



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 декабря 2021 года

г. Владивосток

№ 60/6

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 10 октября 2019 года № 44/5 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям Тернейского муниципального округа Приморского края на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка»

В соответствии Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 года № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», Положением об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решением правления агентства по тарифам Приморского края от 24 декабря 2021 года № 62 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Внести изменения в приложение № 1 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик), с использованием которых

осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям пгт Терней Тернейского муниципального округа Приморского края на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 10 октября 2019 года № 44/5 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям Тернейского муниципального округа Приморского края на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» (в редакции постановления департамента по тарифам Приморского края от 11 декабря 2019 года № 61/7, постановления агентства по тарифам Приморского края от 16 декабря 2020 № 64/5) (далее – постановление), приложение № 2 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями КГУП «Примтеплоэнерго», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Малая Кема Тернейского муниципального округа Приморского края на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» к постановлению, приложение № 3 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями КГУП «Примтеплоэнерго», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Агзу Тернейского муниципального округа Приморского края на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» к постановлению, приложение № 4 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями КГУП «Примтеплоэнерго», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Максимовка Тернейского муниципального округа Приморского края на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» к

постановлению, приложение № 5 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями КГУП «Примтеплоэнерго», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Усть-Соболевка Тернейского муниципального округа Приморского края на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» к постановлению, приложение № 6 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями КГУП «Примтеплоэнерго», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям пгт Светлая Тернейского муниципального округа Приморского края на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» к постановлению, приложение № 7 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями КГУП «Примтеплоэнерго», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Перетычиха и с. Единка Тернейского муниципального округа Приморского края на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» к постановлению, приложение № 8 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями КГУП «Примтеплоэнерго», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Амгу Тернейского муниципального округа Приморского края на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» к постановлению, приложение № 9 «Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями КГУП «Примтеплоэнерго», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) потребителям с. Самарга Тернейского муниципального округа Приморского края на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка» к

постановлению, изложив их в новой редакции согласно приложениям №№ 1 - 9 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 1

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2021 года № 60/6

Приложение № 1

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 10 октября 2019 года № 44/5

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик),
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 (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с	с	с	с	с				с				
			01.01.2020 по 30.06.2020	01.07.2020 по 31.12.2020	01.01.2021 по 30.06.2021	01.07.2021 по 31.12.2021	01.01.2022 по 30.06.2022				01.07.2022 по 31.12.2022				
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)				Цена (тариф)				
								ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН

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 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 (пункт 3 Критериев определения потребителей).													
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктами 1 - 3 Критериев определения потребителей (пункт 4 Критериев определения потребителей).													
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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 (пункт 5 Критериев определения потребителей).													
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	7163,27	-	-	-	9633,19
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) (пункт 6 Критериев определения потребителей).													
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	7,77	-	-	-	7,82
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	5,44	-	-	-	5,48
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	7,77	-	-	-	7,82
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	10,10	-	-	-	10,17

Примечание:

1. Тарифы на электрическую энергию применяются для потребителей пгт Терней Тернейского муниципального округа Приморского края.
2. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2022 год – 200765402,02 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) – 26659137,35 руб.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 2

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2021 года № 60/6

Приложение № 2

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 10 октября 2019 года № 44/5

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик),
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 (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с	с	с	с	с				с				
			01.01.2020 по 30.06.2020	01.07.2020 по 31.12.2020	01.01.2021 по 30.06.2021	01.07.2021 по 31.12.2021	01.01.2022 по 30.06.2022				01.07.2022 по 31.12.2022				
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)				Цена (тариф)				
								ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН

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 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 (пункт 3 Критериев определения потребителей).													
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктами 1 - 3 Критериев определения потребителей (пункт 4 Критериев определения потребителей).													
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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 (пункт 5 Критериев определения потребителей).													
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	1173,32	-	-	-	1181,01
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) (пункт 6 Критериев определения потребителей).													
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	7,95	-	-	-	8,01
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	5,57	-	-	-	5,60
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	7,95	-	-	-	8,01
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	10,34	-	-	-	10,41

Примечание:

