,7 кг/Гкал на отпущенную тепловую энергию (Бл. ст. № 6).

В целом по Беловской ГРЭС нормативы составят:

- 358,28 г/кВтч на отпущенную электрическую энергию;

- 181,83 кг/Гкал на отпущенную тепловую энергию.

Структура топливного баланса принимается на уровне факта 2019 года:

уголь – 99,47%;

мазут – 0,53%.

Калорийность по видам топлива принята на уровне факта 2019 года в соответствии с формой 6-ТП за 2019 год:

-уголь – 4 690 ккал/кг;

-мазут – 9 450 ккал/кг.

Поставщиком угля является АО «СУЭК» (договор поставки №ГО-17/19 от 31.01.2017. Поставщиком мазута является ООО «Партнер» (договор поставки № 271-2019/М/КЭ от 26.1.2018.). Услуги ППЖТ оказываются ООО «Беловопромжелдортранс» (договор №111/2011 от 20.10.2011).

При расчете цен по видам топлива, на 2021 год использовались следующие индексы-дефляторы, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020:

- 0,917 и 1,097 для мазута, к фактической средневзвешенной цене за 2019 год;

- 1,032 и 1,036 для грузоперевозок, к фактически сложившимся затратам на услуги ППЖТ за 2019 год.

Цена на уголь на 2021 год принята по договору с СУЭК от 31.01.2017 № ГО-17/21. Договор заключен по результатам открытого конкурса (http://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?reg

Number=31604426791).

Предлагается принять расходы на топливо в размере 76 144 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Расчет расхода топлива (физические показатели) Беловская ГРЭС**

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Базовый период 2020 | Период регулирования 2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 6912,85 | 6057,00 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 542,97 | 474,62 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 530,45 | 462,53 |
| 3.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 7,67 | 7,64 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 12,52 | 12,09 |
| 3.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,06 | 0,06 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 6369,88 | 5582,38 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 3,92 | 3,88 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,06 | 0,07 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 55,56 | 50,70 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,87 | 0,91 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 6310,41 | 5527,80 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 207,96 | 207,96 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 10,45 | 10,45 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 5,03 | 5,03 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 197,51 | 197,51 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 6369,88 | 5582,38 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 358,39 | 358,28 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 2282,89 | 2000,04 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 207,96 | 207,96 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 181,73 | 181,83 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 37,79 | 37,81 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 2320,68 | 2037,85 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 1,63 | 1,86 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 2320,68 | 2037,85 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 2308,15 | 2027,05 |
|  |  |  |  |  |  |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 12,53 | 10,80 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 37,79 | 37,81 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 99,46 | 99,47 |
|  |  |  |  |  |  |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,54 | 0,53 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 0,00 | 0,00 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  |  |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,68 | 0,67 |
|  |  |  |  |  |  |
| 20.2 |  | мазут |  | 1,39 | 1,35 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  |  |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  |  |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  |  |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  |  |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  |  |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  |  |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 3394,34 | 3025,45 |
|  |  |  |  |  |  |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 9,02 | 8,00 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  |  |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  |  |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1242,52 | 1285,46 |
|  |  |  |  |  |  |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 16382,66 | 16447,01 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м |  |  |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 4365228 | 4020662,76 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 4217528,85 | 3889079,20 |
|  |  |  |  |  |  |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 147699,47 | 131583,56 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 71086,64 | 74604,16 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 71086,64 | 74604,16 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 68681,39 | 72162,60 |
|  |  | мазут | тыс. руб. |  |  |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 2405,25 | 2441,56 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  | 0,00 | 0,00 |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 26.2 |  | мазут | % |  |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % |  |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % |  |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % |  |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % |  |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % |  |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  |  |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 24,54 | 27,43 |
|  |  |  |  |  |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт |  |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт |  |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 83296,56 | 83001,49 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 83296,56 | 83001,49 |
|  |  |  |  |  |  |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 1356,46 | 1540,11 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 1356,46 | 1540,11 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 1356,46 | 1540,11 |
|  |  |  |  |  |  |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 4448525 | 4103664,25 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 4300825 | 3972080,69 |
|  |  |  |  |  |  |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 147699 | 131583,56 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 72443,11 | 76144,27 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 1916,90 | 2013,72 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 1863,32 | 1959,54 |
|  |  |  |  |  |  |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 11786,09 | 12182,97 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 1916,90 | 2013,72 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  |  |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1267,06 | 1312,89 |
|  |  |  |  |  |  |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 16382,66 | 16447,01 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 366,79 | 385,52 |

**Расходы на электроэнергию**

Расчет расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2021 году не корректируется относительно объема, принятого при формировании затрат на приобретение энергоресурсов на долгосрочный период регулировании на 2019-2023 гг., в соответствии с п. 34 Методических указаний.

Предприятием представлены счет-фактуры на приобретаемую энергию от ПАО «Кузбассэнергосбыт», с указанием цен и количества энергии, приобретенной в 2019 году.

Объем электрической энергии принят экспертами в размере 18 516 кВтч (на уровне, учтенном на 2019 год, с учетом процента распределения условного топлива между тепловой и электрической энергии в размере 1,86%). При расчете планируемой цены на электрическую энергию на 2021 год эксперты применили индексы-дефляторы в размере 1,032 и 1,040, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020, к фактической цене электроэнергии за 2019 год. Расчет с указанием объемов и цен представлен в таблице 5.

Таблица 5

**Расходы на электрическую энергию (физические показатели)**

**АО «Кузбассэнерго»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии, кВтч | Расчетная мощность, тыс. кВт | Тариф одноставочный, руб./тыс. кВтч | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| **Беловская ГРЭС** | | | | | |
| 2 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 18 516 | 0,00 | 4 911,98 | **91** |

**Расходы на холодную воду**

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Расходы на теплоноситель**

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для Беловской ГРЭС** (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
|
| 1 | Расходы на топливо | 72 443 | 76 144 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 78 | 91 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | **72 521** | **76 235** |

**Нормативный уровень прибыли**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

Предприятие представило в подтверждение имеющихся расходов следующие документы: Коллективный договор, факт выплат за 2019 год (калькуляции, выгрузки из бухгалтерских программ, пояснительные записки).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы социальные расходы из прибыли Беловской ГРЭС в соответствии с коллективным договором.

С учетом фактических расходов за 2019 год, эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли по коллективному договору, относимую на производство тепловой энергии, в размере 270 тыс. руб.

Расшифровки представлены в таблице 7.

Таблица 7

**Выплаты социального характера по Беловской ГРЭС на 2021 год**

тыс. руб.

| № | Наименование показателя | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь работникам, в т.ч.: | 8 | 17 |  |
| 1.1. | Материальная помощь в связи с регистрацией брака | 1 | 0 | п. 7.3. КД |
| 1.2. | Материальная помощь на рождение ребенка | 2 | 2 | п. 7.2. КД |
| 1.3. | Материальная помощь при увольнении на пенсию | 0 | 0 | п. 7.6. КД |
| 1.4. | Материальная помощь на погребение (работников, родственников работника) | 3 | 9 | п. 7.12. КД |
| 1.5. | Материальная помощь на прочие нужды с/но заявлений | 2 | 6 | п. 7.1. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, в т.ч.: | 47 | 71 |  |
| 2.1. | Поощрение неработающих пенсионеров к 9 мая, Дню пожилых людей, в связи с юбилейными датами энергосистемы | 39 | 60 | п.4.1.2 Стандарта о ветеранах (приложение к КД) |
| 2.2. | Материальная помощь ветеранам ВОВ | 0 | 4 | п.4.1.2 Стандарта о ветеранах (приложение к КД) |
| 2.3. | Материальная помощь на погребение пенсионеров | 2 | 7 | п. 7.13. КД |
| 2.4. | Материальная помощь неработающим пенсионерам, инвалидам по КД | 6 | 0 | п.4.1.2 Стандарта о ветеранах (приложение к КД) |
| 3. | Премии (наградные выплаты) к юбилейным датам и Дню Энергетика | 0 | 33 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 6 | 11 | п. 8.1.7. КД |
| 5. | Компенсационные выплаты (по регрессному иску, выплаты детям погибших сотрудников, доплата к трудовой пенсии по инвалидности бывшим работникам) | 0 | 0 |  |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 0 | 0 |  |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 2 | 4 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ+ прочие расходы) | 34 | 56 | пп. 8.2.10; 8.8.14 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников, в.т.ч.: | 30 | 20 |  |
| 9.1. | Проведение профессиональных производственных соревнований | 0 | 0 |  |
| 9.2. | День компании, юбилейные даты компании | 0 | 0 |  |
| 9.3. | Вечер встречи воинов - интернационалистов/празднование 23 февраля | 0 | 0 |  |
| 9.4. | Международный день - 8 Марта | 0 | 0 |  |
| 9.5. | День защиты детей | 0 | 0 |  |
| 9.6. | День знаний | 0 | 0 |  |
| 9.7. | Празднование Дня Победы | 0 | 0 |  |
| 9.8. | День Матери | 0 | 0 |  |
| 9.9. | День Энергетика | 30 | 20 | п. 8.1.7. КД |
| 9.10. | КВН | 0 | 0 |  |
| 9.11. | Спартакиада | 0 | 0 |  |
| 9.12. | Молодежная политика | 0 | 0 |  |
| 9.13. | День Семьи | 0 | 0 |  |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 50 | 56 | п. 7.4. КД |
| 11. | Оздоровление детей и реабилитационно-восстановительное лечение для работников (путевки) | 11 | 0 | п. 7.5. КД |
| 12. | Оплата по среднему за выполнение общественных обязанностей в интересах коллектива по КД | 0 | 0 |  |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 0 | 0 |  |
| 14. | Денежная компенсация за нарушение сроков выплаты заработной платы | 0 | 0 |  |
|  | Итого | 188 | 270 |  |

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), 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.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль, предлагают включить в НВВ Беловской ГРЭС на производство тепловой энергии на 2021 год 2 450 тыс. руб.

Расчет: (39 870 тыс. руб. (операционные расходы) + 1 224 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 1 362 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 6 448 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 91 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 2 450 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

- 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 [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) 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 IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Так как 2019 год является первым годом долгосрочного периода, согласно пункту 56 Методических указаний, фактические операционные расходы за 2019 год принимаются экспертами на уровне базовых значений.

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов, учтены в пределах установленных нормативов и лимитов.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленным предприятием расчетом, выгрузкой по расходам на страхование из учетной системы SAP ERP, представленными договорами и полисами.

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2019 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2019 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним подтверждаются представленной справкой о привлеченных кредитах/займах и выгрузкой из учетной системы SAP ERP. Экспертами учтены расходы на выплату по договорам займа в отношении приобретения топлива.

Размер расходов по уплате налога на прибыль рассчитан экспертами на основании подтвержденной прибыли предприятия.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 8.

Таблица 8

**Фактические неподконтрольные расходы Беловской ГРЭС за 2019 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2019 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 062 |
| 1.4.1 | плата 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 | 43 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 63 |
| 1.4.3 | иные расходы | 956 |
|  | - налог на имущество организаций | 534 |
|  | - земельный налог | 266 |
|  | - транспортный налог | 1 |
|  | - водный налог | 153 |
|  | - прочие налоги | 2 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 084 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 6 448 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 18 731 |
| 1 | ИТОГО | 27 325 |
| 2 | Налог на прибыль | 79 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 27 404 |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

Расходы на топливо определены, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива.

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2019 году, в целях настоящей статьи, составят 59 879 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен   
в таблице 9.

Таблица 9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2019 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 59 807 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 72 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО | 59 879 |

Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:

,

где:

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 системе теплоснабжения, 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 13](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F920B6678EE7C8EA4424D3E61EAACD64B73C9D41E9BD30DF48661EB40EE09F639205E5B9061C66u814G) 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=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F82BB2648AE7C8EA4424D3E61EAACD76B7649141EAAA34D85D304FF1u513G) Российской Федерации, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанной формулой, для расчета фактической НВВ, фактическая прибыль принята экспертами на уровне выплат, предусмотренных коллективными договором и произведённых в 2019 году, и отнесённая на производство тепловой энергии, составляет 314 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2019 год составила 119 753 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству тепловой энергии за 2019 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2019 год, составила 119 032 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов составляет 6 207 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2019 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 35 748 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 27 404 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 59 879 |
| 4 | Прибыль | 314 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 2 218 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | -7 882 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 2 072 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей… | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 119 753 |
| 12 | Сглаживание | 0 |
| 13 | Итого НВВ | 119 753 |
| 14 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 119 032 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2019 года** | 721 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2019/2020) и 1,036 (2020/2021), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2021 год необходимо включить 771 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 11.

Таблица 11

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов Беловской ГРЭС**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 38 873 | 39 870 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 9 694 | 9 101 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 72 521 | 76 235 |
| 4 | Нормативная прибыль | 188 | 270 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 2 430 | 2 450 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 6 687 | 771 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 130 393 | 128 697 |
|  | Сглаживание | -1 248 | 1 293 |
|  | **Товарная выручка на потребительский рынок** | **121 024** | **122 022** |

**Расчет тарифов на производство тепловой энергии**

Расчет тарифов на производство тепловой энергии, реализуемой с коллекторов, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год, представлен в таблице 12.

Таблица 12

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Показатель** | **Утверждено на 2020** | **Предложение экспертов на 2021** |
|
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 121 024 | 122 022 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 185,207 | 185,207 |
| 2.1 | 1 полугодие | 108,630 | 108,630 |
| 2.2 | 2 полугодие | 76,577 | 76,577 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |  |
| 3.1 | с 1 января | 650,76 | 657,27 |
| 3.2 | с 1 июля | 657,27 | 661,07 |
| 4 | Рост с 1 июля | 1,0% | 0,5% |

**КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) 2021 ГОД**

При расчете НВВ и тарифов на 2021 год по статьям затрат использовалась нормативная документации, описанная в расчетах статей расходов при формировании НВВ и тарифов по тепловой энергии.

