



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 декабря 2016 года

г. Владивосток

№ 77/17

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 энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго»

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с дополнениями и изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии» (с дополнениями и изменениями), решением правления департамента по тарифам Приморского края от 30 декабря 2016 года № 78 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 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 энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 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, энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» согласно приложению № 2.

3. Установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 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, энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» согласно приложению № 3.

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

Директор департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малюшицкий

Приложение № 1

к постановлению
 департамента по тарифам
 Приморского края
 от 30 декабря 2016 года № 77/17

**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
 энергосбытовой организацией ООО «Гранснефтьэнерго»
 с 01.01.2017 по 31.12.2017**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			1 полугодие			2 полугодие				
			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 ($C_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 150 кВт		$C_{j,m}^{КРЦЭМ} = C_m^{СВРЦЭМ} + C_{j,m}^{розн_ген} + C_{СЕТ} + C_{j,m}^{ПВ} + C_{СН,ЭМ}^{менее\ 150\ кВт}$							
	$C_{СН,ЭМ}^{менее\ 150\ кВт}$	руб./МВт·ч	412,46							
	$C_{СЕТ}^{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07

от 150 до 670 кВт						
$\text{КРЦЭМ}_{j,m} = \text{СВРЦЭМ}_{j,m} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{ш.эм}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.эсо}} <1>$						
$\text{СВРЦЭМ}_{\text{от 150 до 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	382,57				382,57
$\text{Ц}_{\text{сет}}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92
от 670 кВт до 10 МВт						
$\text{КРЦЭМ}_{j,m} = \text{СВРЦЭМ}_{j,m} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{ш.эм}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.эсо}} <1>$						
$\text{СВРЦЭМ}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	263,02				263,02
$\text{Ц}_{\text{сет}}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92
не менее 10 МВт						
$\text{КРЦЭМ}_{j,m} = \text{СВРЦЭМ}_{j,m} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{пу}} + \text{Ц}_{\text{ш.эм}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.эсо}} <1>$						
$\text{СВРЦЭМ}_{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	155,42				155,42
$\text{Ц}_{\text{сет}}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92
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 ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	54,78				54,78
2.	Конечная регулируемая цена для второй категории ($\text{КРЦЭМ}_{j,m,z}$)					

менее 150 кВт						
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}} \langle 2 \rangle$						
$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}$ менее 150 кВт.з	руб./МВт·ч	412,46			412,46	
$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}$ $\text{Ц}_{\text{J.т}}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92
от 150 до 670 кВт						
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}} \langle 2 \rangle$						
$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт·ч	382,57			382,57	
$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}$ $\text{Ц}_{\text{J.т}}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92
от 670 кВт до 10 МВт						
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}} \langle 2 \rangle$						
$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт.з	руб./МВт·ч	263,02			263,02	
$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}$ $\text{Ц}_{\text{J.т}}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92
не менее 10 МВт						
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}} \langle 2 \rangle$						
$\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}$ не менее 10 МВт.з	руб./МВт·ч	155,42			155,42	
$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}$ $\text{Ц}_{\text{J.т}}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92
2.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой						
		54,78			54,78	
		2873,34			2873,34	
		3235,07			3235,07	

	гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,т}$)								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории								
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\text{Ц}_{КРЦЭМ,Э}$)								
	менее 150 кВт								
	$\text{Ц}_{КРЦЭМ,Э} = \text{Ц}_{СВРЦЭ,ЭР} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}} <3>$								
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}_{\text{менее 150 кВт.ч}}$	руб./МВт·ч	197,64					202,22	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}_{j,т}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34
	от 150 до 670 кВт								
	$\text{Ц}_{КРЦЭМ,Э} = \text{Ц}_{СВРЦЭ,ЭР} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}}_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}} <3>$								
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}$	руб./МВт·ч	183,31					187,57	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}_{j,т}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$\text{Ц}_{КРЦЭМ,Э} = \text{Ц}_{СВРЦЭ,ЭР} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}} <3>$								
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}$	руб./МВт·ч	126,03					128,95	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}_{j,т}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34
	не менее 10 МВт								
	$\text{Ц}_{КРЦЭМ,Э} = \text{Ц}_{СВРЦЭ,ЭР} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{сет}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}}_{\text{не менее 10 МВт.ч}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}} <3>$								
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}_{\text{не менее 10 МВт.ч}}$	руб./МВт·ч	74,47					76,20	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}_{j,т}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость		54,78					54,78	

	<p>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 ($S_{ГП,м}$)</p>			
3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей категории ($\Pi_{КРЦЭМ,М}$)</p>			
	<p>менее 150 кВт</p>			
	<p>$\Pi_{КРЦЭМ,М} = \Pi_{СВРЦМ,М} + \Pi_{СЧ,М,Менее\ 150\ кВт} + \Pi_{СЧ,М,от\ 150\ до\ 670\ кВт} <3>$</p>	руб./МВт·мес	132582,98	136190,38
	<p>от 150 до 670 кВт</p>			
	<p>$\Pi_{КРЦЭМ,М} = \Pi_{СВРЦМ,М} + \Pi_{СЧ,М,от\ 150\ до\ 670\ кВт} + \Pi_{СЧ,М,от\ 670\ до\ 10\ МВт} <3>$</p>	руб./МВт·мес	122975,51	126321,52
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>			
	<p>$\Pi_{КРЦЭМ,М} = \Pi_{СВРЦМ,М} + \Pi_{СЧ,М,от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{СЧ,М,не\ менее\ 10\ МВт} <3>$</p>	руб./МВт·мес	84545,67	86846,04
	<p>не менее 10 МВт</p>			
	<p>$\Pi_{КРЦЭМ,М} = \Pi_{СВРЦМ,М} + \Pi_{СЧ,М,не\ менее\ 10\ МВт} + \Pi_{СЧ,М,от\ 10\ до\ 150\ кВт} <3>$</p>			

	$\text{Ц}_{\text{СН.М}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./ МВт·мес	49958,80				51318,12
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)						
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)						
	менее 150 кВт						
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$	$= \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СЕТ.П}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СН.Э}}$					$+ \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч					202,22
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт·ч					492,95
	от 150 до 670 кВт						498,03
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$	$= \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СЕТ.П}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СН.Э}}$					$+ \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч					187,57
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт·ч					492,95
	от 670 кВт до 10 МВт						498,03
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$	$= \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СЕТ.П}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СН.Э}}$					$+ \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч					128,95
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт·ч					492,95
	не менее 10 МВт						498,03
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$	$= \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СЕТ.П}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СН.Э}}$					$+ \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч					76,20
	$\text{Ц}_{\text{ж.т.ч.}}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт·ч					492,95
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком		руб./МВт·ч		54,78		54,78

	<p>на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП, \text{среднезвеш.}}$)</p>			
4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{рег}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)</p>			
	<p>менее 150 кВт</p>			
	<p>$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СЧ.М}}$</p>	<p>руб./ МВт·мес</p>	<p>$\Pi_{\text{рег}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{рег}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{СЧ.М}}^{\text{от 150 кВт}} + \Pi_{\text{СЧ.М}}^{\text{сбыт.ЭСО}} <4>$</p>	<p>136190,38</p>
	<p>от 150 до 670 кВт</p>			
	<p>$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СЧ.М}}$</p>	<p>руб./ МВт·мес</p>	<p>$\Pi_{\text{рег}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{рег}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{СЧ.М}}^{\text{от 150 до 670 кВт}} + \Pi_{\text{СЧ.М}}^{\text{сбыт.ЭСО}} <4>$</p>	<p>126321,52</p>
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>			
	<p>$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СЧ.М}}$</p>	<p>руб./ МВт·мес</p>	<p>$\Pi_{\text{рег}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{рег}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{СЧ.М}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{СЧ.М}}^{\text{сбыт.ЭСО}} <4>$</p>	<p>86846,04</p>
	<p>не менее 10 МВт</p>			
	<p>$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СЧ.М}}$</p>	<p>руб./ МВт·мес</p>	<p>$\Pi_{\text{рег}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{рег}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{СЧ.М}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{СЧ.М}}^{\text{сбыт.ЭСО}} <4>$</p>	<p>51318,12</p>

4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ.С} <4>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$	руб./ МВт·мес	970287,76	1397155,30	1108732,43	838104,05	932958,89	1406132,52	1154838,62	860990,03
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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$	руб./ МВт·ч					197,64	202,22		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$	руб./ МВт·ч					183,31	187,57		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$	руб./ МВт·ч					126,03	128,95		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$	руб./ МВт·ч					126,03	128,95		
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07

	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт.ч}}$ $\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{СЭ}}$	руб./ МВт·ч			74,47			76,20			
		руб./ МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07	
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 ($\Sigma_{\text{ГП, м}}$, $\Sigma_{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	54,78			54,78			54,78		
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечную 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 (м) ($\Pi_{\text{м, ч}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$) менее 150 кВт										
			$\Pi_{\text{м, ч}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}} = \Pi_{\text{м, ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{м, ч}}^{\text{СН, Э2}} + \Pi_{\text{м, ч}}^{\text{Сбыт, ЭСО}}$			$\Pi_{\text{м, ч}}^{\text{СН, Э2}} < 5 >$					
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт.ч}}$ от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·ч	0			0			0		
			$\Pi_{\text{м, ч}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}} = \Pi_{\text{м, ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт.ч}}^{\text{СН, Э2}} + \Pi_{\text{Сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э2}}$			$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт.ч}}^{\text{СН, Э2}} < 5 >$					
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт.ч}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·ч	0			0			0		
			$\Pi_{\text{м, ч}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}} = \Pi_{\text{м, ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.ч}}^{\text{СН, Э2}} + \Pi_{\text{Сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э2}}$			$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.ч}}^{\text{СН, Э2}} < 5 >$					

	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{СВРЦЭ}+} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}} <5>$			
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, 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) ($\Pi_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{ЭЭ}}$) менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{ЭЭ}} = \Pi_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}} + \Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}} <5>$			
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН}, \text{ЭЭ}}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за			

расчетный период (м) ($\Pi_{\text{тп},h}^{\text{КРЦЭМ},34}$)		
менее 150 кВт		
$\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ},34} = \Pi_{\text{тп}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН},34} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН},34} <5>$		
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН},34}$	руб./ МВт·ч	0
от 150 до 670 кВт		
$\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ},34} = \Pi_{\text{тп}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН},34} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН},34} <5>$		
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН},34}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт		
$\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ},34} = \Pi_{\text{тп}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН},34} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН},34} <5>$		
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН},34}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт		
$\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ},34} = \Pi_{\text{тп}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН},34} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН},34} <5>$		
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН},34}$	руб./ МВт·ч	0
5.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ},M}$)		
менее 150 кВт		
$\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ},M} = \Pi_{\text{тп}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН},M} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН},34} <5>$		
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН},M}$	руб./ МВт·мес	132582,98
от 150 до 670 кВт		
$\Pi_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ},M} = \Pi_{\text{тп}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН},M} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН},34} <5>$		
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН},M}$	руб./	122975,51
		126321,52

	МВт·мес	
от 670 кВт до 10 МВт		
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ},\text{М}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{СНМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}} <5>$		
$\text{Ц}_{\text{СНМ}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес	84545,67
не менее 10 МВт		
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ},\text{М}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{СНМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}} <5>$		
$\text{Ц}_{\text{СНМ}}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·мес	49958,80
51318,12		
Конечная регулируемая цена для шестой категории		
6.		
6.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}}$) менее 150 кВт		
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{\text{ПВ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}} <6>$		
$\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}$ менее 150 кВт·h	руб./ МВт·ч	197,64
$\text{Ц}_{\text{СЕТ,П}}$ $\text{Ц}_{\text{ПВ}}$	руб./ МВт·ч	60,53
от 150 до 670 кВт		135,18
		181,39
		492,95
		61,69
		137,74
		184,96
		498,03
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{\text{ПВ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт·h}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}} <6>$		
$\text{Ц}_{\text{СН,Э1}}$ от 150 до 670 кВт·h	руб./ МВт·ч	183,31
$\text{Ц}_{\text{СЕТ,П}}$ $\text{Ц}_{\text{ПВ}}$	руб./ МВт·ч	60,53
от 670 кВт до 10 МВт		135,18
		181,39
		492,95
		61,69
		137,74
		184,96
		498,03