1. Тарифы на электрическую энергию применяются для потребителей с. Малая Кема Тернейского муниципального округа Приморского края.
2. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2022 год – 24115830,26 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) – 4776569,28 руб.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 3

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2021 года № 60/6

Приложение № 3

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 10 октября 2019 года № 44/5

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик),
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 (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с	с	с	с	с				с			
			01.01.2020 по 30.06.2020	01.07.2020 по 31.12.2020	01.01.2021 по 30.06.2021	01.07.2021 по 31.12.2021	01.01.2022 по 30.06.2022				01.07.2022 по 31.12.2022			
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)				Цена (тариф)			
						ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	

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 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 (пункт 3 Критериев определения потребителей).													
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктами 1 - 3 Критериев определения потребителей (пункт 4 Критериев определения потребителей).													
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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 (пункт 5 Критериев определения потребителей).													
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	118,64	-	-	-	129,28
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) (пункт 6 Критериев определения потребителей).													
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,89	-	-	-	8,99
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,22	-	-	-	6,29
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,89	-	-	-	8,99
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	11,56	-	-	-	11,69

Примечание:

1. Тарифы на электрическую энергию применяются для потребителей с. Агзу Тернейского муниципального округа Приморского края.
2. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2022 год – 9170240,95 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) – 559426,66 руб.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 4

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2021 года № 60/6

Приложение № 4

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 10 октября 2019 года № 44/5

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик),
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 (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с		с		с				с				
			01.01.2020 по 30.06.2020	01.07.2020 по 31.12.2020	01.01.2021 по 30.06.2021	01.07.2021 по 31.12.2021	01.01.2022 по 30.06.2022				01.07.2022 по 31.12.2022				
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)				Цена (тариф)				
								ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН

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 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 (пункт 3 Критериев определения потребителей).													
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктами 1 - 3 Критериев определения потребителей (пункт 4 Критериев определения потребителей).													
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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 (пункт 5 Критериев определения потребителей).													
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	51,11	-	-	-	49,69
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) (пункт 6 Критериев определения потребителей).													
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,99	-	-	-	8,98
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,29	-	-	-	6,28
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,99	-	-	-	8,98
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	11,68	-	-	-	11,67

Примечание:

1. Тарифы на электрическую энергию применяются для потребителей с. Максимовка Тернейского муниципального округа Приморского края.
2. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2022 год – 16918033,27 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) – 1814924,76 руб.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 5

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2021 года № 60/6

Приложение № 5

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 10 октября 2019 года № 44/5

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик),
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 (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с	с	с	с	с				с				
			01.01.2020 по 30.06.2020	01.07.2020 по 31.12.2020	01.01.2021 по 30.06.2021	01.07.2021 по 31.12.2021	01.01.2022 по 30.06.2022				01.07.2022 по 31.12.2022				
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)				Цена (тариф)				
								ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН

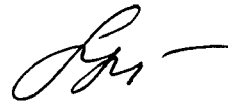
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум 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 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 (пункт 3 Критериев определения потребителей).													
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктами 1 - 3 Критериев определения потребителей (пункт 4 Критериев определения потребителей).													
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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 (пункт 5 Критериев определения потребителей).													
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	370,77	-	-	-	420,25
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) (пункт 6 Критериев определения потребителей).													
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,34	-	-	-	8,41
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	5,84	-	-	-	5,89
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,34	-	-	-	8,41
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	10,84	-	-	-	10,93

Примечание:

1. Тарифы на электрическую энергию применяются для потребителей с. Усть - Соболевка Тернейского муниципального округа Приморского края.
2. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2022 год – 20671967,98 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) – 912271,45 руб.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 6

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2021 года № 60/6

Приложение № 6

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 10 октября 2019 года № 44/5

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик),
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 (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с	с	с	с	с				с			
			01.01.2020	01.07.2020	01.01.2021	01.07.2021	01.01.2022				01.07.2022			
			по 30.06.2020	по 31.12.2020	по 30.06.2021	по 31.12.2021	по 30.06.2022				по 31.12.2022			
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)				Цена (тариф)			
							ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН

