



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«07» июня 2024г.

№ 57_

г. Якутск

**Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),
поставляемую ООО «Якутская генерирующая компания», на 2024 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 Российской Федерации от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», руководствуясь постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 № 468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия)» и приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 № 21 «Об утверждении Положения Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) п о с т а н о в л я е т:

1. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Якутская генерирующая компания», на 2024 год, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 июня 2024 года по 31 декабря 2024 года.

3. Опубликовать настоящее постановление в официальных средствах массовой информации.

Председатель

A handwritten signature in blue ink, consisting of several horizontal strokes and a final vertical stroke on the right side.

Н.В. Бочков

| | | | | | | | | | | |
|-------|---|------------|---|---|------|------|---|---|------|------|
| 2 | Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, осуществляющих деятельность в границах территорий опережающего социально-экономического развития и Свободного порта Владивосток | | | | | | | | | |
| 2.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | 6,27 | 7,39 | - | - | 7,34 | 8,63 |
| 2.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 2.3.1 | - 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. № 1055 "Об утверждении методики отбора инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона" | | | | | | | | | |
| 3.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | 6,27 | 7,39 | - | - | 7,34 | 8,63 |
| 3.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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, 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 | | | | | | | | | |
| 4.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | 6,27 | - | - | - | 7,34 | - |
| 4.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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 субъектов малого и среднего предпринимательства, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения | | | | | | | | | |
| 5.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | 6,27 | - | - | - | 7,34 | - |
| 5.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения | | | | | | | | | |
| 6.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | - | 7,39 | - | - | - | 8,63 |
| 6.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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, финансирование деятельности которых осуществляется за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации | | | | | | | | | |
| 7.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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, относящихся к организациям жилищно-коммунального хозяйства | | | | | | | | | |
| 8.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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, относящихся к организациям топливно-энергетического комплекса | | | | | | | | | |
| 9.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | 15,73 | 16,42 | - | - | 49,33 | 49,38 |
| 9.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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, осуществляющих деятельность в области добычи, производства, использования и обращения драгоценных металлов и драгоценных камней | | | | | | | | | |
| 10.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | - | - | 15,73 | 16,42 | - | - | 49,33 | 49,38 |
| 10.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | | | | | | | |
| 10.2.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | | | | | | |
| 10.2.2 | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | | | | | | | | |
| 10.2.3 | - пиковая зона | руб./кВт·ч | | | | | | | | |
| 10.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | | | | | | | |
| 10.3.1 | - ночная зона | руб./кВт·ч | | | | | | | | |
| 10.3.2 | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | | | | | | | | |
| 10.4 | Сумма субсидий | тыс. руб. | - | - | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | |
| 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. Тарифы действуют с 01 июня 2024 года по 31 декабря 2024 года (включительно).
2. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) прочим покупателям розничного рынка – 1 634 574 297,495 руб.;
3. Величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) – 1 007 174 691,08 руб.