



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБАЫ
ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КАМЧАТСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24.12.2021 № 390

г. Петропавловск-Камчатский

Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский», 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», 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 13.10.2021 № 1106/21 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2022 год, в среднем по субъекту Российской Федерации», 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 23.11.2021 № 1299/21-ДСП «Об

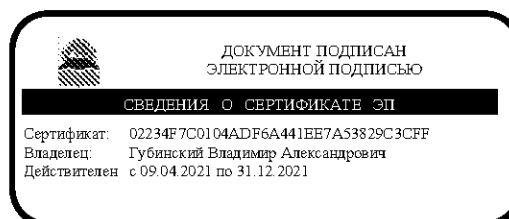
утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год», Законом Камчатского края от 26.11.2021 № 5 «О краевом бюджете на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов», 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 24.12.2021 № 73, на основании заявления ПАО «Камчатскэнерго» от 27.04.2021 № 02-02/06/2876.

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить и ввести в действие на 2022 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий, осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский» покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с календарной разбивкой согласно приложению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2022 года.

Временно исполняющий
обязанности руководителя



В.А. Губинский

Приложение
к постановлению Региональной службы
по тарифам и ценам Камчатского края
от 24.12.2021 № 390

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ПАО «Камчатскэнерго» по объектам электроснабжения горнодобывающих предприятий,
осуществляющих деятельность на территории Пенжинского муниципального района
Камчатского края, месторождение «Ясный-Коровинский» покупателям на розничных
рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой
энергетической системой России и технологически изолированными территориальными
электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к
нему категорий потребителей, по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи),
на 2022 год (тарифы указываются без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие 01.01.2022 г.-30.06.2022 г.				II полугодие 01.07.2021 г.-31.12.2022 г.			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				49,359				33,396
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				34,551				23,377
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				49,359				33,396
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				61,699				43,415
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				34,551				23,377
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				56,763				38,405
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 потребителей ¹									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч								
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.								
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, инвестиционные проекты которых отобраны в порядке, предусмотренном постановлением 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 Критериев определения потребителей ¹									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч								
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									

3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.								
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для промышленных потребителей электрической энергии (мощности), технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на высоком, среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения, реализующие инвестиционные проекты на территориях Дальневосточного федерального округа с ростом потребления электрической энергии более 10 процентов уровня к фактическому объему потребления электрической энергии за 2020 год, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктами 1 и 2 Критериев определения потребителей ¹									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				-				-
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				-				-
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				-				-
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				-				-
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				-				-
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				-				-
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.				-				-
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей субъектов малого и среднего предпринимательства, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктами 1 - 3 Критериев определения потребителей ¹									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				-				-
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				-				-
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				-				-
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				-				-
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				-				-
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				-				-
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.				-				-
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 Критериев определения потребителей ¹									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), финансирование деятельности которых осуществляется за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, в отношении которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 6 Критериев определения потребителей ¹									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч								
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								

7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч							
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²								
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч							
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч							
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.							
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), относящиеся к организациям жилищно-коммунального хозяйства, в отношении которых поэтапно в течение 5 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 7 Критериев определения потребителей ¹								
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч							
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²								
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч							
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч							
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч							
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²								
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч							
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч							
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.							
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), относящиеся к организациям топливно-энергетического комплекса, в отношении которых поэтапно в течение 3 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 8 Критериев определения потребителей ¹								
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч							
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²								
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч							
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч							
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч							
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²								
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч							
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч							
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.							
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей электрической энергии (мощности), осуществляющие деятельность в области добычи, производства, использования и обращения драгоценных металлов и драгоценных камней, в отношении которых поэтапно в течение 3 лет сокращается разница между ценами (тарифами) на электрическую энергию (мощность) и базовыми уровнями цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), предусмотренных пунктом 9 Критериев определения потребителей ¹								
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				20,180			15,499
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²								
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				14,126			10,849
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				20,180			15,499
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				25,225			20,148
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²								
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				14,126			10,849
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				23,207			17,823
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.				44 521			27 257
11	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем шестым пункта 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178								
11.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч							
11.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток ²								
11.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч							
11.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч							

11.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
11.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток ²									
11.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
11.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								
11.4	Сумма субсидий	тыс.руб.								

Примечание:

<1> Критерии определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии определения потребителей)

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой

<3> Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2022 год – 126 882 тыс. руб.

Величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на 2022 год – 71 778 тыс. руб.