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 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 (пункт 3 Критериев определения потребителей).													
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктами 1 - 3 Критериев определения потребителей (пункт 4 Критериев определения потребителей).													
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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 (пункт 5 Критериев определения потребителей).													
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	3675,73	-	-	-	3109,30
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) (пункт 6 Критериев определения потребителей).													
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	7,70	-	-	-	7,75
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	5,39	-	-	-	5,43
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	7,70	-	-	-	7,75
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	10,01	-	-	-	10,08

Примечание:

1. Тарифы на электрическую энергию применяются для потребителей пгт Светлая Тернейского муниципального округа Приморского края.
2. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2022 год – 37486995,78 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) – 8476467,99 руб.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 7

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2021 года № 60/6

Приложение № 7

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 10 октября 2019 года № 44/5

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик),
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 (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с	с	с	с	с				с				
			01.01.2020 по 30.06.2020	01.07.2020 по 31.12.2020	01.01.2021 по 30.06.2021	01.07.2021 по 31.12.2021	01.01.2022 по 30.06.2022				01.07.2022 по 31.12.2022				
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)				Цена (тариф)				
								ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН

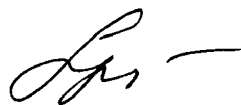
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум 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 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 (пункт 3 Критериев определения потребителей).													
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктами 1 - 3 Критериев определения потребителей (пункт 4 Критериев определения потребителей).													
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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 (пункт 5 Критериев определения потребителей).													
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	284,93	-	-	-	146,68
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) (пункт 6 Критериев определения потребителей).													
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	9,08	-	-	-	9,17
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,35	-	-	-	6,42
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	9,08	-	-	-	9,17
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	11,8	-	-	-	11,92

Примечание:

1. Тарифы на электрическую энергию применяются для потребителей с. Перетычиха и с.Единка Тернейского муниципального округа Приморского края.
2. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2022 год – 18492122,28 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) – 632054,94 руб.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 8

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2021 года № 60/6

Приложение № 8

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 10 октября 2019 года № 44/5

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик),
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 (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с	с	с	с	с				с			
			01.01.2020 по 30.06.2020	01.07.2020 по 31.12.2020	01.01.2021 по 30.06.2021	01.07.2021 по 31.12.2021	01.01.2022 по 30.06.2022				01.07.2022 по 31.12.2022			
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)				Цена (тариф)			
						ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	

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 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 (пункт 3 Критериев определения потребителей).													
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктами 1 - 3 Критериев определения потребителей (пункт 4 Критериев определения потребителей).													
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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 (пункт 5 Критериев определения потребителей).													
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	932,15	-	-	-	1049,03
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) (пункт 6 Критериев определения потребителей).													
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	7,71	-	-	-	7,77
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	5,40	-	-	-	5,44
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	7,71	-	-	-	7,77
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	10,02	-	-	-	10,10

Примечание:

1. Тарифы на электрическую энергию применяются для потребителей с. Амгу Тернейского муниципального округа Приморского края.
2. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2022 год – 41786057,25 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) – 2920815,68 руб.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 9

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2021 года № 60/6

Приложение № 9

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 10 октября 2019 года № 44/5

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую КГУП «Примтеплоэнерго» (гарантирующий поставщик),
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 (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с	с	с	с	с				с			
			01.01.2020 по 30.06.2020	01.07.2020 по 31.12.2020	01.01.2021 по 30.06.2021	01.07.2021 по 31.12.2021	01.01.2022 по 30.06.2022				01.07.2022 по 31.12.2022			
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)				Цена (тариф)			
						ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	


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 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 (пункт 3 Критериев определения потребителей).													
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, за исключением потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктами 1 - 3 Критериев определения потребителей (пункт 4 Критериев определения потребителей).													
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 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 (пункт 5 Критериев определения потребителей).													
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток													
6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	4,75	-	-	-	4,75
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	8,81	-	-	-	8,81
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	689,16	-	-	-	731,15
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) (пункт 6 Критериев определения потребителей).													
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	9,12	-	-	-	9,22
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток													
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	6,38	-	-	-	6,46
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	9,12	-	-	-	9,22
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	11,86	-	-	-	11,99

Примечание:

1. Тарифы на электрическую энергию применяются для потребителей с. Самарга Тернейского муниципального округа Приморского края.
2. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка на 2022 год – 17009309,38 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) – 1681467,87 руб.

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова