

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА

ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ

Проект ПОСТАНОВЛЕНИЯ

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [Дата регистрации] | № | [Номер документа] |

г. Петропавловск-Камчатский

|  |
| --- |
| О внесении изменений в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.12.2021  № 389 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2022 год» |

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», постановлением Правительства Камчатского края от 19.12.2008 № 424-П «Об утверждении Положения о Региональной службе по тарифам и ценам Камчатского края», протоколом Правления Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от ХХ.01.2022 № ХХ, в целях устранения технической ошибки.

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 24.12.2021 № 389 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Быстринского муниципального района Камчатского края, месторождение «Шануч», на 2022 год» следующие изменения:

1) в приложении:

а) раздел 2 таблицы изложить в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), осуществляющие деятельность в границах территорий опережающего социально-экономического развития и Свободного порта Владивосток, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | 5,590 |  |  | 6,672 | 6,920 |
| 2.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 2.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | 4,472 |  |  | 4,671 | 4,844 |
| 2.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | 5,590 |  |  | 6,672 | 6,920 |
| 2.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 6,708 | 6,708 |  |  | 8,341 | 8,650 |
| 2.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток 2 | | | | | | | | | |
| 2.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | 4,472 |  |  | 4,671 | 4,844 |
| 2.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 6,429 | 6,429 |  |  | 6,672 | 7,958 |
| 2.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  | 0 | 0 |  |  |  | 0 |

»;

б) раздел 3 таблицы изложить в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 3 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, инвестиционные проекты которых отобраны в порядке, предусмотренном [постановлением](consultantplus://offline/ref=5F34A91973DEFCDC25D0A0B5179B4C4D9F758C3B036564723BC3E90494586B4E6EAC79954572CDBD593040979EmE77W) Правительства Российской Федерации от 16 октября 2014 г. N 1055 "Об утверждении методики отбора инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территории Дальнего Востока", за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных [пунктом 1](consultantplus://offline/ref=5F34A91973DEFCDC25D0A0B5179B4C4D987C8D3D026964723BC3E90494586B4E7CAC21994771D3BE592516C6D8B31C1C2B429112266DEEC9m17CW) Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | 5,590 |  |  | 6,672 | 6,920 |
| 3.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 3.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | 4,472 |  |  | 4,671 | 4,844 |
| 3.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 5,590 | 5,590 |  |  | 6,672 | 6,920 |
| 3.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч |  |  | 6,708 | 6,708 |  |  | 8,341 | 8,650 |
| 3.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 3.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч |  |  | 4,472 | 4,472 |  |  | 4,671 | 4,844 |
| 3.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч |  |  | 6,429 | 6,429 |  |  | 7,673 | 7,958 |
| 3.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 |

»;

в) раздел 6 таблицы изложить в следующей редакции:

«

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 6 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных [пунктом 1](consultantplus://offline/ref=487171BFB55B60B2FD0FDA5421EA5BB93B702EA46C59B9317ABEFF2C19C02CB3B06DF654A9D29D2957556248BE4F51437DFE4FB06A7995A1Z1D9X) Критериев определения потребителей1 | | | | | | | | | |
| 6.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | - | 5,590 | - | - | - | 6,920 |
| 6.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 6.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 4,472 | - | - | - | 4,844 |
| 6.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 5,590 | - | - | - | 6,920 |
| 6.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 4,472 | - | - | - | 8,650 |
| 6.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток2 | | | | | | | | | |
| 6.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | - | - | - | 4,472 | - | - | - | 4,844 |
| 6.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | - | - | - | 6,429 | - | - | - | 7,958 |
| 6.4 | Сумма субсидий | тыс.руб. | - | - | - | 0 | - | - | - | 0 |

».

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения возникшие с 01 января 2022 года.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Временно исполняющий обязанности руководителя | [горизонтальный штамп подписи 1] | В.А. Губинский |