



**АГЕНТСТВО
ПО ТАРИФАМ
ПРИМОРСКОГО КРАЯ**

ул. Светланская, 22, г. Владивосток, 690110
Телефон: (423) 240-00-95, факс: (423) 240-00-95
E-mail: rpe@primorsky.ru
<http://primorsky.ru>
ОКПО 52097820, ОГРН 1022502269790
ИНН/КПП 2540069025/254001001

29.12.2021 № 27/3957-7
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 агентства по тарифам
Приморского края от 24.12.2021 № 60/26.

И.о. руководителя агентства

В.И. Мосензова

Белова Дина Зуфаровна
8 (423) 240-34-13





АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 декабря 2021 года

г. Владивосток

№ 60/26

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 24 декабря 2021 года № 62 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2022 года по 31 декабря 2022 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 2022 года по 31 декабря

2

2022 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

В.И. Мосенцова



Приложение № 1
к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2021 года № 60/26

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую 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, по договорам
энергоснабжения АО «Международный аэропорт
Владивосток», на 2022 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СП-2	НН	ВН	СН-1	СП-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 ($P_{j,m}^{KPCDM}$)									
	менее 670 кВт									

$P_{j,m}^{KPCDM} = P_{jm}^{CBPCDM} + P_{jm}^{разн.з.сн} + P_{j,m}^{CET} + P_{jm}^{ПУ} + P_{j,m}^{CH,3} \text{ менее 670 кВт} + P_{j,m}^{CH} \text{ от 670 кВт}$ 1										
$P_{j,m}^{CH,3} \text{ менее 670 кВт}$	руб./МВт·ч	650,63				688,79				
$P_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч			1957,07	1957,07			2226,43	2226,43	
от 670 кВт до 10 МВт										
$P_{j,m}^{KPCDM} = P_{jm}^{CBPCDM} + P_{jm}^{разн.з.сн} + P_{j,m}^{CET} + P_{jm}^{ПУ} + P_{j,m}^{CH,3} \text{ от 670 кВт до 10 МВт} + P_{j,m}^{CH} \text{ от 670 кВт}$ 1										
$P_{j,m}^{CH,3} \text{ от 670 кВт до 10 МВт}$	руб./МВт·ч	433,37				458,79				
$P_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч			1957,07	1957,07			2226,43	2226,43	
не менее 10 МВт										
$P_{j,m}^{KPCDM} = P_{jm}^{CBPCDM} + P_{jm}^{разн.з.сн} + P_{j,m}^{CET} + P_{jm}^{ПУ} + P_{j,m}^{CH,3} \text{ не менее 10 МВт} + P_{j,m}^{CH} \text{ от 670 кВт}$ 1										
$P_{j,m}^{CH,3} \text{ не менее 10 МВт}$	руб./МВт·ч	256,09				271,11				
$P_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч			1957,07	1957,07			2226,43	2226,43	
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным	руб./МВт·ч	38,45				22,72			

прогнозный баланс ($S_{ГП,м}^{РЭК,среднезвез}$)									
2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦМ}$)									
менее 670 кВт									
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦМ} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH,3} + \Pi_{сбыт,ЗСО}^{CH}$ 2									
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH,3}$	руб./МВт·ч	650,63				688,79			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч			1957,07	1957,07			2226,43	2226,43
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦМ} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,3} + \Pi_{сбыт,ЗСО}^{CH}$ 2									
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,3}$	руб./МВт·ч	433,37				458,79			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч			1957,07	1957,07			2226,43	2226,43
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦМ} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,3} + \Pi_{сбыт,ЗСО}^{CH}$ 2									
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,3}$	руб./МВт·ч	256,09				271,11			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч			1957,07	1957,07			2226,43	2226,43

2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,среднезвез}$)	руб./МВт·ч	38,45				22,72				
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории										
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,3}$)										
менее 670 кВт											
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ,БР} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH,3} + \Pi_{сбыт,ЗСО}^{CH,3}$ 3											
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH,3}$	руб./МВт·ч	650,63				688,79					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч			1957,07	1957,07			2226,43	2226,43		
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ,БР} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,3} + \Pi_{сбыт,ЗСО}^{CH,3}$ 3											
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,3}$	руб./МВт·ч	433,37				458,79					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч			1957,07	1957,07			2226,43	2226,43		
не менее 10 МВт											