**Расчетный объем отпуска теплоносителя**

При формировании расходов и объемов по теплоносителю (химочищенной воды) необходимо пользоваться законодательством в сфере теплоснабжения.

Согласно п.22 Основ ценообразования и п.9 Методических указаний объём отпуска определяется на основании актуализированной схемы теплоснабжения. В случае её отсутствия – с учетом фактического полезного отпуска за последний отчетный год и динамики полезного отпуска за последние 3 года.

Следовательно, отпуск в сеть химочищенной воды на 2021 год составит 467,708 тыс. куб. м – согласно актуализированной схеме на 2021 год (постановление администрации Беловского городского округа от 03.06.2020 № 1400-п).

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год**

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» по Беловской ГРЭС в 2021 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2021 году, по мнению экспертов, составит 3 828 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2021 год от уровня 2020 года составит 2,57 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 13.

Таблица 13

**Расчет операционных расходов АО «Кузбассэнерго» Беловской ГРЭС на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2021 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2020 | 2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | 0,03 | 0,036 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 229 | 229 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 3 732 | 3 282 |

**Неподконтрольные расходы**

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

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Концессионная плата**

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Арендная плата**

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

*Расходы на страхование*

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

*Иные расходы*

По данной статье предприятием учитываются расходы по водному налогу по Беловской ГРЭС.

Водный налог

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2021 год расходы в размере 254 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2019 года, с учетом повышающего коэффициента 2,66.

**Отчисления на социальные нужды**

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство теплоносителя (химочищенную воду) на 2021 год, которая составила: 1 399 \* 0,302 = 423 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

На основании представленных материалов эксперты проанализировали и рассчитали величину плановой амортизации на производство теплоносителя на 2020 год: (22 730 тыс. руб. (амортизация зданий за 2019 год) + 104 876 тыс. руб. (амортизация сооружений за 2019 год) + 1 171 976 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования за 2019 год) + 333 тыс. руб. (амортизация транспортных средств за 2019 год) + 1 777 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря за 2019 год) + 35 тыс. руб. (амортизация прочих основных производственных фондов за 2019 год)) × 0,0114 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 149 тыс. руб.

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2021 году, по мнению экспертов, составит 826 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 14.

Таблица 14

**Реестр неподконтрольных расходов Беловской ГРЭС**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 267 | 254 |
| 1.4.1 | плата 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 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 267 | 254 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 412 | 423 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 164 | 149 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1 | ИТОГО | 843 | 826 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **843** | **826** |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

Расходы про данной статье отсутствуют.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), 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.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Беловской ГРЭС на 2021 год 233 тыс. руб.

Расчет: (3 828 тыс. руб. (операционные расходы) + 254 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 423 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 149 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 233 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Так как 2019 год является первым годом долгосрочного периода, согласно пункту 56 Методических указаний, фактические операционные расходы за 2019 год принимаются экспертами на уровне базовых значений.

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2019 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2019 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 15.

Таблица 15

**Фактические неподконтрольные расходы Беловской ГРЭС на производство теплоносителя за 2019 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2019 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 203 |
| 1.4.1 | плата 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 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 203 |
|  | - налог на имущество организаций | 0 |
|  | - земельный налог | 0 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 203 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 402 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 149 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
| 1 | ИТОГО | 754 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | 754 |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2019 год составила 5 001 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству теплоносителя за 2019 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска теплоносителя и утвержденных тарифов на 2019 год, составила 3 763 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 1 238 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2019 год представлен в таблице 16.

Таблица 16

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов) на производство теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 660 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 754 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 224 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 363 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 5 001 |
| 12 | Сглаживание | 0 |
| 13 | Итого НВВ | 5 001 |
| 14 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 3 763 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2019 года** | 1 238 |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019) и 1,036 (2021/2020), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на 2021 год необходимо включить 1 324 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 17.

Таблица 17

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов Беловской ГРЭС**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 732 | 3 828 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 843 | 826 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 229 | 233 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 242 | 1 324 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 5 046 | 6 210 |
| 12 | Сглаживание | 0 | -1 415 |
| **13** | **Товарная выручка (с учетом сглаживания)** | 5 046 | 4 795 |

**Расчет тарифов на теплоноситель (химочищенную воду)**

Расчет тарифов на производство теплоносителя, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год, представлен в таблице 18.

Таблица 18

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 5 046 | 4 795 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.куб.м | 518,520 | 467,708 |
| 2.1 | 1 полугодие | 265,176 | 242,431 |
| 2.2 | 2 полугодие | 253,344 | 225,277 |
| 3 | Тариф, руб./куб.м |  |  |
| 3.1 | с 1 января | 9,44 | 10,04 |
| 3.2 | с 1 июля | 10,04 | 10,48 |
| **4** | **Рост с 1 июля** | 6,4% | 4,4% |

**СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 19

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расходы | 38 873 | 39 870 | 997 |

Таблица 20

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 1 431 | 1 224 | -207 |
| 1.4.1 | плата 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 | 82 | 88 | 6 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 49 | 71 | 22 |
| 1.4.3 | иные расходы | 1 300 | 1 065 | -235 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 328 | 1 362 | 34 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 6 888 | 6 448 | -440 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 9 647 | 9 033 | -613 |
| 2 | Налог на прибыль | 47 | 68 | 21 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 9 694 | 9 101 | -593 |

Таблица 21

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 72 443 | 76 144 | 3 701 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 78 | 91 | 13 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 72 521 | 76 235 | 3 714 |

Таблица 22

**Расчет необходимой валовой выручки на тепловую энергию**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 38 873 | 39 870 | 997 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 9 694 | 9 101 | -593 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 72 521 | 76 235 | 3 714 |
| 4 | Нормативная прибыль | 188 | 270 | 82 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 2 430 | 2 450 | 20 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 6 687 | 771 | -5 916 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка  Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10. | 130 393 | 128 697 | -1 696 |
| 12 | Экономически обоснованные расходы, не учтённые в связи с ограничением изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги | -1 248 | 1 293 | 2 541 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учётом ограничения платы граждан  Стр. 13 = стр. 11 + стр. 12 | 121 024 | 122 022 | 998 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарный прирост необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго» на 2021 год относительно 2020 года составляет 998 тыс. руб., или 0,8%.

При этом, прирост операционных расходов на производство тепловой энергии составляет 997 тыс. руб. или 2,56%, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2021 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Снижение неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии составляет 593 тыс. руб. или 6,1%. Рост расходов на приобретение энергетических ресурсов составляет 3 714 тыс. руб. или 5,1%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**VII. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 23

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расходы | 3 732 | 3 828 | 96 |

Таблица 24

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 267 | 254 | -13 |
| 1.4.1 | плата 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 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 267 | 254 | -13 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 412 | 423 | 11 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 164 | 149 | -15 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 843 | 826 | -17 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 843 | 826 | -17 |

Таблица 25

**Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 3 732 | 3 828 | 96 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 843 | 826 | -17 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 229 | 233 | 4 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 242 | 1 324 | 1 081 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка  Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10. | 5 046 | 6 210 | 1 164 |
| 12 | Экономически обоснованные расходы, не учтённые в связи с ограничением изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги | 0 | -1 415 | -1 415 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом ограничения платы граждан  Стр. 13 = стр. 11 + стр. 12 | 5 046 | 4 795 | -251 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарный снижение необходимой валовой выручки на производство теплоносителя Беловской ГРЭС АО «Кузбассэнерго» на 2020 год относительно 2019 года составляет 251 тыс. руб., или 5,0%.

При этом, прирост операционных расходов на производство теплоносителя составляет 96 тыс. руб. или 2,57%, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2020 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Снижение неподконтрольных расходов на производство теплоносителя составляет 17 тыс. руб. или 2,0%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**VIII. РАСЧЁТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, РЕАЛИЗУЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

АО «Кузбассэнерго» является единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) в пгт. Инской Беловского городского округа на основании распоряжения Администрации Беловского городского округа от 11.09.2015 №2675-р.

На этом основании расчет тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2020 год рассчитывается в соответствии с пунктом 93 Основ ценообразования и пунктом 139 Методических указаний по формуле (92) на основании следующих составляющих:

- предлагаемого/рассчитанного к утверждению тарифа на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов Беловской ГРЭС;

- предлагаемого/рассчитанного к утверждению тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям АО «Кузбассэнерго»-филиал «Межрегиональная теплосетевая компания»;

- расходов регулируемой организации по сомнительным долгам, определенным как 2 процента необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей согласно п.47 Основ ценообразования.

- расходов на услуги по сбыту тепловой энергии согласно агентскому договору с ООО «Сибирская теплосбытовая компания» от 16.03.2015 № СТК-15/1.

- объемов поставки тепловой энергии потребителям.

Учитывая, что в системе теплоснабжения пгт. Инской Беловского городского округа единственным производителем тепловой энергии является Беловская ГРЭС, а услуги по передаче оказывает АО «Кузбассэнерго»-филиал «Межрегиональная теплосетевая компания», расчет средневзвешенной стоимости производимой и приобретаемой ЕТО единицы тепловой энергии (мощности), равно как и расчет удельной стоимости услуг по передаче, не выполняется.

Расчет единого тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЕТО, выполнен на основании данных представленных в таблице 26.

Таблица 26

| Показатели | Предложение экспертов на 2021 год |
| --- | --- |
|  |  |
| Тариф на производство Беловской ГРЭС, руб./Гкал | 659,02 |
| Тариф на услуги по передаче АО «Кузбассэнерго»-филиал «Межрегиональная теплосетевая компания», руб./Гкал | 613,48 |
| Расходы по сомнительным долгам | 1 472 |
| Услуги по сбыту (агентский договор с СТК) | 10 990 |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые в связи с ограничением изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги | -24 058 |
| Объем отпуска тепловой энергии из сетей, тыс.Гкал | 129,269 |
| Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям, руб./Гкал | 1 182,91 |

Таким образом, тарифы для конечных потребителей на 2021 год представлены в таблице 27.

Таблица 27

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| 1 | Тариф, руб./Гкал |  |  |
| 1.1 | с 1 января | 1 166,38 | 1 166,38 |
| 1.2 | с 1 июля | 1 166,38 | 1 208,37 |
| 2 | Рост с 1 июля | 0,0% | 3,6% |

АО «Кузбассэнерго» отпускает тепловую энергию потребителям п. Снежинский Беловского городского округа, присоединенным к сетям ООО «Боровково».

Конечные тарифы на 2021 год для потребителей, присоединенных к тепловым сетям ООО «Боровково» имеют следующий вид:

Таблица 28

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период | Тарифы  АО «Кузбассэнерго» | ООО «Боровково» | | |
| тарифы | общий | с НДС |
| с 01.01.2020 | 1 166,38 | 138,57 | 1 304,95 | 1 565,94 |
| с 01.07.2020 | 1 208,37 | 142,16 | 1 350,53 | 1 620,64 |

**IX. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ, РЕАЛИЗУЕМУЮ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ**

Предприятие предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории пгт.Инской Беловского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения АО «Кузбассэнерго» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Компонент на тепловую энергию для АО «Кузбассэнерго» принят в размере тарифа на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель для АО «Кузбассэнерго» принят в размере тарифа на теплоноситель.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год для АО «Кузбассэнерго» по Беловской ГРЭС в виде, указанном в таблице 29.

Таблица 29

**Тарифы на горячую воду АО «Кузбассэнерго», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3  (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| Бел ГРЭС (с коллекторов) | с 01.01.2021 | 59,60 | 55,67 | 63,08 | 59,21 | 49,67 | 46,39 | 52,57 | 49,34 | 10,04 | 657,27 | х | х |
| с 01.07.2021 | 60,41 | 56,45 | 63,90 | 60,01 | 50,34 | 47,04 | 53,25 | 50,01 | 10,48 | 661,07 | х | х |
| Бел ГРЭС | с 01.01.2021 | 96,44 | 89,45 | 102,60 | 95,75 | 80,37 | 74,54 | 85,50 | 79,79 | 10,04 | 1 166,38 | х | х |
| с 01.07.2021 | 100,01 | 92,76 | 106,39 | 99,29 | 83,34 | 77,30 | 88,66 | 82,74 | 10,48 | 1 208,37 | х | х |
| Бел ГРЭС (через сети ООО «Боровково») | с 01.01.2021 | 106,48 | 98,64 | 113,36 | 105,70 | 88,73 | 82,20 | 94,47 | 88,08 | 10,04 | 1 304,95 | х | х |
| с 01.07.2021 | 110,30 | 102,19 | 117,43 | 109,49 | 91,92 | 85,16 | 97,86 | 91,24 | 10,48 | 1 350,53 | х | х |

Приложение № 99 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Региональной энергетической комиссии Кузбасса  
по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» по Томь-Усинской ГРЭС

для корректировки величины НВВ и уровня тарифов на тепловую энергию, теплоноситель (химочищенную воду), горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения, реализуемые на потребительском рынке,

в части 2021 года

**НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА**

* Гражданский кодекс Российской Федерации.
* Налоговый кодекс Российской Федерации.
* Трудовой Кодекс Российской Федерации.
* Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
* Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
* 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» (далее Основы ценообразования).
* 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 года № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения» (далее Регламент открытия дел).
* Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) органы местного самоуправления поселений и городских округов»
* Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».
* Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».
* 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.

