|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| |  | | --- | | Герб Камчатского края |     **РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА**  **ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**  **ПРОЕКТ ПОСТАНОВЛЕНИЯ**   |  |  |  | | --- | --- | --- | | ХХ.11.2019 | № | ХХХ | | г. Петропавловск-Камчатский  Об 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 № ХХ  ПОСТАНОВЛЯЮ:  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 № 1  к 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 № 2  к 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. |