



**АГЕНТСТВО
ПО ТАРИФАМ
ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

ул. Светланская, 22, г. Владивосток, 690110
Телефон: (423) 240-00-95, факс: (423) 240-00-95

E-mail: rps@primorsky.ru

<http://primorsky.ru>

ОКПО 52097820, ОГРН 1022502269790

ИНН/КПП 2540069025/254001001

29.12.2020 № 28/4438-5
На № _____ от _____

Генеральному директору
ПАО «Международный
аэропорт Владивосток»

Виниченко А.В.

692760, Приморский край.
г. Артем, ул. Портовая, 41.

Уважаемый Андрей Валериевич!

Направляем в Ваш адрес копию постановления от 25.12.2020 № 69/19.

Руководитель агентства

В.А. Малюшицкий

Белова Дина Зуфаровна
(423)40-34-13
Belova_DZ@primorsky.ru

 Владивосток Международный аэропорт	КАНЦЕЛЯРИЯ «МЕЖДУНАРОДНЫЙ АЭРОПОРТ ВЛАДИВОСТОК»
Вх. № _____	
« ____ » _____ 20 ____ г.	



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2020 года

г. Владивосток

№ 69/19

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Международный аэропорт Владивосток»

В соответствии с 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», 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 25 декабря 2020 года № 69 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря 2021 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Международный аэропорт Владивосток», согласно приложению № 1.
2. Установить и ввести в действие с 01 января 2021 года по 31 декабря

2021 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, АО «Международный аэропорт Владивосток», согласно приложению № 2.

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

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края

Н.С. Гарминович

Приложение № 1

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2020 года № 69/19

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения АО «Международный аэропорт Владивосток», на 2021 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составованию и дифференциации по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)									
			I полугодие					II полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)												
1	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{1, \text{м}}^{\text{РП}}$)											
	менее 670 кВт											

2												
$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{РП}} = \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}} + \Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}}$												
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП}}$	руб./МВт										
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}}$	руб./МВт										
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}}$	руб./МВт										
от 670 кВт до 10 МВт												
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП}}$	руб./МВт										
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}}$	руб./МВт										
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}}$	руб./МВт										
от 10 МВт до 100 МВт												
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП}}$	руб./МВт										
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}}$	руб./МВт										
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}}$	руб./МВт										
не менее 100 МВт												
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП}}$	руб./МВт										
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}}$	руб./МВт										
	$\Pi_{1, \text{м}}^{\text{СРП, РП}}$	руб./МВт										
1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), гарантирующей поставку на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным	руб./МВт										

Агентство по тарифам
Приморского края
Копия

Подпись

3									
2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{2,м,з}^{кр,м,з}$)									
менее 670 кВт									
$U_{2,м,з}^{кр,м,з} = U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з}$ 2									
$U_{2,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		539,32			650,63			
$U_{2,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		1940,20	1940,20		2130,06	2130,06		
от 670 кВт до 10 МВт									
$U_{2,м,з}^{кр,м,з} = U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з}$ 2									
$U_{2,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		539,32			433,37			
$U_{2,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		1940,20	1940,20		2130,06	2130,06		
не менее 10 МВт									
$U_{2,м,з}^{кр,м,з} = U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з} + U_{2,м,з}^{кр,м,з}$ 2									
$U_{2,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		212,28			256,09			
$U_{2,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		1940,20	1940,20		2130,06	2130,06		

4									
2.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозируемым балансом ($U_{2,м,з}^{кр,м,з}$)									
	руб./МВт ч		21,30			38,45			
3. Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории ($U_{3,м,з}^{кр,м,з}$)									
3.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_{3,м,з}^{кр,м,з}$)									
менее 670 кВт									
$U_{3,м,з}^{кр,м,з} = U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з}$ 3									
$U_{3,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		539,32			650,63			
$U_{3,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		1940,20	1940,20		2130,06	2130,06		
от 670 кВт до 10 МВт									
$U_{3,м,з}^{кр,м,з} = U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з}$ 3									
$U_{3,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		539,32			433,37			
$U_{3,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		1940,20	1940,20		2130,06	2130,06		
не менее 10 МВт									

5									
3.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозируемым балансом ($U_{2,м,з}^{кр,м,з}$)									
	руб./МВт ч		21,30			38,45			
3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_{3,м,з}^{кр,м,з}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$U_{3,м,з}^{кр,м,з} = U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з} + U_{3,м,з}^{кр,м,з}$ 3									
4. Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($U_{4,м,з}^{кр,м,з}$)									
4.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_{4,м,з}^{кр,м,з}$)									
менее 670 кВт									
$U_{4,м,з}^{кр,м,з} = U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з}$ 4									
$U_{4,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		539,32			650,63			

6									
от 670 кВт до 10 МВт									
$U_{4,м,з}^{кр,м,з} = U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з}$ 4									
$U_{4,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		359,23			433,37			
$U_{4,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		173,00	467,05		195,90	516,76		
не менее 10 МВт									
$U_{4,м,з}^{кр,м,з} = U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з} + U_{4,м,з}^{кр,м,з}$ 4									
$U_{4,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		212,28			256,09			
$U_{4,м,з}^{кр,м,з}$	руб./МВт ч		173,00	467,05		195,90	516,76		
4.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозируемым балансом ($U_{2,м,з}^{кр,м,з}$)									
	руб./МВт ч		21,30			38,45			
4.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_{4,м,з}^{кр,м,з}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									

Агентство по развитию
Приморского края
Юлия
Подпись

7									
4.3. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭС}}$)									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭС}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭС}} \cdot \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭС}}$ 4									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭС}}$	руб./								
	МВт·ч								
			1121514,20	874136,75		1121579,57	908172,81		
5. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$)									
менее 670 кВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 5									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			539,32			650,63			
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			1940,20	1940,20		2130,06	2130,06		
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 5									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			359,23			433,37			
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			1940,20	1940,20		2130,06	2130,06		

8									
не менее 10 МВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 5									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			212,38			256,09			
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			1940,20	1940,20		2130,06	2130,06		
5.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$)									
	руб./МВт·ч								
			21,30			38,45			
5.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребления (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 5									
5.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребления (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 5									

9									
5.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактического и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 5									
5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭС}}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭС}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭС}}$ 6									
6. Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$)									
менее 670 кВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 6									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			539,32			650,63			
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			173,00	467,05		195,90	516,76		
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 6									

10									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 6									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			359,23			433,37			
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			173,00	467,05		195,90	516,76		
не менее 10 МВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 6									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			212,38			256,09			
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$	руб./								
	МВт·ч								
			173,00	467,05		195,90	516,76		
6.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничном рынке по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$)									
	руб./МВт·ч								
			21,30			38,45			
6.2. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребления (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 6									
6.3. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребления (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$\Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{м.л.}}^{\text{ЭЭ}}$ 6									

Агентство по тарифам
Приморского края
Копия
Подпись

11							
потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0}$)							
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0} = (\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0})^6$							
6.4	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой ценой для шестой ценовой категории, причисляемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0}$)						
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0} = \Pi_{\text{факт},h}^{\text{РПМ},0} - \Pi_{\text{план},h}^{\text{РПМ},0} ^6$							
6.5	Ставка за мощность конечной регулируемой ценой для шестой ценовой категории ($\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0}$)						
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0} = \Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0}^6$							
6.6	Ставка за мощность конечной регулируемой ценой для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0}$)						
$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0} = \Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0}^6$							
<table><tr><td>$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0}$</td><td>руб/МВт·мес</td><td>112194,20</td><td>874136,75</td><td>1121579,57</td><td>908172,81</td></tr></table>		$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0}$	руб/МВт·мес	112194,20	874136,75	1121579,57	908172,81
$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ},0}$	руб/МВт·мес	112194,20	874136,75	1121579,57	908172,81		

Примечания:
1. Составляющие $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$, $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$, $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие

12
 $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - средняя дневная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

13
потребителям (рублей/МВт·ч).
 $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителей (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$, $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$, $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$, $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$, $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ указывается в

числовом выражении.
 $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.
 $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

14
 $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителей (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

3. Составляющие $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$, $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$, $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{потр},h}^{\text{РПМ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).



Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (формулы, предусмотренной пунктом 248 «а» Закона № 36-ФЗ) – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем поставку на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

4. Составляющие $\Pi_{i,j,m}^{(EL)}$, $\Pi_{i,j,m}^{(TR)}$, $\Pi_{i,j,m}^{(TR,EL)}$ являются переменными значимыми и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования различных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{i,j,m}^{(EL)}$ и $\Pi_{i,j,m}^{(TR)}$ указываются в числовом выражении.

Список 1 – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческих операторов оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (рублей/МВт·ч).

1. $\text{C}_{\text{ср}}^{\text{св}} - \text{среднезвешенная регулярная цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (т), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт);$

$C_{\text{э, рп, гв}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (п) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВтч).

$\Delta C_{\text{диф}}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (м) и i -го уровня напряжения (рублей/МВтч).

величины, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

5. Составляющая $\text{C}_{\text{ВРЭП,плат}}^{\text{ЭЭ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

5. Составляющие $\Pi_{\text{СВЭП, макс, опт}}$, $\Pi_{\text{СВЭП, макс, мин}}$, $\Pi_{\text{СВЭП, макс, сред}}$ расходов электрической энергии (рублей/МВт·ч), $\Pi_{\text{СВЭП, макс, сред}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{СВЭП, макс, сред}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Ц_п – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (t) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте телекоммуникационной сети связи общего пользования;

Цель – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (м), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_{\text{э, эл}}^{\text{эл}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (п) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{CT}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях,

$C_{\text{из}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных 06.06.2011 г.