Агентство по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись 

$\Pi_{j,m,h}^{(КРЦМ,1)} = \Pi_{m,h}^{(СВРЦЗ,БР)} + \Pi_{m,h}^{(разн,ген)} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ)} + \Pi_{m,h}^{(П)} + \Pi_{m,h}^{(СЛ)}_{не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{СБ,эт,ЗСО}^{(СЛ)}$					
$\Pi_{СЛ}^{(СЛ)}$ не менее 10 МВт		руб./ МВт ч	256,09		271,11
$\Pi_{j,m}^{(СЕТ)}$		руб./МВт ч	1957,07	1957,07	2226,43
3.1.1		Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,пл}^{(средневзвеш.)}$)	руб./МВт ч	38,45	22,72
3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{(КРЦМ,М)}$)					
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт					
$\Pi_m^{(КРЦМ,М)} = \Pi_m^{(СВРЦМ)}$					
4. Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{(КРЦМ,Э)}$)					
4.1 Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{(КРЦМ,Э)}$)					
менее 670 кВт					
$\Pi_{j,m,h}^{(КРЦМ,Э)} = \Pi_{m,h}^{(СВРЦЗ,БР)} + \Pi_{m,h}^{(разн,ген)} + \Pi_{j,m}^{(СЕТ,П)} + \Pi_{m,h}^{(П)} + \Pi_{m,h}^{(СЛ)}_{не\ менее\ 670\ кВт} + \Pi_{СБ,эт,ЗСО}^{(СЛ)}$					
$\Pi_{СЛ}^{(СЛ)}$ не менее 670 кВт		руб./ МВт ч	650,63		688,79

		$\Pi_{j,m}^{(1,1)}$	руб./МВт ч		180,26	485,03		200,83	536,13
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э} = \Pi_{j,m,h}^{СНП,1,ЭП} + \Pi_{m,h}^{роз,ген} + \Pi_{j,m}^{(1,1)} + \Pi_{m,h}^{П} + \Pi_{j,m}^{СНЭ} \text{ от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт} + \Pi_{j,m,h}^{СНЭ,300}$									
		$\Pi_{j,m,h}^{СНЭ} \text{ от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}$	руб./МВт ч		433,37			458,79	
		$\Pi_{j,m}^{СНП}$	руб./МВт ч		180,26	485,03		200,83	536,13
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э} = \Pi_{j,m,h}^{СНП,БП} + \Pi_{m,h}^{роз,ген} + \Pi_{j,m}^{СНП,1} + \Pi_{m,h}^{П} + \Pi_{j,m}^{СНЭ} \text{ не менее } 10 \text{ МВт} + \Pi_{j,m,h}^{СНЭ,300}$									
		$\Pi_{j,m,h}^{СНЭ} \text{ не менее } 10 \text{ МВт}$	руб./МВт ч		256,09			271,11	
		$\Pi_{j,m}^{СНП}$	руб./МВт ч		180,26	485,03		200,83	536,13
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{ЭБ(средневзвешен)}$)	руб./МВт ч			38,45			22,72	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦМ,М}$)								
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									

$\Pi_{m,h}^{КРЦМ,М} = \Pi_{m,h}^{СРЦМ}$ 4									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦМ,С}$)								
$\Pi_{j,m}^{КРЦМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ 4									
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт-мес			1121579,57	908172,81			1141926,14	912986,13
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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э1}$)								
менее 670 кВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,от} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ} + \Pi_{быт,ЗСО}^{СНЭ}$ 5									
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ}$	руб./ МВт-ч			650,63				688,79	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт-ч			1957,07	1957,07			2226,43	2226,43
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,от} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{быт,ЗСО}^{СНЭ}$ 5									
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ}$	руб./ МВт-ч			433,37				458,79	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт-ч			1957,07	1957,07			2226,43	2226,43

не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,от} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{быт,ЗСО}^{СНЭ}$									
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СНЭ}$		руб./МВт-ч	256,09				271,11		
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт-ч			1957,07	1957,07		2226,43	2226,43
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{пл}^{ЭК,средневзв}$)	руб./МВт-ч	38,45				22,72		
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 потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦМ,Э2}$)								
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$\Pi_{m,h}^{КРЦМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$									
5.3.	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦМ,Э3}$)								
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
$\Pi_{m,h}^{КРЦМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$									

Агентство по тарифам
Приморского края
Копия верна
Подпись 

5.4

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦМ,34}$)

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

$\Pi_{m,h}^{КРЦМ,34} = |\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}| \cdot 5$

5.5.

Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦМ,35}$)

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

$\Pi_{m,h}^{КРЦМ,35} = \Pi_{m,h}^{СВРИМ} \cdot 6$

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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,31}$)

менее 670 кВт

$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,31} = \Pi_{m,h}^{СВРИЗ,план,отг} + \Pi_{m,h}^{форм,рег} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + (\Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,З} \text{ менее 670 кВт} + \Pi_{m,h}^{СН,З} \text{ от 670 кВт до 10 МВт} + \Pi_{m,h}^{СН,З} \text{ не менее 10 МВт}) \cdot 6$

$\Pi_{m,h}^{СН,З} \text{ менее 670 кВт}$	руб./МВт·ч	650,63	688,79
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	180,26	485,03
		200,83	536,13

от 670 кВт до 10 МВт

$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,31} = \Pi_{m,h}^{СВРИЗ,план,отг} + \Pi_{m,h}^{форм,рег} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,З} \text{ от 670 кВт до 10 МВт} + \Pi_{m,h}^{СН,З} \text{ не менее 10 МВт} \cdot 6$

$\Pi_{j,m,h}^{СН,З}$ от 670 кВт до 10 МВт		руб./ МВт·ч	433,37			458,79	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$		руб./ МВт·ч	180,26	485,03		200,83	536,13
не менее 10 МВт							
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦМ,31} = \Pi_{m,h}^{СВРИЗ,план,отг} + \Pi_{m,h}^{форм,рег} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,З} \cdot 6$ не менее 10 МВт + $\Pi_{СБ,отг,3CO}^{СН,З}$							
$\Pi_{m,h}^{СН,З}$ не менее 10 МВт		руб./ МВт·ч	256,09			271,11	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$		руб./ МВт·ч	180,26	485,03		200,83	536,13
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{гп,m}^{РЭ,средневзвешенная}$)	руб./МВт·ч	38,45			22,72	
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 потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦМ,32}$)						
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
$\Pi_{m,h}^{КРЦМ,32} = \Pi_{m,h}^{СВРИЗ} \cdot 6$							
6.3.	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,33}$)	
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ} \cdot 6$	
6.4. 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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,34}$)	
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,34} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} \cdot 6$	
6.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m,m}^{КРЦЭМ,М}$)	
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
$\Pi_{m,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,m}^{СВРЦМ} \cdot 6$	
6.6. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)	
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} \cdot 6$	
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./МВт-мес
	1121579,57
	908172,81
	1141926,14
	912986,13

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m,h}^{розн,ген}$, $\Pi_{m,m}^{ПУ}$, $\Pi_{m,m}^{СН}$, $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ 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

$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ - менее 670 кВт, $\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ - от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ - не менее 10 МВт указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ}$ - средневзвешенная 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).

$\Pi_{m,h}^{розн,ген}$ - 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ - 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).

$\Pi_{m,m}^{ПУ}$ - 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ - менее 670 кВт - сбытовая 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ - от 670 кВт до 10 МВт - сбытовая 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ - не менее 10 МВт - сбытовая 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт-ч).

Агентство по тарифам
Приморского края
Копия верна

Подпись

потребителя» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}}$ – 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 $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн,ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ 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, $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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.

$\Pi_m^{\text{розн,ген}}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}}$ – 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).

3. Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭБР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн,ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ 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 $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭБР}}$ – 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) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{розн,ген}}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{крит.сб.с.}}$ – 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).

4. Составляющие $\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЗ,БР}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{розн,ген}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{пу}}$ 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 $\Pi_{\text{ж,м}}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{\text{ж,м}}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЗ,БР}}$ – 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) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{розн,ген}}$ – 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).

$\Pi_{\text{ж,м}}^{\text{СЕТ,П}}$ – 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 (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{ж,м}}^{\text{СЕТ,С}}$ – 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 j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{ж}}^{\text{ПУ}}$ – 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).

5. Составляющие $\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЗ,план,опт}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{розн,ген}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{пу}}$, $\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЗ+}}$, $\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЗ-}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $\Pi_{\text{ж,м}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЗ,план,опт}}$ – 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).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{розн,ген}}$ – 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).

$\Pi_{\text{ж,м}}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

Агентство по тарифам
Приморского края
Копия верна

Подпись



$\Pi_m^{ПУ}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ+}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ-}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{факт.небаланс}$ – 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).

6. Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ,баланс,опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{разн,ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ-}$, $\Pi_{m,h}^{факт.небаланс}$ 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 $\Pi_{j,m}^{СЕТ,Д}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ,баланс,опт}$ – 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).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – 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).

$\Pi_m^{розн,ген}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,Д}$ – 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 (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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 j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ+}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРПЗ}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}$ – 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 $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ энергосбытовой организации АО «Международный аэропорт Владивосток» на 1 полугодие 2022 года составляет 897 руб./МВт·ч, на 2 полугодие 2022 года – 957 руб./МВт·ч, удельная величина расходов на реализацию (сбыт), учитываемая в стоимости мощности (руб./МВт мес.) - отсутствует.