1. **ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ И (ИЛИ) ИХ ПРЕДЕЛЬНЫХ УРОВНЕЙ**

Материалы АО «Кузбассэнерго» по корректировке долгосрочных тарифов, установленных на 2021 год методом индексации подготовлены в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом в электронном виде через систему ЕИАС согласно письма РЭК Кузбасса от 06.04.2020 №М-8-78/857-02.

Материалы представлены в электронном виде: разложены по электронным папкам по станциям, названиям статей, подстатей. Кроме того, дополнительно выделена учетная политика, бухгалтерская и статистическая отчетность. По запросу экспертов в ходе работы были предоставлены дополнительные обосновывающие материалы на электронных носителях.

Экспертами рассматривались материалы в электронном виде 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 АО «Кузбассэнерго» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым Региональной энергетической комиссией Кузбасса видам деятельности на 2021 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, принимаемых для расчета тарифов на 2021 год, производилась на основе анализа операционных расходов, реестра неподконтрольных расходов, реестра расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, формы расчета необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа с учетом данных о работе имеющегося на балансе предприятия оборудования с начала осуществления регулируемой деятельности.

Для составления данного отчёта эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, ИПЦ на 2021 год составит 103,6.

В данном экспертном заключении приведены результаты расчетов без НДС.

1. **ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ**

Полное наименование предприятия: Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации.

Сокращенное: АО «Кузбассэнерго».

ИНН: 4200000333

КПП: 420501001

Адрес: 650000, г. Кемерово, пр. Кузнецкий, 30.

Телефон/факс: (3842) 45-33-50

e-mail: tgk12@suek.ru, KimEH@suek.ru.

Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»: Солженицын Степан Александрович.

Томь-Усинская ГРЭС является самой крупной по установленной электрической мощности станцией Кемеровской области. Расположена на юге Кемеровской области, в Притомском районе города Мыски, в 25 км от Новокузнецка.

В настоящее время установленная электрическая мощность Томь-Усинской ГРЭС составляет 1345,4 МВт, тепловая мощность – 194 Гкал/час.

Основным видом топлива Томь-Усинской ГРЭС является каменный уголь кузбасского угольного бассейна марки Д и Г. В состав основного оборудования станции сходят 14 паровых котлов паропроизводительностью от 220 до 640 тонн в час, девять паровых турбин установленной электрической мощность 100, 121,4, 124 и 200 МВт, девять турбогенераторов номинальным напряжением 10,5, 13,8 15,75 кВ.

В соответствии со статьей 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», цены (тарифы) на товары, услуги в сфере теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» подлежат государственному регулированию.

Предприятие осуществляет производство и реализацию тепловой энергии в воде и в паре, а также производство и реализацию теплоносителя: химочищенной воды (в воде) и химобессоленой воды (в паре).

Тепловая энергия в воде и, соответственно, теплоноситель – химочищенная вода подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения в соответствии с пунктами 3, 4, 5 Основ ценообразования, а тепловая энергия в паре и, соответственно, теплоноситель – химобессоленная вода не подлежат государственному регулированию в сфере теплоснабжения согласно п. 5(1) Основ ценообразования.

Станции АО «Кузбассэнерго» работают в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В соответствии с утвержденной учетной политикой на предприятии ведется раздельный учет затрат на производство электрической энергии (мощности), тепловой энергии, горячей воды (по компонентам: тепловая энергия и теплоноситель), теплоносителя в виде химочищенной воды, теплоносителя в виде химически обессоленной воды, оказание услуг по передаче тепловой энергии; прочей деятельности: производство прочей продукции, работ, услуг.

Согласно учетной политике затраты участков основного производства, участвующих в выработке нескольких видов продукции и подлежащие распределению между теплоэнергией и электроэнергией (мощностью), относятся на указанные виды продукции пропорционально фактическому расходу условного топлива, переведенного в условные единицы исчисления. Таким образом, доля затрат, приходящаяся на выработку тепловой энергии в соответствии с процентом распределения затрат по условному топливу на 2021 год, составляет по Томь-Усинской ГРЭС – 2,02 %.

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА 2021 ГОД**

Поскольку АО «Кузбассэнерго» производит реализацию тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, необходимых для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, то тарифы предприятия подлежат государственному регулированию согласно положениям п.1 п.2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Долгосрочные параметры регулирования и долгосрочные тарифы на тепловую энергию, реализуемую АО «Кузбассэнерго» установлены постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 521 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на тепловую энергию, реализуемую АО «Кузбассэнерго» на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа и города Мыски, на 2019-2023 годы». Утвержденные на 2021 год тарифы на тепловую энергию, теплоноситель подлежат корректировке.

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый i-й год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования (далее - скорректированная плановая НВВ).

Согласно пункту 51 Методических указаний, необходимая валовая выручка, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной i-й год долгосрочного периода регулирования, определяется с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

**Расчетный объем отпуска тепловой энергии поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, теплоносителя**

АО «Кузбассэнерго» осуществляет выработку тепловой энергии на Томь-Усинской ГРЭС г. Мыски.

В соответствии с п.17 Методических указаний объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации

При формировании балансовых показателей в целях корректировки тарифов на тепловую энергию на 2021 год были приняты объемы выработки и отпуска тепловой энергии в сеть от станций согласно сводного прогнозного баланса на 2021 год, утвержденного приказом ФАС России от 26.11.2020 №1164/20-ДСП.

Предприятием представлен реестр договоров с потребителями, с указанием планового потребления на 2021 год.

Баланс производства и поставки тепловой энергии Томь-Усинской ГРЭС представлен в таблице 1.

Таблица 1

**Баланс производства и поставки тепловой энергии Томь-Усинской ГРЭС на 2021 год как ЕТО**

тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | ВСЕГО | **вода** | **пар всего** | **1,2 - 2,5 кгс/см2** | **2,5 - 7,0 кгс/см2** | **7,0 - 13,0 кгс/см2** | **> 13,0 кгс/см2** | **острый и редуциро-ванный пар** |
| 1 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 147,479 | 147,479 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 3,415 | 3,415 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 144,064 | 144,064 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 полугодие |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 113,214 | 113,214 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 2,588 | 2,588 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 110,626 | 110,626 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| итого год |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *отпуск ТЭ* | 260,693 | 260,693 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *ТЭ на хознужды* | 6,003 | 6,003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *отпуск в сеть* | 254,690 | 254,690 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| в т.ч. |  |  |  |  |  |  |  |  |
| *прямым потребителям* | 2,875 | 2,875 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *1 полугодие* | 1,737 | 1,737 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *2 полугодие* | 1,138 | 1,138 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *на компенсацию потерь* | 40,943 | 40,943 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *1 полугодие* | 21,993 | 21,993 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *2 полугодие* | 18,950 | 18,950 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год**

Согласно пункту 49 Методических указаний, в целях формирования скорректированной необходимой валовой выручки на второй расчётный год долгосрочного периода регулирования, необходимо выполнить корректировку базового уровня операционных (подконтрольных) расходов АО «Кузбассэнерго», в соответствии с пунктом 36 Методических указаний по формуле:

При выполнении расчета эксперты руководствовались Прогнозом Минэкономразвития РФ, опубликованным на сайте 26.09.2020, в соответствии с которым, индекс потребительских цен планируется на уровне 3,60 %.

Согласно п. 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=7F0EA518CE12F8A7EB82613A28D780904965F6CFE51B3503FE836477F36A49564019CDD9DB6292CEqDo9E) 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.

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» по Томь-Усинской ГРЭС в 2021 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Итого, сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии в 2021 году, по мнению экспертов, составит 62 375 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2021 год от уровня 2020 года составит 2,56 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 2.

Таблица 2

**Расчет операционных расходов АО «Кузбассэнерго» ТУ ГРЭС на 2021 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 0,030 | 0,036 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 194 | 194 | 194 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 59 641 | 60 816 | 62 375 |

**Неподконтрольные расходы**

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

Данные расходы рассчитываются в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Концессионная плата**

Концессионная плата рассчитывается с учетом пункта 45 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Арендная плата**

В неподконтрольные расходы включается арендная плата только в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности и определяется в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования. Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Данная статья включает 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, а также расходы на обязательное страхование.

Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 28.08.1992 №632.

Законодательство предусматривает плату за следующие виды вредного воздействия на окружающую среду:

1) выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

2) сброс загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты;

3) размещение отходов;

4) другие виды вредного воздействия (шум, вибрация, электромагнитные и радиационные воздействия и т.п.).

Базовые нормативы платы устанавливаются по каждому ингредиенту загрязняющего вещества (отхода), виду вредного воздействия, с учетом степени опасности их для окружающей природной среды и здоровья населения (постановление Правительства РФ от 12.06.2003 №344).

В соответствии со ст. 254 Налогового кодекса РФ, платежи за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в природную среду и другие аналогичные расходы, относятся к материальным расходам предприятия.

Предприятием предоставлены декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2019 год.

Фактические расходы за 2019 год, относимые на производство тепловой энергии (в пределах установленных лимитов) составили 99 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали экономически обоснованную величину платы за негативное воздействие на окружающую среду на 2021 год: (2 413 тыс. руб. (плата за выбросы в атмосферу в пределах предельно допустимых выбросов) + 2 549 тыс. руб. (плата за размещение отходов)) × 2,02 % (процент распределения затрат по условному топливу на выработку тепловой энергии) = 100 тыс. руб. и предлагают ее к включению в НВВ на производство тепловой энергии на 2021 год.

*Расходы на страхование*

Предприятие учитывает в данной статье расходы на:

- страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

- страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств;

- коллективное добровольное медицинское страхование;

- страхование сотрудников от несчастного случая на производстве;

- страхование имущества предприятия.

Предприятием представлены:

- Договор № 4519 LM 0048 от 06.05.2019 медицинского страхования граждан с АО «СОГАЗ» с дополнительным соглашением № 6 от 20.02.2020.

- Выписка из протокола № 25 от 14.02.2020 заседания Закупочной комиссии ООО «СГК» по вопросу заключение дополнительных соглашений к Договорам ОСАГО.

- Договор № 19FDE0095 от 27.03.2019 об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с АО «СОГАЗ» с дополнительным соглашением № 1 от 11.09.2019.

- Протокол № 54-н от 27.03.2019 заседания Закупочной комиссии ООО «СГК» по вопросу заключение договоров страхования ОПО.

- Генеральный договор № ТУГРЭС18/388 от 01.09.2018 обязательного страхования гражданской ответственности владельца транспортных средств. АО «АльфаСтрахование».

- Страховые полиса ОСАГО.

- Договор № 19 РТК 0148 от 25.04.2019 страхования имущества, поломок машин и оборудования и убытков от перерывов в производственной деятельности с АО «СОГАЗ».

- Договор № 19/19-МЖД от 01.04.2019 коллективного страхования от несчастных случаев и болезней с АО СК «БАСК».

Эксперты отмечают, что учет затрат на добровольное медицинское страхование не предусмотрено положениями Основ ценообразования.

Фактические расходы за 2019 году по статье, относимые на производство тепловой энергии, составили 99 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают включить в НВВ на производство тепловой энергии на 2021 год расходы в размере 16 тыс. руб., исходя из факта расходов на страхование за 2019 год и % распределения затрат между видами деятельности – 2,02%, в том числе:

13 тыс. руб. – расходы на страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

3 тыс. руб. – расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств.

*Иные расходы*

По данной статье в состав расходов на регулируемую деятельность АО «Кубассэнерго» включает расходы по оплате налогов: налог на имущество, земельные платежи (земельный налог и арендная плата за землю), транспортный налог, водный налог и прочие налоги (госпошлина).

В качестве обоснования представлены декларации за 2019 год, подтверждение факта по налогам за 2019 год, выгрузки из бухгалтерских программ.

Налог на имущество

В соответствии с главой 30 части второй Налогового кодекса РФ налогоплательщиками налога на имущество с 01.01.2019 признаются организации, имеющие недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета.

В соответствии со статьей 380 Налогового кодекса РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества. Исходя из фактических расходов и % распределения затрат между видами деятельности, экспертами предлагается учесть по данной статье на 2021 год 1 075 тыс. руб.

Земельные платежи

Земельный налог устанавливается главой 31 Налогового кодекса и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, вводится в действие и прекращает действовать, в соответствии с настоящим Кодексом и нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок определения размера арендной платы, порядок, условия и сроки внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации, субъектов Российской Федерации или муниципальной собственности, устанавливаются соответственно Правительством Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления. Размер арендной платы является существенным условием договора аренды земельного участка.

Предприятием представлены налоговые декларации по земельному налогу за 2019 год.

Земельные платежи за 2019 год, относимые на производство тепловой энергии, составили 149 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить в НВВ на 2021 год затраты на уплату налогов в размере факта за 2019 год, т.е. 149 тыс. руб. = 74 тыс. руб. (налог на землю) + 75 тыс. руб. (арендная плата за землю).

Транспортный налог

Транспортный налог на территории рассчитывается и взымается на основании закона Кемеровской области от 28.11.2002 №95-ОЗ.

Предприятием представлена налоговая декларация по транспортному налогу за 2019 год. Транспортный налог за 2019 год, относимый на производство тепловой энергии, составил 4 тыс. руб.

Проанализировав представленные документы, эксперты предлагают включить затраты на уплату налогов в размере факта за 2019 год, т.е. 4 тыс. руб.

Водный налог

В соответствии с главой 25.2. части второй Налогового Кодекса Российской Федерации, организации, осуществляющие пользование водными объектами, признаются налогоплательщиками водного налога.

