|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|

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

 **РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА****ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ****ПРОЕКТ ПОСТАНОВЛЕНИЯ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ХХ.11.2019 | № | ХХХ |
|  г. Петропавловск-КамчатскийОб утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», 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 от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом Федеральной антимонопольной службы от 26.06.2018 № 873/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», на основании обращения ООО «Энергопрогноз» от 26.04.2018 № 292, протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.11.2018 № ХХПОСТАНОВЛЯЮ:1. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2022 года экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергопрогноз»по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», покупателям на розничном рынке в технологически изолированной электроэнергетической системе по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения) с календарной разбивкой согласно приложению № 1;2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2022 года тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», 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, согласно приложению № 2;3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.Руководитель И.В. Лагуткина

|  |
| --- |
| Приложение № 1к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.12.2019 № ХХ |

**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», покупателям на розничном рынке в технологически изолированной электроэнергетической системе по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения)1****с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п  | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток) | Единица  измерения | с 01.01.2020г. по 30.06.2020г. | с 01.07.2020г. по 31.12.2020г. |
| Цена (тариф) | Цена (тариф) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|  | Прочие потребители  |  | ВН | СНI | СНII | НН | ВН | СНI | СНII | НН |
|  1.  | Одноставочный тариф  | руб./кВт·ч  |  |  | 24,262 | 24,262 |  |  | 25,778 | 25,778 |
|  2.  | Трехставочный тариф2  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.  | ставка стоимости единицы электрической мощности  | руб./кВт·мес.  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| .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 суток  |
| 3..  | - ночная зона  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2.  | - полупиковая зона  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3.  | - пиковая зона  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  4.  | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток  |
| 4.1.  | - ночная зона  | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4.2.  | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Примечание: <1> В данном приложении указаны тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», 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 № 2к постановлению Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.12.2019 № ХХ |

**Тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность в Пенжинском муниципальном районе Камчатского края, месторождение «Аметистовое», Быстринском муниципальном районе Камчатского края, группа месторождений «Камчатское золото», «Камголд», 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**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  №  п/п  | Наименование организации (тарифы с разбивкой по составляющим и дифференциацией по зонам суток)  |  Единица  измерения  | 01.01.2020 г.-30.06.2020 г. | 01.07.2020 г. - 31.12.2020г. |
| Диапазоны напряжения  | Диапазоны напряжения  |
| ВН | СН-I | СН-II | НН | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| **I.** | **ООО «Энергопрогноз» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий - ПАО «Камчатскэнерго»** |
| 1. | Одноставочный тариф покупки  | руб./кВт·ч  |  |  | 24,262 | 24,262 |  |  | 25,778 | 25,778 |
| 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. |