$C_{\text{мд}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления (затрат) за плановый период;

превышения фактического потребления над плановым производством (потребления) в отношении объема оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Цены дифференцируются по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объема их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема производства (потребления) в отношении объема потребления на оптовом коммерческом оператором оптового рынка и над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) телекоммуникационной сети Интернет на сайте www.mts.ru и на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (рубли/МВт·ч).

телефонной информационной сети «Интернет» (рублей/МВтч).

Число объектов, — приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предельных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонения фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов из планового почасового производства (потребления) для расчетного периода (т) коммерческим оператором оптового рынка и опускопровода (потребления), определенная на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВтч).

6. Составляющие $C_{\text{СРПЗ},\text{оказ.отг.}}^{\text{СРПЗ,оказ.отг.}}$, $C_{\text{СРПЗ},\text{ген.}}^{\text{СРПЗ,ген.}}$, $C_{\text{СРПЗ},\text{п.п.}}^{\text{СРПЗ,п.п.}}$, $C_{\text{СРПЗ},\text{п.п.}}^{\text{СРПЗ,п.п.}}$, $C_{\text{СРПЗ},\text{п.п.}}^{\text{СРПЗ,п.п.}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $C_{\text{СРПЗ},\text{п.п.}}^{\text{СРПЗ,п.п.}}$ и $C_{\text{СРПЗ},\text{п.п.}}^{\text{СРПЗ,п.п.}}$ указываются в числовом выражении.

$\frac{dC_{\text{эл}}}{dt}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию

на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{ср.м.}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (т), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт);

C_m – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (т) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (далее/здесь – «Правила»);

$\Pi_{i,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом, осуществляющим регулирование тарифов на электрическую энергию;

Ц_{д,т} – дифференцированная по уровням напряжения ставка (рублей/МВт·ч).

$C_{i,m}$ – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и i -го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{пн}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) и j -го уровня напряжения (пробной/МВт/мес).

$C_{\text{диф}}^{\text{СРПД}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового подосового производства (потребления) (рублей/МВт·ч).

оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч)

$Ц_{\text{м,д}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$Ц_{\text{факт,м,д}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

7. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $Ц_{\text{сбыт,эко}}$ энергосбытовой организации АО «Международный аэропорт Владивостока» на I полугодие 2021 года составляет 876 руб./МВт·ч, на 2 полугодие 2021 года – 897 руб./МВт·ч, удельная величина расходов на реализацию (сбыт), учитываемая в стоимости мощности (руб./МВт·мес.) – отсутствует.

8. Тарифы устанавливаются потребителям Приморского края, для которых АО «Международный аэропорт Владивостока» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края

Н.С. Гарманичев

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 25 декабря 2020 года № 69/19

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощности), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, АО «Международный аэропорт Владивостока», на 2021 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам учета)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы устанавливаются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{\text{ж,м,д}}^{(4)}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{\text{ж,м,д}}^{(4)}$)			

2

менее 670 кВт:

$$Ц_{\text{ж,м,д}}^{(4)} = Ц_{\text{сбыт,эко}}^{(4)} + Ц_{\text{м,д}}^{(4)} + Ц_{\text{отс,эко}}^{(4)} \times \text{НТПЗ} + Ц_{\text{м,д}}^{(4)} + Ц_{\text{сбыт,эко}}^{(4)}$$

$Ц_{\text{сбыт,эко}}^{(4)}$

менее 670 кВт

руб./МВт·ч

539,32

650,63

от 670 кВт до 10 МВт

$$Ц_{\text{ж,м,д}}^{(4)} = Ц_{\text{сбыт,эко}}^{(4)} + Ц_{\text{м,д}}^{(4)} + Ц_{\text{отс,эко}}^{(4)} \times \text{НТПЗ} + Ц_{\text{м,д}}^{(4)} + Ц_{\text{сбыт,эко}}^{(4)}$$

$Ц_{\text{сбыт,эко}}^{(4)}$

от 670 кВт до 10 МВт

руб./МВт·ч

359,23

433,37

не менее 10 МВт

$$Ц_{\text{ж,м,д}}^{(4)} = Ц_{\text{сбыт,эко}}^{(4)} + Ц_{\text{м,д}}^{(4)} + Ц_{\text{отс,эко}}^{(4)} \times \text{НТПЗ} + Ц_{\text{м,д}}^{(4)} + Ц_{\text{сбыт,эко}}^{(4)}$$