Федеральным законом от 24.11.2014 г. №366-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации…» установлено применение повышающего коэффициента на 2021 год в размере 2,66 к ставке, утвержденной на 2015 год согласно главе 25.2 Налогового Кодекса.

Предприятием представлены помесячные расчеты платы за пользование водными объектами за 2019 год в соответствии с фактом потребления.

Фактические расходы, в части производства тепловой энергии, по водному налогу в 2019 году составили 8 115 тыс. руб.

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на 2021 год расходы в размере 11 684 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2019 года, с учетом повышающего коэффициента 2,66, указанного выше.

**Отчисления на социальные нужды**

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

- сумма страховых взносов, в соответствии со ст. 426 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) 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 г. №713 в ред. от 31.12.2010 №1231) по всем основаниям (доходу) застрахованных (согласно Федеральному закону от 24.07.1998 г. №125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» в ред. от 09.12.2010 №350-ФЗ) в размере 0,2 %.

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье на 2021 год, относимых на производство тепловой энергии: 5 865 \* 0,302 = 1 771 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

К основным средствам активы относятся при одновременном выполнении ряда условий, а именно:

- использование в производственной деятельности или для управленческих нужд;

- использование более 12 месяцев;

- способность приносить доход;

- если не планируется дальнейшая перепродажа.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно, на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизационные отчисления определяются в соответствии с приложением 4.10 к Методическим указаниям по данным бухгалтерского учета, при этом результаты переоценки основных средств и нематериальных активов учитываются органом регулирования только в той части, в какой соответствующие амортизационные отчисления являются источником финансирования капитальных вложений в соответствии с инвестиционной программой регулируемой организации.

Представлен расчет на форме 4.10, факт начисления амортизации за 2019 год, статистические формы №11 за 2019 год.

Размер фактически начисленной амортизации за 2019 год, относимой на производство тепловой энергии, составил 5 833 тыс. руб.

На основании представленных материалов эксперты рассчитали величину плановой амортизации на 2021 год: (64 104 тыс. руб. (амортизация зданий за 2019 год) + 70 723 тыс. руб. (амортизация сооружений за 2019 год) + 537 219 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования за 2019 год) + 732 тыс. руб. (амортизация транспортных средств за 2019 год) + 897 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря за 2019 год) + 4 тыс. руб. (амортизация прочих основных производственных фондов за 2019 год)) × 0,866 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 5 833 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, не должна превышать величину, равную ключевой ставке Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 4 процентных пункта.

Из-за ограничения изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, утвержденного распоряжением Правительства РФ от 30.10.2020 № 2827-р при расчете НВВ и тарифов на 2021 год эксперты предлагают не включать данные расходы.

**Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива**

В соответствии с п. 25 Методических указаний, внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, содержат, в том числе, расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей.

Предприятие предлагает по данной статье расходы на запас угля в размере 3 926 тыс. руб.

Эксперты считают данные расходы экономически необоснованными, поскольку для включения в расчет НВВ по тепловой энергии на 2021 год необходим приказ Минэнерго России на формирование запасов топлива на 2021 год, который отсутствует в предоставленных предприятием документах.

**Налог на прибыль**

Расходы по уплате налога на прибыль предусмотрены главой 25 Налогового Кодекса РФ, а также Методическими указания, и на 2021 год должны быть учтены в необходимой валовой выручке предприятия в размере 20% от налогооблагаемой базы по налогу на прибыль.

В связи с корректировкой расходов, входящих в налогооблагаемую базу, налог на прибыль составит: 180 / 80 \* 20 = 45 тыс. руб.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2021 год, по мнению экспертов, составит 20 678 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 3.

Таблица 3

**Реестр неподконтрольных расходов Томь-Усинская ГРЭС** (приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 10 781 | 13 028 |
| 1.4.1 | плата 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 | 86 | 100 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 58 | 16 |
| 1.4.3 | иные расходы | 10 637 | 12 912 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 727 | 1 771 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 6 060 | 5 833 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1.9 | Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 46 722 | 20 633 |
| 2 | Налог на прибыль | 70 | 45 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **18 638** | **20 678** |

**Расчет расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды. теплоносителя**

Стоимость топлива и электроэнергии определяется в соответствии с п. 28 Основ ценообразования.

**Расходы на топливо**

Экспертами были приняты удельные расходы условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.11.2020 № 1187 и составляющими:

- 376,8 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 1-3, 6-9);

- 389,3 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 4);

- 391,4 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию (Бл. ст. № 5);

- 182,5 кг у.т./Гкал на отпущенную тепловую энергию (Бл. ст. № 1-3, 6-9).

В целом по Томь-Усинской ГРЭС нормативы составят:

- 377,9 г у.т./кВтч на отпущенную электрическую энергию;

- 182,5 кг у.т./Гкал на отпущенную тепловую энергию.

Структура топлива принимается на уровне факта 2019 года:

уголь – 99,62%;

мазут – 0,38%.

Калорийность по видам топлива принята на уровне факта 2019 года в соответствии с формой 6-ТП за 2019 год:

-уголь – 5 040 ккал/кг;

-мазут – 9 590 ккал/кг.

Поставщиком угля является АО «СУЭК» (договор поставки №ГО-17/19 от 31.01.2017. Поставщиком мазута является ООО «Партнер» (договор поставки № 271-2019/М/КЭ от 26.11.2018.). Услуги ППЖТ оказываются ООО «Мечел-Транс» (договор Р-043/12 от 19.07.2012).

При расчете цен по видам топлива, на 2021 год использовались следующие индексы-дефляторы, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020:

- 0,917 и 1,097 для мазута, к фактической средневзвешенной цене за 2019 год;

- 1,032 и 1,036 для грузоперевозок, к фактически сложившимся затратам на услуги ППЖТ за 2019 год.

Цена на уголь на 2021 год принята по договору с СУЭК от 31.01.2017 № ГО-17/21. Договор заключен по результатам открытого конкурса (http://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/common-info.html?reg

Number=31604426791).

Предлагается принять расходы на топливо в размере 106 109 тыс. руб.

Расчет расходов на топливо представлен в таблице 4.

Таблица 4

**Расчет расхода топлива (физические показатели) Томь-Усинская ГРЭС**

| № п/п | Показатели | | Единица измерения | Базовый период 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 |  | Выработка электроэнергии, всего | млн. кВтч | 7063,98 | 6695,00 |
| 2 |  | Расход электроэнергии на собственные нужды: | млн. кВтч | 623,51 | 575,53 |
| 2.1 |  | на производство электроэнергии | млн. кВтч | 608,78 | 560,94 |
| 3.1.1 |  | то же в % к выработке электроэнергии | % | 8,62 | 8,38 |
| 2.2 |  | на производство тепловой энергии | млн. кВтч | 14,73 | 14,59 |
| 3.2.1 |  | то же в кВтч/Гкал | кВтч/Гкал | 0,06 | 0,06 |
| 3 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 6440,47 | 6119,47 |
| 4 |  | Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды | млн. кВтч | 2,38 | 2,73 |
| 4.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,04 | 0,04 |
| 5 |  | Расход электроэнергии на потери в трансформаторах | млн. кВтч | 40,02 | 43,48 |
| 5.1 |  | то же в % к отпуску с шин | % | 0,62 | 0,71 |
| 6 |  | Полезный отпуск электроэнергии в сеть | млн. кВтч | 6398,07 | 6073,26 |
| 7 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 248,49 | 260,69 |
| 8 |  | Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды: | тыс. Гкал | 6,12 | 6,00 |
| 8.1 |  | то же в % к отпуску теплоэнергии | % | 2,46 | 2,30 |
| 9 |  | Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск) | тыс. Гкал | 242,37 | 254,69 |
| 10 |  | Отпуск электроэнергии с шин | млн. кВтч | 6440,47 | 6119,47 |
| 11 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии | г/кВтч | 375,80 | 377,95 |
| 12 |  | Расход условного топлива на производство электроэнергии | тыс. тут | 2420,33 | 2312,86 |
| 13 |  | Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии | тыс. Гкал | 248,49 | 260,69 |
| 14 |  | Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии | кг/Гкал | 182,90 | 182,50 |
| 15 |  | Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии | тыс. тут | 45,45 | 47,58 |
| 16 |  | Расход т у.т., всего | тыс. тут | 2465,78 | 2360,44 |
| 17 |  | Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16) | % | 1,84 | 2,02 |
| 18 |  | Расход условного топлива | тыс. тут | 2465,78 | 2360,44 |
| 18.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тут | 2456,16 | 2351,47 |
|  |  |  |  | 0,00 |  |
| 18.2 |  | мазут | тыс. тут | 9,62 | 8,97 |
| 18.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.1 |  | газ лимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4 |  | др. виды топлива | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тут | 0,00 | 0,00 |
| 18.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. тут | 45,45 | 47,58 |
| 19 |  | Доля | % | 100,00 | 100,00 |
| 19.1 |  | уголь всего, в том числе: | % | 99,61 | 99,62 |
|  |  |  |  | 0,00 |  |
| 19.2 |  | мазут | % | 0,39 | 0,38 |
| 19.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.1 |  | газ лимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.2 |  | газ сверхлимитный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.3.3 |  | газ коммерческий | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.1 |  | Газ доменный | % | 0,00 | 0,00 |
| 19.4.2 |  | Газ коксовый | % | 0,00 | 0,00 |
| 20 |  | Переводной коэффициент |  | 0,00 |  |
| 20.1 |  | уголь всего, в том числе: |  | 0,71 | 0,72 |
|  |  |  |  | 0,00 |  |
| 20.2 |  | мазут |  | 1,31 | 1,37 |
| 20.3 |  | газ всего, в том числе: |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.3.1 |  | газ лимитный |  | 0,00 |  |
| 20.3.2 |  | газ сверхлимитный |  | 0,00 |  |
| 20.3.3 |  | газ коммерческий |  | 0,00 |  |
| 20.4 |  | др. виды топлива |  | 0,00 | 0,00 |
| 20.4.1 |  | Газ доменный |  | 0,00 |  |
| 20.4.2 |  | Газ коксовый |  | 0,00 |  |
| 21 |  | Расход натурального топлива |  | 0,00 |  |
| 21.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. тнт | 3459,38 | 3265,93 |
|  |  |  |  |  |  |
| 21.2 |  | мазут | тыс. тнт | 7,34 | 6,55 |
| 21.3 |  | газ всего, в том числе: | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.1 |  | газ лимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.2 |  | газ сверхлимитный | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.3.3 |  | газ коммерческий | млн. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 21.4 |  | др. виды топлива | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.1 |  | Газ доменный | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 21.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. тнт | 0,00 | 0,00 |
| 22 |  | Индекс роста цен натурального топлива |  | 0,00 |  |
| 23 |  | Цена натурального топлива |  | 0,00 |  |
| 23.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1455,27 | 1549,56 |
|  |  |  |  | 0,00 |  |
| 23.2 |  | мазут | руб./тнт | 18194,66 | 17453,34 |
| 23.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 23.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |  |
| 23.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |  |
| 23.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |  |
| 23.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 23.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |  |
| 23.4.1 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |  |
| 24 |  | Стоимость натурального топлива | тыс. руб. | 5167913,86 | 5175035,03 |
| 24.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 5034349,35 | 5060764,47 |
|  |  |  |  | 0,00 |  |
| 24.2 |  | мазут | тыс. руб. | 133564,51 | 114270,56 |
| 24.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 24.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 95252,26 | 104305,60 |
| 25 |  | Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 95252,26 | 104305,60 |
| 25.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 92790,47 | 102002,42 |
|  |  |  |  | 0,00 |  |
|  |  | мазут | тыс. руб. | 2461,79 | 2303,18 |
| 25.2 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.1 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.3.2 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 25.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 26 |  | Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ |  | 0,00 |  |
| 26.1 |  | уголь всего, в том числе: | % |  |  |
|  |  |  |  | 0,00 |  |
| 26.2 |  | мазут | % | 0,00 |  |
| 26.3 |  | газ всего, в том числе: | % | 0,00 |  |
| 26.3.1 |  | газ лимитный | % | 0,00 |  |
| 26.3.2 |  | газ сверхлимитный | % | 0,00 |  |
| 26.3.3 |  | газ коммерческий | % | 0,00 |  |
| 26.4 |  | др. виды топлива | % | 0,00 |  |
| 27 |  | Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ |  | 0,00 |  |
| 27.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 26,95 | 27,40 |
|  |  |  |  |  |  |
| 27.2 |  | мазут | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 27.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |  |
| 27.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 |  |
| 27.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 |  |
| 27.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 27.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 |  |
| 27.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 |  |
| 28 |  | Стоимость ж/д перевозки | тыс. руб. | 93235,17 | 89494,22 |
| 28.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 93235,17 | 89494,22 |
|  |  |  |  | 0,00 |  |
| 28.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 28.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 1718,46 | 1803,80 |
| 29 |  | Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по видам топлива | тыс. руб. | 1718,46 | 1803,80 |
| 29.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 1718,46 | 1803,80 |
|  |  |  |  | 0,00 |  |
| 29.2 |  | мазут | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 29.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30 |  | Стоимость натурального топлива с учетом перевозки | тыс. руб. | 5261149,03 | 5264529,25 |
| 30.1 |  | уголь всего, в том числе: | тыс. руб. | 5127584,52 | 5150258,69 |
|  |  |  |  |  |  |
| 30.2 |  | мазут | тыс. руб. | 133564,51 | 114270,56 |
| 30.3 |  | газ всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.1 |  | газ лимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.2 |  | газ сверхлимитный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.3.3 |  | газ коммерческий | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4 |  | др. виды топлива | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.1 |  | Газ доменный | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.4.2 |  | Газ коксовый | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 |
| 30.5 |  | на производство тепловой энергии | тыс. руб. | 96971 | 106109,41 |
| 31 |  | Цена условного топлива с учетом перевозки | руб./тут | 2133,67 | 2230,32 |
| 31.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тут | 2087,64 | 2190,23 |
|  |  |  |  | 0,00 |  |
| 31.2 |  | мазут | руб./тут | 13889,05 | 12739,66 |
| 31.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.1 |  | газ лимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4 |  | др. виды топлива | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.1 |  | Газ доменный | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тут | 0,00 | 0,00 |
| 31.5 |  | на производство тепловой энергии | руб./тут | 2133,67 | 2230,32 |
| 32 |  | Цена натурального топлива с учетом перевозки |  | 0,00 |  |
| 32.1 |  | уголь всего, в том числе: | руб./тнт | 1482,23 | 1576,97 |
|  |  |  |  | 0,00 |  |
| 32.2 |  | мазут | руб./тнт | 18194,66 | 17453,34 |
| 32.3 |  | газ всего, в том числе: | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.1 |  | газ лимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.2 |  | газ сверхлимитный | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.3.3 |  | газ коммерческий | руб./тыс. куб. м | 0,00 | 0,00 |
| 32.4 |  | др. виды топлива | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.1 |  | Газ доменный | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 32.4.2 |  | Газ коксовый | руб./тнт | 0,00 | 0,00 |
| 33 |  | Топливная составляющая тарифа | руб./Гкал | 400,10 | 416,62 |

**Расходы на электроэнергию**

Расчет расходов на прочие покупаемые энергетические ресурсы произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Необходимо отметить, что объем электрической энергии в 2021 году не корректируется относительно объема, принятого при формировании затрат на приобретение энергоресурсов на долгосрочный период регулировании на 2019-2023 гг., в соответствии с п. 34 Методических указаний.