8. 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



В.И. Мосенцова

Приложение № 2

к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 24 декабря 2021 года № 60/26

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность),
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
Владивосток», на 2022 год**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{f,m,h}^{КРПМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{f,m,h}^{КРПМ,Э}$)			

Агентство по тарифам
Приморского края
Копия верна

Подпись _____



менее 670 кВт				
$\Pi_{j,m,h}^{KPI,M3} = \Pi_{m,h}^{CBPQ,670} + \Pi_m^{разн,ген} + T^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH3} + \Pi_{быт,ЭСО}^{CH3}$				
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH3}$	руб./ МВт ч	650,63	688,79	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{j,m,h}^{KPI,M3} = \Pi_{m,h}^{CBPQ,670} + \Pi_m^{разн,ген} + T^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH3} + \Pi_{быт,ЭСО}^{CH3}$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH3}$	руб./ МВт ч	433,37	458,79	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{j,m,h}^{KPI,M3} = \Pi_{m,h}^{CBPQ,670} + \Pi_m^{разн,ген} + T^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH3} + \Pi_{быт,ЭСО}^{CH3}$				
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH3}$	руб./ МВт ч	256,09	271,11	
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{П,м}^{P(средневзвеш.)}$)	руб./МВт ч	38,45	22,72
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{KPI,M,M}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_m^{KPI,M,M} = \Pi_m^{ЕРПМ}$		
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{KPI,M,M}$)			

$\Pi_{j,m}^{KPI,M,M} = T^{год,РНЭ}$				
T ^{год,РНЭ}		руб./ МВт мес	203257,28	216062,33
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) ($\Pi_{j,m,h}^{KPI,M,31}$)			
менее 670 кВт				
$\Pi_{j,m,h}^{KPI,M,31} = \Pi_{m,h}^{CBPQ,план,от} + \Pi_m^{разн,ген} + T^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH3} + \Pi_{быт,ЭСО}^{CH3}$			2	
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{CH3}$		руб./ МВт ч	650,63	688,79
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{j,m,h}^{KPI,M,31} = \Pi_{m,h}^{CBPQ,план,от} + \Pi_m^{разн,ген} + T^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH3} + \Pi_{быт,ЭСО}^{CH3}$			2*	
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH3}$		руб./ МВт ч	433,37	458,79
не менее 10 МВт				
$\Pi_{j,m,h}^{KPI,M,31} = \Pi_{m,h}^{CBPQ,план,от} + \Pi_m^{разн,ген} + T^{пот,ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH3} + \Pi_{быт,ЭСО}^{CH3}$			2	
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH3}$		руб./ МВт ч	256,09	271,11
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с	руб./МВт ч	38,45	22,72

	утвержденным прогнозным балансом ($\Delta P_{\text{м,м}}^{\text{КРЦЭМ,ср.пред.план.}}$)		
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 (м) ($\Pi_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,32}}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,32}} = \Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЭ}} +$	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 (м) ($\Pi_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,33}}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,33}} = \Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЭ}} -$	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 (м) ($\Pi_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,34}}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,34}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}} $	2	
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)		
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$	2	
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{л,м}}^{\text{КРЦЭМ,с}}$)		

	$\Pi_{\text{л,м}}^{\text{КРЦЭМ,с}}$	$T_{\text{год.ЕЛЭС}}$	2
	Тгод. ЕЛЭС	руб./МВт мес	203257,28
			216062,33

Примечания:

1. Составляющие $\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}}$, $\Pi_{\text{л}}^{\text{ПУ}}$ 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 $\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СН,Э}}$ (менее 670 кВт), $\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СН,Э}}$ (от 670 кВт до 10 МВт), $\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СН,Э}}$ (не менее 10 МВт) указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{\text{год.ЕЛЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{год.ЕЛЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – 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 (м) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВтч).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

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

$T_{\text{год.ЕЛЭС}}$ – 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».

Агентство по тарифам
Приморского края
Копия верна

Подпись

(рублей/МВт·ч).

НПГО – 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).

$T_{\text{год, ЕНЭС}}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{пу}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{ЕНЭС}}$ – сбытовая 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).

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

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{ЕНЭС}}$ – сбытовая 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).

$\Pi_m^{\text{ЕНЭС}}$ – 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 определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{ЕНЭС}}$ – 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 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,алан,онт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{фозн,ген}}$, $\Pi_m^{\text{пу}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ 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 $T_{\text{год, ЕНЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{год, ЕНЭС}}$ и НПГО указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,алан,онт}}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{розн,ген}}$ – 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).

$T_{\text{пот.ЭНЭС}}$ – 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 (процентов).

$T_{\text{год.ЭНЭС}}$ – 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).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{иу}}$ – 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).

$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{свртц+}}$ – 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» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{m,h}}^{\text{свртц-}}$ – 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).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небд.авг.}}$ – 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).

3. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{сн}}$ энергосбытовой организации АО «Международный аэропорт Владивосток» на 1 полугодие 2022 года составляет 897 руб./МВт·ч, на 2 полугодие 2022 года – 957 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

В.И. Мосенцова

Агентство по тарифам
Приморского края
Копия верна

Подпись