|  |
| --- |
| Герб Камчатского края |

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА**

**ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

**ПРОЕКТ ПОСТАНОВЛЕНИЯ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ХХ.12.2019 | № | ХХ |
|  г. Петропавловск-КамчатскийОб утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское»**,** Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское», на 2020 – 2022 годы |

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э», от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказами ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах», от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 25.06.2019 № 828/19-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2020 год», приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании заявления АО «Корякэнерго» от 30.04.2019 № 1208/03, протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.12.2019 № ХХ

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении деятельности АО «Корякэнерго» по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, согласно приложению 1.

2. Утвердить и ввести в действие на 2020 – 2022 годы экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское» покупателям на розничном рынке в технологически изолированной электроэнергетической системе по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), согласно приложению 2;

3. Утвердить и ввести в действие на 2020 – 2022 годы тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское», другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, с календарной разбивкой, согласно приложению 3;

4. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Руководитель И.В. Лагуткина

Приложение 1

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.12.2019 № ХХ

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы, в отношении деятельности АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское»**,** Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское», по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности |
| удельный расход условного топлива | иные показатели |
| млн. руб. | % | % | % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | АО «Корякэнерго» (по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское») | 2020 год | 00000 | 1 % | 000 | - |
| 2021 год | Х | 1 % | 000 | - |
| 2022 год | Х | 1 % | 000 | - |

Приложение 2

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.12.2019 № ХХ

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность),

поставляемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское» покупателям на розничном рынке в технологически изолированной электроэнергетической системе по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения)

с 01 января 2020 года по 31 декабря 2022 года

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п  | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица  измерения | 1 полугодие01.01.2020г.-30.06.2020г. | 2 полугодие01.07.2020г.-31.12.2020г. | 1 полугодие01.01.2021г.-30.06.2021г. | 2 полугодие01.07.2021г.-31.12.2021г. | 1 полугодие01.01.2022г.-30.06.2022г. | 2 полугодие01.07.2022г.-31.12.2022г. |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
|  | Прочие потребители  |  | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-1 | СН-II | НН | ВН | СН-1 | СН-II | НН | ВН | СН-1 | СН-II | НН | ВН | СН-1 | СН-II | НН | ВН | СН-1 | СН-II | НН |
|  1.  | Одноставочный тариф  | руб./кВт·ч  |  |  | 41,001 | 41,001 |  |  | 41,001 | 41,001 |  |  | 41,001 | 41,001 |  |  | 41,001 | 41,001 |  |  | 41,001 | 41,001 |  |  | 41,001 | 41,001 |
|  2.  | Трехставочный тариф1  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.  | ставка стоимости единицы электрической мощности  | руб./кВт·мес.  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2.  | ставка стоимости единицы электрической мощности  | руб./кВт·мес.  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3.  | ставка стоимости единицы электрической энергии  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  3.  | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1.  | - ночная зона  | руб./кВт·ч  |   |  | 32,801 | 32,801 |  |  | 32,801 | 32,801 |  |  | 32,801 | 32,801 |  |  | 32,801 | 32,801 |  |  | 32,801 | 32,801 |  |  | 32,801 | 32,801 |
| 3.2.  | - полупиковая зона  | руб./кВт·ч  |   |  | 41,001 | 41,001 |  |  | 41,001 | 41,001 |  |  | 41,001 | 41,001 |  |  | 41,001 | 41,001 |  |  | 41,001 | 41,001 |  |  | 41,001 | 41,001 |
| 3.3.  | - пиковая зона  | руб./кВт·ч  |   |  | 49,201 | 49,201 |  |  | 49,201 | 49,201 |  |  | 49,201 | 49,201 |  |  | 49,201 | 49,201 |  |  | 49,201 | 49,201 |  |  | 49,201 | 49,201 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  4.  | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.1.  | - ночная зона  | руб./кВт·ч  |  |  | 32,801 | 32,801 |  |  | 32,801 | 32,801 |  |  | 32,801 | 32,801 |  |  | 32,801 | 32,801 |  |  | 32,801 | 32,801 |  |  | 32,801 | 32,801 |
| 4.2.  | - дневная зона (пиковая и полупиковая)  | руб./кВт·ч  |  |  | 47,151 | 47,151 |  |  | 47,151 | 47,151 |  |  | 47,151 | 47,151 |  |  | 47,151 | 47,151 |  |  | 47,151 | 47,151 |  |  | 47,151 | 47,151 |

Примечание:

<1> В данном приложении указаны тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке;

<2> Трехставочный тариф на территории Камчатского края в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не устанавливается.

Приложение 3

к постановлению Региональной службы

по тарифам и ценам Камчатского края

от ХХ.12.2019 № ХХ

Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Карагинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Озерновское», Елизовского муниципального района Камчатского края, месторождение «Асачинское», другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям Камчатского края в целях поставки группе «прочие потребители» и группе «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» на розничных рынках в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

(тарифы указываются без НДС)1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  N  п/п  | Наименование организации (тарифы с разбивкой по составляющим и дифференциацией по зонам суток)  |  Единица  измерения  | 1 полугодие01.01.2020г.-30.06.2020г. | 2 полугодие01.07.2020г.-31.12.2020г. | 1 полугодие01.01.2021г.-30.06.2021г. | 2 полугодие01.07.2021г.-31.12.2021г. | 1 полугодие01.01.2022г.-30.06.2022г. | 2 полугодие01.07.2022г.-31.12.2022г. |
| ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| **I.** | **АО «Корякэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий Карагинского муниципального района, месторождение «Озерновское», Елизовского муниципального района, месторождение «Асачинское» - ПАО «Камчатскэнерго»**  |
|  1.  | Одноставочный тариф покупки  | руб./кВт·ч  |  |  | 39,891 | 39,891 |  |  | 39,891 | 39,891 |  |  | 39,891 | 39,891 |  |  | 39,891 | 39,891 |  |  | 39,891 | 39,891 |  |  | 39,891 | 39,891 |
|  2.  | Трехставочный тариф покупки1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  2.1.  | ставка стоимости единицы электрической мощности  | руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  2.2.  | ставка стоимости единицы электрической энергии  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  2.3.  | ставка стоимости электрической мощности  | руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  3.  | Одноставочный тариф покупки в целях поставки:  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  3.1.  | компенсации потерь  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  3.2.  | для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.1.  | менее 150 кВт  | руб./кВт ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.2.  | от 150 кВт до 670 кВт  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.3.  | от 670 кВт до 10 МВт  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.4.  | не менее 10 МВт  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  4.  | Трехставочный тариф покупки в целях поставки1:  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  4.1.  | для компенсации потерь  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  4.2.  | для прочих потребителей, дифференцированных по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.1.  | менее 150 кВт  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.2.  | от 150 кВт до 670 кВт  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.3.  | от 670 кВт до 10 МВт  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.4.  | не менее 10 МВт  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| руб./кВт·мес |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Примечание:

<1> Трехставочный тариф на территории Камчатского края в соответствии с пунктом 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, не устанавливается.

**СОГЛАСОВАНО:**

Заместитель руководителя - начальник отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.А. Питиримов/

Заместитель начальника отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике

Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ М.В. Лопатникова/

Консультант организационно-правового отдела Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.А. Хоич /