Предприятием представлены счет-фактуры на приобретаемую энергию от ПАО «Кузбассэнергосбыт», с указанием цен и количества энергии, приобретенной в 2019 году.

Объем электрической энергии принят экспертами в размере 16 381 кВтч (на уровне, учтенном на 2019 год). При расчете планируемой цены на электрическую энергию на 2020 год эксперты применили индексы-дефляторы в размере 1,032 и 1,040, опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020, к фактической цене электроэнергии за 2019 год. Расчет с указанием объемов и цен представлен в таблице 5.

Таблица 5

**Расходы на электрическую энергию (физические показатели)**

**АО «Кузбассэнерго»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование поставщика | Объем покупной энергии, кВтч | Расчетная мощность, тыс. кВт | Тариф одноставочный, руб./тыс.кВтч | Затраты на покупку, тыс. руб. |
| **Томь-Усинская ГРЭС** | | | | | |
| 2 | ПАО «Кузбассэнергосбыт» | 16 381 | 0,00 | 4 549,13 | **75** |

**Расходы на холодную воду**

Предприятием не заявлены расходы по статье. Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Расходы на теплоноситель**

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

Общая величина расходов на приобретение энергетических ресурсов приведена в таблице 6.

Таблица 6

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для Томь-Усинской ГРЭС** (Приложение 5.4 к Методическим указаниям)

тыс.руб.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
|
| 1 | Расходы на топливо | 96 971 | 106 109 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 70 | 75 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 |
| **6** | **ИТОГО** | **97 041** | **106 184** |

**Нормативный уровень прибыли**

В соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», величина нормативной прибыли регулируемой организации включает в себя расходы на капитальные вложения (инвестиции), расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы, экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль.

По данной статье предприятием планируются расходы в размере 1 187 тыс. руб.

Предприятие представило в подтверждение имеющихся расходов следующие документы: Коллективный договор, расчеты на 2021 год, факт выплат за 2019 год (калькуляции, пояснительные записки, выгрузки из бухгалтерских программ).

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрены и проанализированы социальные расходы из прибыли Томь-Усинской ГРЭС в соответствии с коллективным договором.

С учетом фактических расходов за 2019 год, эксперты рассчитали экономически обоснованную величину социальных расходов из прибыли по коллективному договору, относимую на производство тепловой энергии – 180 тыс. руб.

Расшифровки представлены в таблице 7.

Таблица 7

**Выплаты социального характера Томь-Усинская ГРЭС на 2020 год**

тыс. руб.

| № | Наименование показателя | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Материальная помощь работникам, в т.ч.: | 20 | 15 |  |
| 1.1. | Материальная помощь в связи с регистрацией брака | 1 | 0 | п. 7.3. КД |
| 1.2. | Материальная помощь на рождение ребенка | 2 | 2 | п. 7.2. КД |
| 1.3. | Материальная помощь при увольнении на пенсию | 0 | 0 | п. 7.6. КД |
| 1.4. | Материальная помощь на погребение (работников, родственников работника) | 4 | 4 | п. 7.12. КД |
| 1.5. | Материальная помощь на прочие нужды с/но заявлений | 13 | 9 | п. 7.1. КД |
| 2 | Материальная помощь/подарки/поощрения неработающим пенсионерам, в т.ч.: | 61 | 40 |  |
| 2.1. | Поощрение неработающих пенсионеров к 9 мая, Дню пожилых людей, в связи с юбилейными датами энергосистемы | 53 | 35 | п.4.1.2 Стандарта о ветеранах (приложение к КД) |
| 2.2. | Материальная помощь ветеранам ВОВ | 0 | 3 | п.4.1.2 Стандарта о ветеранах (приложение к КД) |
| 2.3. | Материальная помощь на погребение пенсионеров | 3 | 2 | п. 7.13. КД |
| 2.4. | Материальная помощь неработающим пенсионерам, инвалидам по КД | 5 | 0 | п.4.1.2 Стандарта о ветеранах (приложение к КД) |
| 3. | Премии (наградные выплаты) к юбилейным датам и Дню Энергетика | 32 | 9 | п. 8.1.7. КД |
| 4. | Детские новогодние подарки | 11 | 7 | п. 8.1.7. КД |
| 5. | Компенсационные выплаты (по регрессному иску, выплаты детям погибших сотрудников, доплата к трудовой пенсии по инвалидности бывшим работникам) | 1 | 6 | пп. 7.9, 7.10., 7.11 КД |
| 6. | Страховые взносы с выплат | 14 | 6 |  |
| 7. | Оплата дополнительных отпусков по КД | 2 | 2 | п. 7.13. КД |
| 8. | Финансирование расходов Электропрофсоюза (0,3 % от ФОТ+ прочие расходы) | 53 | 42 | пп. 8.2.10; 8.8.14 КД |
| 9. | Расходы на культурно-спортивные мероприятия для работников, в.т.ч.: | 11 | 11 |  |
| 9.1. | Проведение профессиональных производственных соревнований | 0 | 0 |  |
| 9.2. | День компании, юбилейные даты компании | 0 | 0 |  |
| 9.3. | Вечер встречи воинов - интернационалистов/празднование 23 февраля | 0 | 0 |  |
| 9.4. | Международный день - 8 Марта | 0 | 0 |  |
| 9.5. | День защиты детей | 0 | 0 |  |
| 9.6. | День знаний | 0 | 0 |  |
| 9.7. | Празднование Дня Победы | 0 | 0 |  |
| 9.8. | День Матери | 0 | 0 |  |
| 9.9. | День Энергетика | 11 | 11 | п. 8.1.7. КД |
| 9.10. | КВН | 0 | 0 |  |
| 9.11. | Спартакиада | 0 | 0 |  |
| 9.12. | Молодежная политика | 0 | 0 |  |
| 9.13. | День Семьи | 0 | 0 |  |
| 10. | Затраты на медобслуживание неработающих пенсионеров | 61 | 37 | п. 7.4. КД |
| 11. | Оздоровление детей и реабилитационно-восстановительное лечение для работников (путевки) | 12 | 5 | п. 7.5. КД |
| 12. | Оплата по среднему за выполнение общественных обязанностей в интересах коллектива по КД | 0 | 0 |  |
| 13. | Специальная стипендия (хозстипендиаты) | 0 | 0 |  |
| 14. | Денежная компенсация за нарушение сроков выплаты заработной платы | 0 | 0 |  |
|  | Итого | 278 | 180 |  |

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), 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.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Томь-Усинской ГРЭС на производство тепловой энергии на 2021 год 4 154 тыс. руб.

Расчет: (62 375 тыс. руб. (операционные расходы) + 13 028 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 1 771 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 5 833 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов) + 75 тыс. руб. (расходы на электрическую энергию)) × 5% = 4 154 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

В соответствии с п. 12 Методических указаний, если регулируемая организация в течение расчетного периода регулирования понесла экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов), то такие экономически обоснованные расходы регулируемой организации включаются органом регулирования в необходимую валовую выручку независимо от достигнутого ею финансового результата.

В соответствии с п. 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

 (тыс. руб.), (22)

где:

- размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам (i-2)-го года;

- 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 [пунктом 55](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858F58O4ACD) 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 IX](consultantplus://offline/ref=3352B12E8996D141724D3A26BBB7C2FE72E8783E7A4FAAD18A799CB566A2154D97DD858D5B485F57O9A0D) настоящих Методических указаний на (i-2)-й год, без учета уровня собираемости платежей.

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний, размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается как разница между фактической необходимой валовой выручкой и товарной выручкой предприятия, рассчитанной как произведение фактического полезного отпуска и утвержденного тарифа.

В расчет фактической необходимой валовой выручки, согласно Методическим указаниям, включаются:

- операционные расходы, рассчитываемые по формуле:

;

- неподконтрольные расходы на основании документально подтвержденных, имевших место фактических расходов;

- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактической цены таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний);

- расходы на топливо, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов   
и фактической цены условного топлива;

- фактическая нормативная прибыль.

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Так как 2019 год является первым годом долгосрочного периода, согласно пункту 56 Методических указаний, фактические операционные расходы за 2019 год принимаются экспертами на уровне базовых значений.

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов учтены в пределах установленных нормативов и лимитов.

Расходы на обязательное страхование подтверждаются представленным предприятием расчетом, выгрузкой по расходам на страхование из учетной системы SAP ERP, представленными договорами и полисами.

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне 30,2 % от экономически обоснованного ФОТ, в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2019 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2019 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним подтверждаются представленной справкой о привлеченных кредитах/займах и выгрузкой из учетной системы SAP ERP. Экспертами учтены расходы на выплату по договорам займа в отношении приобретения топлива.

Размер расходов по уплате налога на прибыль рассчитан экспертами на основании подтвержденной прибыли предприятия.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 8.

Таблица 8

**Фактические неподконтрольные расходы Томь-Усинской ГРЭС за 2019 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2019 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 9 541 |
| 1.4.1 | плата 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 | 99 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 99 |
| 1.4.3 | иные расходы | 9 343 |
|  | - налог на имущество организаций | 1 075 |
|  | - земельный налог | 149 |
|  | - транспортный налог | 4 |
|  | - водный налог | 8 115 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 694 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 5 833 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 25 458 |
|  | ИТОГО | 42 526 |
| 2 | Налог на прибыль | 64 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **42 589** |

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, определялись экспертами, исходя из фактических значений параметров расчета тарифов, как произведение планового объема приобретаемых ресурсов и фактических цен таких ресурсов, скорректированных на изменение объема полезного отпуска (согласно пункту 56 Методических указаний).

Расходы на топливо определены, как произведение планового удельного расхода условного топлива, фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов и фактической цены условного топлива;

По расчетам экспертов, фактические расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2019 году, в целях настоящей статьи, составят 95 262 тыс. руб.

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии представлен в таблице 9.

Таблица 9

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя для производства тепловой энергии**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Факт 2019 года |
|
| 1 | Расходы на топливо | 95 189 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 73 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 |
| 6 | ИТОГО | 95 262 |

Фактическая прибыль, рассчитываемая по формуле:

,

где:

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 системе теплоснабжения, 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 13](consultantplus://offline/ref=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F920B6678EE7C8EA4424D3E61EAACD64B73C9D41E9BD30DF48661EB40EE09F639205E5B9061C66u814G) 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=05C32D80846F2763D1E6D2943FBE598B18F82BB2648AE7C8EA4424D3E61EAACD76B7649141EAAA34D85D304FF1u513G) Российской Федерации, тыс. руб.

В соответствии с вышеуказанной формулой, для расчета фактической НВВ, фактическая прибыль принята экспертами на уровне выплат, предусмотренных коллективными договором и произведенных в 2019 году, и отнесенная на производство тепловой энергии, составляет 397 тыс. руб.

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2019 год составила 202 213 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству тепловой энергии за 2019 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска тепловой энергии, и утвержденных тарифов на 2019 год, составила 196 827 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов составляет 5 386 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии за 2019 год представлен в таблице 10.

Таблица 10

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 59 641 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 42 589 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 95 262 |
| 4 | Прибыль | 397 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 878 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 446 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей… | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 202 213 |
| 12 | Сглаживание | 0 |
| 13 | Итого НВВ | 202 213 |
| 14 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 196 827 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2019 года** | **5 386** |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2019/2020) и 1,036 (2020/2021), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 30.09.2019. Таким образом, в плановую необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2020 год необходимо включить 5 758 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе указанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 11.

Таблица 11

**Расчет необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии методом индексации установленных тарифов Томь-Усинской ГРЭС**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 60 816 | 62 375 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 18 638 | 20 678 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 97 041 | 106 184 |
| 4 | Нормативная прибыль | 278 | 180 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 973 | 4 154 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |  |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 9 199 | 5 758 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |  |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |  |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 |  |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 189 945 | 199 329 |
|  | Сглаживание | -1 826 | 1 892 |
|  | **Товарная выручка** | **188 119** | **201 220** |

**Расчет тарифов на производство тепловой энергии**

Расчет тарифов на производство тепловой энергии, реализуемой с коллекторов, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год, представлен в таблице 12.

Таблица 12

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Показатель** | **Утверждено на 2020** | **Предложение экспертов на 2021** |
|
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 188 119 | 201 220 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.Гкал | 242,369 | 254,690 |
| 2.1 | 1 полугодие | 137,190 | 144,064 |
| 2.2 | 2 полугодие | 105,179 | 110,626 |
| 3 | Тариф, руб./Гкал |  |  |
| 3.1 | с 1 января | 772,81 | 780,54 |
| 3.2 | с 1 июля | 780,54 | 802,46 |
| 4 | Рост с 1 июля | 1,0% | 2,8% |

1. **КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) 2021 ГОД**

При расчете НВВ и тарифов на 2021 год по статьям затрат использовалась нормативная документации, описанная в расчетах статей расходов при формировании НВВ и тарифов по тепловой энергии.

**Расчетный объем отпуска теплоносителя**

При формировании расходов и объемов по теплоносителю (химочищенной воды) необходимо пользоваться законодательством в сфере теплоснабжения.

Согласно п.22 Основ ценообразования и п.9 Методических указаний объём отпуска определяется на основании актуализированной схемы теплоснабжения. В случае ее отсутствия – с учетом фактического полезного отпуска за последний отчетный год и динамики полезного отпуска за последние 3 года.

Следовательно, отпуск в сеть химочищенной воды на 2021 год составит 751,378 тыс.куб. м – согласно актуализированной схеме на 2021 год (постановление Администрации Мысковского городского округа от 07.09.2020 № 1326-п (https://myskiadmin.ru/media/docs/post/2020/9/22/1326-p.pdf)).

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2021 год**

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии АО «Кузбассэнерго» по Томь-Усинской ГРЭС в 2021 году не меняется, соответственно, индекс изменения количества активов (ИКА) равен 0.

Сумма подконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2021 году, по мнению экспертов, составит 5 441 тыс. руб.

Таким образом, рост операционных расходов на 2021 год от уровня 2020 года составит 1,97 %. Расчет операционных расходов представлен в таблице 13.

Таблица 13

**Расчет операционных расходов АО «Кузбассэнерго» ТУГРЭС на производство теплоносителя на 2021 год**

(приложение 5.2 к Методическим указаниям)

| № п. п. | Параметры расчета расходов | Единица измерения | 2019 | 2020 | 2021 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) |  | - | 0,030 | 0,036 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов (ИР) |  | - | 1% | 1% |
| 3 | Индекс изменения количества активов (ИКА) |  | - | 0 | 0 |
| 3.1 | количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности | у.е. | - | - | - |
| 3.2 | установленная тепловая мощность источника тепловой энергии | Гкал/ч | 194 | 194 | 194 |
| 4 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл) |  | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | Операционные (подконтрольные)расходы | тыс. руб. | 5 336 | 5 441 | 5 581 |

**Неподконтрольные расходы**

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

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Концессионная плата**

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Арендная плата**

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

**Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей**

*Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду*

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

*Расходы на страхование*

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

*Иные расходы*

По данной статье предприятием учитываются расходы по водному налогу, а также налог на имущество по Томь-Усинской ГРЭС.

Налог на имущество

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования. Для этого были рассмотрен и проанализирован расчет налога на имущество, в части недвижимого имущества Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя на 2021 год расходы в размере 180 тыс. руб., исходя из фактических расходов за 2019 год.

Водный налог

Экспертами был произведен анализ экономической обоснованности затрат предприятия по данной статье, в соответствии с Основами ценообразования.

Эксперты предлагают включить в НВВ на производство теплоносителя на 2021 год расходы в размере 466 тыс. руб., принимая во внимание сложившиеся расходы по факту 2019 года, с учетом повышающего коэффициента 2,66.

**Отчисления на социальные нужды**

Общий процент отчислений на социальные нужды составляет: 30 % (сумма страховых взносов в фонды) + 0,2 % (страхование от несчастных случаев на производстве) = 30,2 %.

Предприятие представило уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

На основании доли операционных расходов, приходящейся на фонд оплаты труда, эксперты рассчитали величину затрат по данной статье, приходящейся на производство теплоносителя на 2021 год, которая составила: 2 619 \* 0,302 = 791 тыс. руб.

**Амортизация основных средств и нематериальных активов**

На основании представленных материалов эксперты проанализировали и рассчитали величину плановой амортизации на производство теплоносителя на 2021 год: (64 104 тыс. руб. (амортизация зданий за 2019 год) + 70 723 тыс. руб. (амортизация сооружений за 2019 год) + 537 219 тыс. руб. (амортизация машин и оборудования за 2019 год) + 732 тыс. руб. (амортизация транспортных средств за 2019 год) + 897 тыс. руб. (амортизация производственного инвентаря за 2019 год) + 4 тыс. руб. (амортизация прочих основных производственных фондов за 2019 год)) × 0,0713 % (процент распределения затрат пропорционально условно-постоянным расходам) = 5 833 тыс. руб. (на производство тепловой энергии).

**Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним**

Расходы по данной статье в 2019 году предприятием не осуществлялись.

Итого, сумма неподконтрольных расходов, подлежащая включению в необходимую валовую выручку на производство теплоносителя в 2021 году, по мнению экспертов, составит 1 917 тыс. руб. Реестр неподконтрольных расходов представлен в таблице 14.

Таблица 14

**Реестр неподконтрольных расходов Томь-Усинской ГРЭС**

(приложение 5.3 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 577 | 646 |
| 1.4.1 | плата 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 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |  |
| 1.4.3 | иные расходы | 577 | 646 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 771 | 791 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 528 | 480 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 |
| 1 | ИТОГО | 1 876 | 1 917 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **1 876** | **1 917** |

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя**

Расходы про данной статье отсутствуют.

**Расчетная предпринимательская прибыль**

Согласно пп. 71, 74 (1) Основ ценообразования, при расчете тарифов с применением метода индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка регулируемой организации включает в себя предпринимательскую прибыль регулируемой организации, которая определяется в размере 5 процентов от текущих расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования (за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), 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.

Эксперты, рассчитав в соответствии с вышеуказанными требованиями расчетную предпринимательскую прибыль предлагают включить в НВВ Томь-Усинской ГРЭС на 2021 год 375тыс. руб.

Расчет: (5 581 тыс. руб. (операционные расходы) + 646 тыс. руб. (расходы на уплату налогов, сборов, и других обязательных платежей) + 791 тыс. руб. (отчисления на социальные нужды) + 480 тыс. руб. (амортизация основных средств и нематериальных активов)) × 5% = 375 тыс. руб. (на производство теплоносителя).

**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

Фактическая необходимая валовая выручка (необходимая валовая выручка на основе фактических значений параметров взамен прогнозных) на реализацию тепловой энергии, с учетом нормативных показателей, рассчитана экспертами по группам статей.

Так как 2019 год является первым годом долгосрочного периода, согласно пункту 56 Методических указаний, фактические операционные расходы за 2019 год принимаются экспертами на уровне базовых значений.

Неподконтрольные расходы, проанализированы экспертами на предмет документального подтверждения и фактического отражения в бухгалтерском учете. В целях формирования НВВ на основе фактических значений параметров взамен прогнозных, учитываются фактически произведенные в 2019 году неподконтрольные расходы (в соответствии с п. 39 Методических указаний).

Размер расходов по уплате налогов подтверждается представленными декларациями, выгрузкой по из учетной системы SAP ERP.

Размер отчислений на социальные нужды принят на уровне 30,2 % от экономически обоснованного ФОТ, в соответствии с уведомлением о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний;

Размер амортизационных отчислений подтверждается представленными предприятием расчетом амортизационных отчислений за 2019 год по видам деятельности, статистической формой № С-1 за 2019 год, выгрузкой из учетной системы SAP ERP.

Данные расходы признаются экспертами документально подтвержденными и экономически обоснованными.

Расчет неподконтрольных расходов приведен в таблице 15.

Таблица 15

**Фактические неподконтрольные расходы Томь-Усинской ГРЭС на производство теплоносителя за 2019 год**

тыс. руб.

| № п. п. | Показатель | Факт за 2019 год (по оценке экспертов) |
| --- | --- | --- |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 572 |
| 1.4.1 | плата 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 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 572 |
|  | - налог на имущество организаций | 180 |
|  | - земельный налог | 0 |
|  | - транспортный налог | 0 |
|  | - водный налог | 392 |
|  | - прочие налоги | 0 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 756 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 480 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 |
|  | ИТОГО | 1 808 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 |
| **4** | **Итого неподконтрольных расходов** | **1 808** |

По результатам анализа всех статей, экспертами определена фактическая необходимая валовая выручка, которая за 2019 год составила 7 019 тыс. руб.

Товарная выручка от реализации услуг по производству теплоносителя за 2019 год, рассчитанная исходя из фактических объемов отпуска теплоносителя, и утвержденных тарифов на 2019 год, составила 7 111 тыс. руб.

Размер корректировки с целью учета отклонений фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов составляет 92 тыс. руб.

Сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя за 2019 год представлен в таблице 16.

Таблица 16

**Смета расходов (сводный расчет фактической необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство теплоносителя)**

тыс. руб.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Факт 2019 года |
|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 336 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 808 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 |
| 4 | Прибыль | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 349 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 526 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка:  (Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10.) | 8 019 |
| 12 | Сглаживание | -1 000 |
| 13 | Итого НВВ | 7 019 |
| 14 | Товарная выручка  Стр. 12 = Объем реализованной тепловой энергии за отчетный период \* Тариф регулируемой организации, действовавший в отчетном периоде. | 7 111 |
| **15** | **Корректировка НВВ по результатам 2019 года** | **-92** |

Рассчитанный размер корректировки, в соответствии с пунктом 51 Методических указаний подлежит умножению на ИПЦ 1,032 (2020/2019) и 1,036 (2021/2020), опубликованные на сайте Минэкономразвития России 26.09.2020. Таким образом, из плановой необходимой валовой выручки на 2021 год необходимо исключить 98 тыс. руб.

**Необходимая валовая выручка**

Необходимая валовая выручка, рассчитанная на основе рассчитанных выше долгосрочных параметров регулирования и прогнозных параметров регулирования регулируемой организации, представлена в таблице 17.

Таблица 17

**Расчет необходимой валовой выручки на производство теплоносителя методом индексации установленных тарифов Томь-Усинской ГРЭС**

(Приложение 5.9 к Методическим указаниям)

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 441 | 5 581 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 876 | 1 917 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 366 | 375 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 484 | -98 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей … | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка | 8 168 | 7 774 |
| 12 | Сглаживание | -457 | -122 |
| **13** | **Товарная выручка (с учетом сглаживания)** | **7 711** | **7 652** |

**Расчет тарифов на теплоноситель (химочищенную воду)**

Расчет тарифов на производство теплоносителя, рассчитанных на основании скорректированной необходимой валовой выручки на 2021 год, представлен в таблице 18.

Таблица 18

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Утверждено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| 1 | НВВ, тыс.руб. | 7 711 | 7 652 |
| 2 | Полезный отпуск, тыс.куб.м | 787,423 | 751,378 |
| 2.1 | 1 полугодие | 374,012 | 379,327 |
| 2.2 | 2 полугодие | 413,411 | 372,051 |
| 3 | Тариф, руб./куб.м |  |  |
| 3.1 | с 1 января | 9,59 | 9,97 |
| 3.2 | с 1 июля | 9,97 | 10,40 |
| 4 | Рост с 1 июля | 4,0% | 4,3% |

**VI. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 19

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Операционные расходы | 60 816 | 62 375 | 1 559 |

Таблица 20

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 10 781 | 13 028 | 2 247 |
| 1.4.1 | плата 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 | 86 | 100 | 14 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 58 | 16 | -42 |
| 1.4.3 | иные расходы | 10 637 | 12 912 | 2 275 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 1 727 | 1 771 | 44 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 6 060 | 5 833 | -227 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 18 568 | 20 633 | 2 065 |
| 2 | Налог на прибыль | 70 | 45 | -25 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 18 638 | 20 678 | 2 040 |

Таблица 21

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование ресурса | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | Расходы на топливо | 96 971 | 106 109 | 9 138 |
| 2 | Расходы на электрическую энергию | 70 | 75 | 5 |
| 3 | Расходы на тепловую энергию | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Расходы на холодную воду | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расходы на теплоноситель | 0 | 0 | 0 |
| 6 | ИТОГО:  (Стр. 6 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5.) | 97 041 | 106 184 | 9 143 |

Таблица 22

**Расчет необходимой валовой выручки на тепловую энергию**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 60 816 | 62 375 | 1 559 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 18 638 | 20 678 | 2 040 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 97 041 | 106 184 | 9 143 |
| 4 | Нормативная прибыль | 278 | 180 | -98 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 3 973 | 4 154 | 181 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 9 199 | 5 758 | -3 441 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка  Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10. | 189 954 | 199 329 | 9 375 |
| 12 | Экономически обоснованные расходы, не учтённые в связи с ограничением изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги | -1 826 | 1 892 | 3 718 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учётом ограничения платы граждан  Стр. 13 = стр. 11 + стр. 12 | 188 119 | 201 220 | 13 101 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарный прирост необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии ТУГРЭС АО «Кузбассэнерго» на 2021 год относительно 2020 года составляет 13 101 тыс. руб., или 6,96%.