$Ц_{\text{сбыт,эко}}^{(4)}$

не менее 10 МВт

руб./МВт·ч

212,28

256,09

1.1.1. Среднекалендарная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($Ц_{\text{ж,м,д}}^{(4)}$)

руб./МВт·ч

21,30

38,45

1.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{\text{ж,м,д}}^{(4)}$)

менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт

$$Ц_{\text{ж,м,д}}^{(4)} = Ц_{\text{сбыт,эко}}^{(4)}$$

1.3. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{\text{ж,м,д}}^{(4)}$)

3			
$C_{\text{ж,м,д}}^{(4)} = C_{\text{сбыт,эко}}^{(4)}$			
ТРАНС		руб./МВт·мес	192746,05
			203257,28
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)		
$(C_{\text{ж,м,д}}^{(6)})^2$			
менее 670 кВт			
$C_{\text{ж,м,д}}^{(6)} = C_{\text{сбыт,эко}}^{(6)} + C_{\text{м,д}}^{(6)} + C_{\text{отс,эко}} \times \text{НТПЗ} + C_{\text{м,д}}^{(6)} + C_{\text{сбыт,эко}}^{(6)}$			2
$C_{\text{сбыт,эко}}^{(6)}$	руб./МВт·ч	539,32	650,63
от 670 кВт до 10 МВт			
$C_{\text{ж,м,д}}^{(6)} = C_{\text{сбыт,эко}}^{(6)} + C_{\text{м,д}}^{(6)} + C_{\text{отс,эко}} \times \text{НТПЗ} + C_{\text{м,д}}^{(6)} + C_{\text{сбыт,эко}}^{(6)}$			2
$C_{\text{сбыт,эко}}^{(6)}$	руб./МВт·ч	359,23	433,37
не менее 10 МВт			
$C_{\text{ж,м,д}}^{(6)} = C_{\text{сбыт,эко}}^{(6)} + C_{\text{м,д}}^{(6)} + C_{\text{отс,эко}} \times \text{НТПЗ} + C_{\text{м,д}}^{(6)} + C_{\text{сбыт,эко}}^{(6)}$			2
$C_{\text{сбыт,эко}}^{(6)}$	руб./МВт·ч	212,28	256,09
2.1.1.	Среднекалендарная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с	руб./МВт·ч	21,30
			38,45

Агентство по тарифам
Приморского края
Контактный центр
Подпись

4	
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{факт},\text{ш}}^{\text{ЭП}} - \Pi_{\text{пл},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} = \Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} \cdot 2$
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} - \Pi_{\text{факт},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} = \Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} \cdot 2$
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} - \Pi_{\text{факт},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} = \Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} - \Pi_{\text{факт},\text{ш}}^{\text{ЭП}} \cdot 2$
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} = \Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} - \Pi_{\text{факт},\text{ш}}^{\text{ЭП}} \cdot 2$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную вставку расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$) $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} = \Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}} \cdot 2$

5	
$\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$	руб./МВт.мес
192746.03	203257.28

Примечания:

- Составляющие $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$, $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$, $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ (менее 670 кВт), $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ (от 670 кВт до 10 МВт), $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ (не менее 10 МВт) указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ и $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ дифференцированы по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная «Интернет» (рублей/МВт).
- $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

(рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процент).

$\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ (менее 670 кВт) – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ (от 670 кВт до 10 МВт) – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ (не менее 10 МВт) – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не

превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не договорено по согласию сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

2. Составляющие $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$, $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$, $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$, $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$, $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$, $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{\text{ш},\text{ш}}^{\text{ЭП}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком

Подпись

по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (руб./МВт·ч).

$T_{\text{от.БЭС}}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (руб./МВт·ч).

$НПТЭ$ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{\text{уд.БЭС}}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (руб./МВт·мес).

$\Pi_{\text{иэ}}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (м) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (руб./МВт·ч).

$\Pi_{\text{диф.БЭС}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (руб./МВт·ч).

$\Pi_{\text{диф.ОП}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (руб./МВт·ч).

телекоммуникационной сети «Интернет» (руб./МВт·ч).

$\Pi_{\text{диф.откл.БЭС}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (руб./МВт·ч).

3. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $\Pi_{\text{уд.БЭС}}$ энергосбытовой организации АО «Международный аэропорт Владивосток» на 1 полугодие 2021 года составляет 876 руб./МВт·ч, на 2 полугодие 2021 года – 897 руб./МВт·ч, удельная величина расходов на реализацию (сбыт), учитываемая в стоимости мощности (руб./МВт·мес.) – отсутствует.

4. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО «Международный аэропорт Владивосток» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

И.о. руководителя
агентства по тарифам
Приморского края

Н.С. Гарминович