При этом, прирост операционных расходов на производство тепловой энергии составляет 1 559 тыс. руб. или 2,56 %, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2021 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Увеличение неподконтрольных расходов на производство тепловой энергии составляет 2 040 тыс. руб. или 10,9%. Рост расходов на приобретение энергетических ресурсов составляет 9 143 тыс. руб. или 9,4%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**VII. СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РАСХОДОВ И ПРИБЫЛИ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ХИМОЧИЩЕННОЙ ВОДЫ) В СРАВНЕНИИ С ПРЕДЫДУЩИМИ ПЕРИОДАМИ РЕГУЛИРОВАНИЯ**

Таблица 23

**Операционные (подконтрольные) расходы**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено РЭК на 2020 год | Предложение экспертов на 2021 год | Динамика расходов |
| 1 | ИТОГО операционные расходы | 5 441 | 5 581 | 140 |

Таблица 24

**Реестр неподконтрольных расходов**

тыс. руб.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| 1.1 | Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Арендная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.3 | Концессионная плата | 0 | 0 | 0 |
| 1.4 | Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | 577 | 646 | 69 |
| 1.4.1 | плата 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 | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.2 | расходы на обязательное страхование | 0 | 0 | 0 |
| 1.4.3 | иные расходы | 577 | 646 | 69 |
| 1.5 | Отчисления на социальные нужды | 771 | 791 | 20 |
| 1.6 | Расходы по сомнительным долгам | 0 | 0 | 0 |
| 1.7 | Амортизация основных средств и нематериальных активов | 528 | 480 | -48 |
| 1.8 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним | 0 | 0 | 0 |
|  | ИТОГО | 1 876 | 1 917 | 41 |
| 2 | Налог на прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Итого неподконтрольных расходов | 1 876 | 1 917 | 41 |

Таблица 25

**Расчет необходимой валовой выручки на теплоноситель**

тыс. руб.

| № п/п | Наименование расхода | Утверждено на 2020 год | Предложение экспертов  на 2021 год | Динамика расходов |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | 5 441 | 5 581 | 140 |
| 2 | Неподконтрольные расходы | 1 876 | 1 917 | 41 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Нормативная прибыль | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль | 366 | 375 | 9 |
| 6 | Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | 484 | -98 | -582 |
| 8 | Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых …. | 0 | 0 | 0 |
| 11 | ИТОГО необходимая валовая выручка  Стр. 11 = стр. 1 + стр.2 + стр. 3 + стр. 4 + стр. 5 + стр. 6 + стр. 7 + стр. 8 + стр. 9 + стр. 10. | 8 168 | 7 774 | -394 |
| 12 | Экономически обоснованные расходы, не учтённые в связи с ограничением изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги | - 457 | -122 | 335 |
| 13 | ИТОГО необходимая валовая выручка, с учетом ограничения платы граждан  Стр. 13 = стр. 11 + стр. 12 | 7 711 | 7 652 | -59 |

По результатам анализа динамики расходов и прибыли следует, что суммарное снижение необходимой валовой выручки на производство теплоносителя ТУГРЭС АО «Кузбассэнерго» на 2021 год относительно 2020 года составляет 59 тыс. руб., или 0,77%.

При этом, прирост операционных расходов на производство теплоносителя составляет 140 тыс. руб. или 2,57 %, что соответствует плановому размеру ИПЦ, определенному Минэкономразвития на 2021 год с учетом применения индекса эффективности расходов равном 1%. Увеличение неподконтрольных расходов на производство теплоносителя составляет 41 тыс. руб. или 2,2%. Пояснения и выводы по учету или отказу в учете, заявленных расходов в необходимой валовой выручке, описаны в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.

**VIII.РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, РЕАЛИЗУЕМУЮ ПОТРЕБИТЕЛЯМ**

АО «Кузбассэнерго» является единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) в г. Мыски на основании распоряжения Администрации Мысковского городского округа от 07.02.2017г. №256-п.

На этом основании расчет тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2021 год рассчитывается в соответствии с пунктом 93 Основ ценообразования и пунктом 139 Методических указаний по формуле (92) на основании следующих составляющих:

- предлагаемого/рассчитанного к утверждению тарифа на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов Томь-Усинской ГРЭС;

- предлагаемого/рассчитанного к утверждению тарифа на услуги по передаче тепловой энергии по сетям ООО «Новокузнецкая теплотранспортная компания»

- расходов регулируемой организации по сомнительным долгам, определенным как 2 процента необходимой валовой выручки, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей согласно п.47 Основ ценообразования.

- расходов на услуги по сбыту тепловой энергии согласно агентскому договору с ООО «Сибирская теплосбытовая компания» от 16.03.2015 №СТК-15/2.

Учитывая, что в системе теплоснабжения г. Мыски Томь-Усинская ГРЭС в своем контуре является единственным производителем тепловой энергии, а услуги по передаче оказывает ООО «НТТК», расчет средневзвешенной стоимости, производимой и приобретаемой ЕТО единицы тепловой энергии (мощности), равно как и расчет удельной стоимости услуг по передаче, не выполняется.

Расчет единого тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям ЕТО, выполнен на основании данных представленных в таблице 26.

Таблица 26

| Показатели | Предложение экспертов на 2021 год |
| --- | --- |
| **Томь-Усинская ГРЭС** |  |
| Тариф на производство Томь-Усинской ГРЭС, руб./Гкал | 790,06 |
| Тариф на услуги по передаче ООО «НТТК», руб./Гкал | 462,42 |
| Расходы по сомнительным долгам | 2 330 |
| Услуги по сбыту (агентский договор с СТК) | 10 991 |
| Экономически обоснованные расходы, не учтённые в связи с ограничением изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги | -5 090 |
| Объем отпуска тепловой энергии из сетей, тыс.Гкал | 210,872 |
| Тариф на тепловую энергию, реализуемую потребителям, руб./Гкал | 1 291,41 |

Таким образом, тарифы для конечных потребителей на 2021 год представлены в таблице 27.

Таблица 27

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Установлено на 2020 | Предложение экспертов на 2021 |
| 1 | Тариф, руб./Гкал |  |  |
| 1.1 | с 1 января | 1 261,03 | 1 271,75 |
| 1.2 | с 1 июля | 1 271,75 | 1 317,53 |
| 2 | Рост с 1 июля | 0,85% | 3,6% |

**IX. ТАРИФЫ НА ГОРЯЧУЮ ВОДУ, РЕАЛИЗУЕМУЮ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ**

Предприятие предоставляет коммунальную услугу по горячему водоснабжению на территории Мысковского городского округа в открытой системе горячего водоснабжения.

Согласно п. 87 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, органы регулирования устанавливают двухкомпонентный тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), который состоит из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию.

Нормативы расхода тепловой энергии, необходимый для осуществления горячего водоснабжения АО «Кузбассэнерго» приняты в соответствии с постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 13.11.2019 № 410 «Об утверждении нормативов расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Беловского, Кемеровского, Новокузнецкого, Мысковского, Полысаевского, Тайгинского городских округов»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| С изолированными стояками | | С неизолированными стояками | |
| с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя | с  полотенцесушителем | без полотенцесушителя |
| 0,0603 | 0,0553 | 0,0647 | 0,0598 |

Компонент на тепловую энергию для АО «Кузбассэнерго» принят в размере тарифа на тепловую энергию.

Компонент на теплоноситель для АО «Кузбассэнерго» принят в размере тарифа на теплоноситель.

На основании вышеуказанного эксперты предлагают принять, тарифы на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения на 2021 год для АО «Кузбассэнерго» по Томь-Усинской ГРЭС в виде, указанном в таблице 28.

Таблица 28

**Тарифы на горячую воду АО «Кузбассэнерго», реализуемую в открытой системе горячего водоснабжения на потребительском рынке Мысковского городского округа**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения,  руб./м3  (с НДС) | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей, руб./ м3 (без НДС) | | | | Компонент на теплоно-ситель, руб./м3  (без НДС) | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  (без НДС) | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-теля | Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| ТУ ГРЭС (с коллекторов) | с 01.01.2021 | 68,45 | 63,76 | 72,56 | 67,98 | 57,04 | 53,13 | 60,47 | 56,65 | 9,97 | 780,54 | х | х |
| с 01.07.2021 | 70,55 | 65,74 | 74,78 | 70,07 | 58,79 | 54,78 | 62,32 | 58,39 | 10,40 | 802,46 | х | х |
| ТУ ГРЭС | с 01.01.2021 | 103,99 | 96,36 | 110,70 | 103,22 | 86,66 | 80,30 | 92,25 | 86,02 | 9,97 | 1 271,75 | х | х |
| с 01.07.2021 | 107,82 | 99,91 | 114,77 | 107,03 | 89,85 | 83,26 | 95,64 | 89,19 | 10,40 | 1 317,53 | х | х |

Приложение № 100 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность),**

**реализуемую на коллекторах АО «Кузбассэнерго»,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый  и реду-циро-ванный 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 |
| АО «Кузбасс-энерго» (Беловская ГРЭС) | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 650,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 650,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 650,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 657,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 657,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 661,07 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 699,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 723,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 723,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 745,62 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| АО «Кузбасс-энерго» (Томь-Усинская ГРЭС) | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 780,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 780,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 802,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 831,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 859,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 859,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 884,47 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | х |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание: величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источников тепловой энергии, руб./Гкал:

для Беловской ГРЭС: на 2019 год - 349,90 руб./Гкал, на 2020 год - 366,67 руб./Гкал, на 2021 год – 385,52 руб./Гкал, на 2022 год – 400,06 руб./Гкал, на 2023 год – 416,97 руб./Гкал;

для Томь-Усинской ГРЭС: на 2019 год – 383,37 руб./Гкал, на 2020 год – 402,01 руб./Гкал., на 2021 год – 416,62 руб./Гкал, на 2022 год – 438,04 руб./Гкал, на 2023 год – 457,70 руб./Гкал.

Приложение № 101 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на тепловую энергию, реализуемую потребителям пгт. Инской Беловского городского округа,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный 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 |
| АО «Кузбасс-  энерго» (пгт. Инской) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 041,41 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 166,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 166,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 166,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 166,38 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 208,37 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 398,49 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 454,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 454,43 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1 498,06 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 249,69 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 399,66 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 399,66 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 399,66 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 399,66 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 450,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 678,19 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 745,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 745,32 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1 797,67 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования  на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 102 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на тепловую энергию,**

**реализуемую потребителям Мысковского городского округа, присоединённым к сетям ООО «Новокузнецкая теплотранспортная компания»,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный 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 |
| АО «Кузбасс-  энерго» (Мысковский городской округ) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 125,92 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 261,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 261,03 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 271,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 271,75 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 317,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 464,88 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 538,12 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 538,12 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1 623,18 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 351,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 513,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 513,24 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 526,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 526,10 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 581,04 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 757,86 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 845,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 845,74 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1 947,82 | x | x | x | x | x |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования  на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение № 103 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию АО «Кузбассэнерго»,**

**поставляемую теплоснабжающим, теплосетевым организациям,**

**приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наимено-вание регулируе-мой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и реду-циро-ванный 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 |
| АО «Кузбасс-энерго» (Беловская ГРЭС) | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 650,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 650,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 650,76 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 657,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 657,27 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 661,07 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 699,25 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 723,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 723,28 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 745,62 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| АО «Кузбасс-энерго» (Томь-Усинская ГРЭС) | Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 772,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 780,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 780,54 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 802,46 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 831,36 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 859,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 859,81 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 884,47 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

Приложение № 104 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго»**

**на теплоноситель, реализуемый на потребительском рынке  
пгт. Инской Беловского городского округа и Мысковского городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вид теплоносителя | |
| вода | пар |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кузбассэнерго»  (Беловская ГРЭС) | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 9,17 | х |
| с 01.07.2019 | 9,44 | х |
| с 01.01.2020 | 9,44 | х |
| с 01.07.2020 | 10,04 | х |
| с 01.01.2021 | 10,04 | х |
| с 01.07.2021 | 10,48 | х |
| с 01.01.2022 | 9,76 | х |
| с 01.07.2022 | 9,91 | х |
| с 01.01.2023 | 9,91 | х |
| с 01.07.2023 | 10,04 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 9,17 | х |
| с 01.07.2019 | 9,44 | х |
| с 01.01.2020 | 9,44 | х |
| с 01.07.2020 | 10,04 | х |
| с 01.01.2021 | 10,04 | х |
| с 01.07.2021 | 10,48 | х |
| с 01.01.2022 | 9,76 | х |
| с 01.07.2022 | 9,91 | х |
| с 01.01.2023 | 9,91 | х |
| с 01.07.2023 | 10,04 | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| АО «Кузбассэнерго»  (Томь-Усинская ГРЭС) | Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 8,88 | х |
| с 01.07.2019 | 9,59 | х |
| с 01.01.2020 | 9,59 | х |
| с 01.07.2020 | 9,97 | х |
| с 01.01.2021 | 9,97 | х |
| с 01.07.2021 | 10,40 | х |
| с 01.01.2022 | 10,83 | х |
| с 01.07.2022 | 11,34 | х |
| с 01.01.2023 | 11,34 | х |
| с 01.07.2023 | 11,87 | х |
| Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям | | | |
| Одноставочный  руб./ м3 | с 01.01.2019 | 8,88 | х |
| с 01.07.2019 | 9,59 | х |
| с 01.01.2020 | 9,59 | х |
| с 01.07.2020 | 9,97 | х |
| с 01.01.2021 | 9,97 | х |
| с 01.07.2021 | 10,40 | х |
| с 01.01.2022 | 10,83 | х |
| с 01.07.2022 | 11,34 | х |
| с 01.01.2023 | 11,34 | х |
| с 01.07.2023 | 11,87 | х |

Приложение № 105 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа и Мысковского городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023\*\*\*\***

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| АО  «Кузбассэнерго»  (Беловская ГРЭС) | с 01.01.2019 | 53,48 | 52,86 | 56,29 | 53,80 | 44,57 | 44,05 | 46,91 | 44,83 | 9,17 | 650,76 | х | х |
| с 01.07.2019 | 53,81 | 53,18 | 56,62 | 54,12 | 44,84 | 44,32 | 47,18 | 45,10 | 9,44 | 650,76 | х | х |
| с 01.01.2020 | 58,42 | 54,52 | 61,85 | 58,03 | 48,68 | 45,43 | 51,54 | 48,36 | 9,44 | 650,76 | х | х |
| с 01.07.2020 | 59,60 | 55,67 | 63,08 | 59,21 | 49,67 | 46,39 | 52,57 | 49,34 | 10,04 | 657,27 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.01.2021 | 59,60 | 55,67 | 63,08 | 59,21 | 49,67 | 46,39 | 52,57 | 49,34 | 10,04 | 657,27 | х | х |
| с 01.07.2021 | 60,41 | 56,45 | 63,90 | 60,01 | 50,34 | 47,04 | 53,25 | 50,01 | 10,48 | 661,07 | х | х |
| с 01.01.2022 | 57,36 | 56,69 | 60,38 | 57,70 | 47,80 | 47,24 | 50,32 | 48,08 | 9,76 | 699,25 | х | х |
| с 01.07.2022 | 59,11 | 58,42 | 62,23 | 59,46 | 49,26 | 48,68 | 51,86 | 49,55 | 9,91 | 723,28 | х | х |
| с 01.01.2023 | 59,11 | 58,42 | 62,23 | 59,46 | 49,26 | 48,68 | 51,86 | 49,55 | 9,91 | 723,28 | х | х |
| с 01.07.2023 | 60,72 | 60,01 | 63,95 | 61,08 | 50,60 | 50,01 | 53,29 | 50,90 | 10,04 | 745,62 | х | х |
| АО «Кузбассэнерго»  (Томь-Усинская ГРЭС) | с 01.01.2019 | 61,10 | 60,36 | 64,44 | 61,48 | 50,92 | 50,30 | 53,70 | 51,23 | 8,88 | 772,81 | х | х |
| с 01.07.2019 | 61,96 | 61,21 | 65,29 | 62,33 | 51,63 | 51,01 | 54,41 | 51,94 | 9,59 | 772,81 | х | х |
| с 01.01.2020 | 67,43 | 62,80 | 71,51 | 66,96 | 56,19 | 52,33 | 59,59 | 55,80 | 9,59 | 772,81 | х | х |
| с 01.07.2020 | 68,45 | 63,76 | 72,56 | 67,98 | 57,04 | 53,13 | 60,47 | 56,65 | 9,97 | 780,54 | х | х |
| с 01.01.2021 | 68,45 | 63,76 | 72,56 | 67,98 | 57,04 | 53,13 | 60,47 | 56,65 | 9,97 | 780,54 | х | х |
| с 01.07.2021 | 70,55 | 65,74 | 74,78 | 70,07 | 58,79 | 54,78 | 62,32 | 58,39 | 10,40 | 802,46 | х | х |
| с 01.01.2022 | 67,27 | 66,47 | 70,86 | 67,67 | 56,06 | 55,39 | 59,05 | 56,39 | 10,83 | 831,36 | х | х |
| с 01.07.2022 | 69,73 | 68,92 | 73,45 | 70,15 | 58,11 | 57,43 | 61,21 | 58,46 | 11,34 | 859,81 | х | х |
| с 01.01.2023 | 69,73 | 68,92 | 73,45 | 70,15 | 58,11 | 57,43 | 61,21 | 58,46 | 11,34 | 859,81 | х | х |
| с 01.07.2023 | 71,99 | 71,14 | 75,80 | 72,41 | 59,99 | 59,28 | 63,17 | 60,34 | 11,87 | 884,47 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «Кузбассэнерго», реализуемый на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа и Мысковского городского округа установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 522 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 699, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 646).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «Кузбассэнерго», реализуемую на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа и Мысковского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 521 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 698, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 645).

\*\*\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузбассэнерго».

Приложение № 106 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском рынке**

**пгт. Инской Беловского городского округа, на период с 01.01.2019 по 31.12.2023\*\*\*\***

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кузбассэнерго»  (пгт.Инской) | с 01.01.2019 | 78,98 | 77,99 | 83,48 | 79,49 | 65,82 | | 64,99 | 69,57 | 66,24 | 9,17 | 1 041,41 | х | х |
| с 01.07.2019 | 87,47 | 86,35 | 92,51 | 88,03 | 72,89 | | 71,96 | 77,09 | 73,36 | 9,44 | 1 166,38 | х | х |
| с 01.01.2020 | 95,72 | 88,73 | 101,88 | 95,03 | 79,77 | | 73,94 | 84,90 | 79,19 | 9,44 | 1 166,38 | х | х |
| с 01.07.2020 | 96,44 | 89,45 | 102,60 | 95,75 | 80,37 | | 74,54 | 85,50 | 79,79 | 10,04 | 1 166,38 | х | х |
| с 01.01.2021 | 96,44 | 89,45 | 102,60 | 95,75 | 80,37 | | 74,54 | 85,50 | 79,79 | 10,04 | 1 166,38 | х | х |
| с 01.07.2021 | 100,01 | 92,76 | 106,39 | 99,29 | 83,34 | | 77,30 | 88,66 | 82,74 | 10,48 | 1 208,37 | х | х |
| с 01.01.2022 | 103,01 | 101,66 | 109,04 | 103,68 | 85,84 | | 84,72 | 90,87 | 86,40 | 9,76 | 1 398,49 | х | х |
| с 01.07.2022 | 106,84 | 105,44 | 113,12 | 107,53 | 89,03 | | 87,87 | 94,27 | 89,61 | 9,91 | 1 454,43 | х | х |
| с 01.01.2023 | 106,84 | 105,44 | 113,12 | 107,53 | 89,03 | | 87,87 | 94,27 | 89,61 | 9,91 | 1 454,43 | х | х |
| с 01.07.2023 | 109,84 | 108,41 | 116,32 | 110,56 | 91,53 | | 90,34 | 96,93 | 92,13 | 10,04 | 1 498,06 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «Кузбассэнерго», реализуемый на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа и Мысковского городского округа установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 522 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 699, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 646).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «Кузбассэнерго», реализуемую на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа и Мысковского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 521 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 698, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 645).

\*\*\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей рынка пгт. Инской Беловского городского округа за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузбассэнерго».

Приложение № 107 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду**

**в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на потребительском**

**рынке Мысковского городского округа через сети ООО «Новокузнецкая теплотранспортная компания»,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023\*\*\*\***

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кузбассэнерго»  (Мысковский городской округ) | с 01.01.2019 | 84,16 | 83,08 | 89,02 | 84,70 | 70,13 | | 69,23 | 74,18 | 70,58 | 8,88 | 1 125,92 | х | х |
| с 01.07.2019 | 93,83 | 92,62 | 99,28 | 94,43 | 78,19 | | 77,18 | 82,73 | 78,69 | 9,59 | 1 261,03 | х | х |
| с 01.01.2020 | 102,76 | 95,18 | 109,42 | 102,00 | 85,63 | | 79,32 | 91,18 | 85,00 | 9,59 | 1 261,03 | х | х |
| с 01.07.2020 | 103,99 | 96,36 | 110,70 | 103,22 | 86,66 | | 80,30 | 92,25 | 86,02 | 9,97 | 1 271,75 | х | х |
| с 01.01.2021 | 103,99 | 96,36 | 110,70 | 103,22 | 86,66 | | 80,30 | 92,25 | 86,02 | 9,97 | 1 271,75 | х | х |
| с 01.07.2021 | 107,82 | 99,91 | 114,77 | 107,03 | 89,85 | | 83,26 | 95,64 | 89,19 | 10,40 | 1 317,53 | х | х |
| с 01.01.2022 | 108,62 | 107,22 | 114,95 | 109,33 | 90,52 | | 89,35 | 95,79 | 91,11 | 10,83 | 1 464,88 | х | х |
| с 01.07.2022 | 114,01 | 112,54 | 120,66 | 114,76 | 95,01 | | 93,78 | 100,55 | 95,63 | 11,34 | 1 538,12 | х | х |
| с 01.01.2023 | 114,01 | 112,54 | 120,66 | 114,76 | 95,01 | | 93,78 | 100,55 | 95,63 | 11,34 | 1 538,12 | х | х |
| с 01.07.2023 | 120,20 | 118,64 | 127,21 | 120,98 | 100,17 | | 98,87 | 106,01 | 100,82 | 11,87 | 1 623,18 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «Кузбассэнерго», реализуемый на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа и Мысковского городского округа установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 522 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 699, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 646).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «Кузбассэнерго», реализуемую на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа и Мысковского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 521 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 698, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 645).

\*\*\*\* Долгосрочные тарифы установлены для потребителей рынка Мысковского городского округа за исключением потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах АО «Кузбассэнерго».

».

Приложение № 108 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на тепловую энергию, реализуемую потребителям п. Снежинский Беловского городского округа, присоединенным к сетям ООО «Боровково»,**

**на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

| Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуциро-ванный 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 |
| АО «Кузбасс-энерго» (п.Снежинский Беловского городского округа) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 167,62 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 292,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2020 | 1 292,59 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 304,95 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 304,95 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 350,53 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 533,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 595,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 595,40 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1 642,37 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС)\* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | с 01.01.2019 | 1 401,14 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2019 | 1 551,11 | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  | с 01.01.2020 | 1 551,11 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2020 | 1 565,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2021 | 1 565,94 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2021 | 1 620,64 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2022 | 1 840,73 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2022 | 1 914,48 | x | x | x | x | x |
| с 01.01.2023 | 1 914,48 | x | x | x | x | x |
| с 01.07.2023 | 1 970,84 | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования  на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  | Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) \* | | | | | | | |
| Одноставочный, руб./Гкал | х | x | x | x | x | x | x |
| Двухставочный | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал | x | x | x | x | x | x | x |
| Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес. | x | x | x | x | x | x | x |

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Приложение № 109 к протоколу № 84

заседания Правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 17.12.2020

**Долгосрочные тарифы АО «Кузбассэнерго» на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (теплоснабжения), реализуемую на реализуемую на потребительском рынке п. Снежинский Беловского городского округа через сети ООО «Боровково», на период с 01.01.2019 по 31.12.2023**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование регулируемой организации | Период | Тариф на горячую воду для населения, руб./м3 \* | | | | Тариф на горячую воду для прочих потребителей,  руб./м3 | | | | Компо-нент на теплоно-ситель,  руб./м3 \*\* | Компонент на тепловую энергию | | |
| Изолированные стояки | | Неизолированные стояки | | Изолированные стояки | | Неизолирован-  ные стояки | | Односта-вочный, руб./Гкал  \*\*\* | Двухставочный | |
| с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | с поло-тенце-суши-телями | без поло-тенце-суши-телей | Ставка за мощность, тыс. руб./  Гкал/  час в мес. | Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал |
| АО «Кузбасс-энерго» (п. Снежинский Беловского городского округа) | с 01.01.2019 | 87,23 | 86,10 | 92,27 | 87,79 | 72,69 | 71,75 | 76,89 | 73,16 | 9,17 | 1 167,62 | х | х |
| с 01.07.2019 | 95,71 | 94,46 | 101,29 | 96,32 | 79,76 | 78,72 | 84,41 | 80,27 | 9,44 | 1 292,59 | х | х |
| с 01.01.2020 | 104,86 | 97,10 | 111,68 | 104,09 | 87,38 | 80,92 | 93,07 | 86,74 | 9,44 | 1 292,59 | х | х |
| с 01.07.2020 | 106,48 | 98,64 | 113,36 | 105,70 | 88,73 | 82,20 | 94,47 | 88,08 | 10,04 | 1 304,95 | х | х |
| с 01.01.2021 | 106,48 | 98,64 | 113,36 | 105,70 | 88,73 | 82,20 | 94,47 | 88,08 | 10,04 | 1 304,95 | х | х |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
|  | с 01.07.2021 | 110,30 | 102,19 | 117,43 | 109,49 | 91,92 | 85,16 | 97,86 | 91,24 | 10,48 | 1 350,53 | х | х |
| с 01.01.2022 | 111,85 | 110,38 | 118,48 | 112,58 | 93,21 | 91,98 | 98,73 | 93,82 | 9,76 | 1 533,94 | х | х |
| с 01.07.2022 | 116,04 | 114,50 | 122,93 | 116,81 | 96,70 | 95,42 | 102,44 | 97,34 | 9,91 | 1 595,40 | х | х |
| с 01.01.2023 | 116,04 | 114,50 | 122,93 | 116,81 | 96,70 | 95,42 | 102,44 | 97,34 | 9,91 | 1 595,40 | х | х |
| с 01.07.2023 | 119,26 | 117,68 | 126,36 | 120,05 | 99,38 | 98,07 | 105,30 | 100,04 | 10,04 | 1 642,37 | х | х |

\* Тариф для населения указывается в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

\*\* Компонент на теплоноситель для АО «Кузбассэнерго», реализуемый на потребительском рынке пгт. Инской Беловского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 14.12.2018 № 522 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 699, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 646).

\*\*\* Компонент на тепловую энергию для АО «Кузбассэнерго», реализуемую на потребительском рынке п. Снежинский Беловского городского округа, установлен постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2018 № 631 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 20.12.2019 № 774, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 17.12.2020 № 648).

».