$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{СРЦЭЗ.план.опт}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ.П}} + \text{Ц}_{\text{ПВ}} + \text{Ц}_{\text{СН.Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}$									
$\text{Ц}_{\text{СН.Э1}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	руб./ МВт·ч	126,03							
$\text{Ц}_{\text{СЕТ.П}}$ $\text{Ц}_{\text{ПВ}}$	руб./ МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03
не менее 10 МВт									
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{СРЦЭЗ.план.опт}} + \text{Ц}_{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ.П}} + \text{Ц}_{\text{ПВ}} + \text{Ц}_{\text{СН.Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}$									
$\text{Ц}_{\text{СН.Э1}}$ не менее 10 МВт.ч	руб./ МВт·ч	74,47							
$\text{Ц}_{\text{СЕТ.П}}$ $\text{Ц}_{\text{ПВ}}$	руб./ МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03
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 (СРЭК.средневзвеш)							54,78	
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.Э2}}$)							54,78	
менее 150 кВт									
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{\text{СРЦЭЗ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 150 кВт.ч}} + \text{Ц}_{\text{СН.Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}$									
$\text{Ц}_{\text{СН.Э2}}$ менее 150 кВт.ч	руб./ МВт·ч	0							

	$\text{Ц}_{\text{CH.ЭЗ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.ЭЗ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}} = \text{Ц}_{\text{факт.небаланс}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{CH.ЭЗ}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.Э4}}^{\text{от } 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.Э4}}^{\text{от } 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = \text{Ц}_{\text{факт.небаланс}}^{\text{от } 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{от } 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{CH.Э4}}^{\text{от } 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.Э4}}^{\text{от } 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} = \text{Ц}_{\text{факт.небаланс}}^{\text{от } 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{от } 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{CH.ЭЗ}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.Э4}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}} = \text{Ц}_{\text{факт.небаланс}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{CH.Э4}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.Э4}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}} = \text{Ц}_{\text{факт.небаланс}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}} <6>$			
	$\text{Ц}_{\text{CH.Э4}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой категории ($\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ.М}}^{\text{от } 150 \text{ кВт до } 670 \text{ кВт}}$)			

менее 150 кВт			
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}} <6>$			
$\text{Ц}_{\text{СН,М}}$ менее 150 кВт	руб./ МВт·мес	132582,98	136190,38
от 150 до 670 кВт			
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}} <6>$			
$\text{Ц}_{\text{СН,М}}$ от 150 до 670 кВт	руб./ МВт·мес	122975,51	126321,52
от 670 кВт до 10 МВт			
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{СН,М}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}} <6>$			
$\text{Ц}_{\text{СН,М}}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./ МВт·мес	84545,67	86846,04
не менее 10 МВт			
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}} <6>$			
$\text{Ц}_{\text{СН,М}}$ не менее 10 МВт	руб./ МВт·мес	49958,80	51318,12
6.6. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,С}}$)			
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{\text{СЕТ,С}} <6>$			
$\text{Ц}_{\text{СЕТ,С}}$ $\text{Ц}_{\text{j,м}}$	руб./ МВт·мес	970287,76	1397155,30
		1108732,43	838104,05
		932958,89	1406132,52
			1154838,62
			860990,03

Примечания:

1. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации

ООО «Гранснефтьэнерго» составляет в первом полугодии 2017 года 38,74 руб./МВт и во втором полугодии 2017 года 38,74 руб./МВт ч.; удельная величина расходов на реализацию (сбыт), учитываемая в стоимости мощности (руб./ МВт·мес.) – отсутствует.

2. Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика учтена в соответствии с постановлением департамента по тарифам Приморского края от 30 декабря 2016 года № 77/10.

3. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых ООО «Гранснефтьэнерго» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

<1> Составляющие $\Pi_{\text{ГП}}^{\text{СРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{ГП}}^{\text{РОЗН_ГЕН}}$, $\Pi_{\text{ГП}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{ГП}}^{\text{СБЫТ_ЭСО}}$ 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 $\Pi_{\text{ГП}}^{\text{СН,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{ГП}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{\text{ГП}}^{\text{СН,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{\text{ГП}}^{\text{СЕТ}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{ГП}}^{\text{СРЦЭМ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{ГП}}^{\text{РОЗН_ГЕН}}$ – 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).

$\Pi_{\text{ГП}}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{ГП}}^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ – 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 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ – 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 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ — удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие $\Pi_{\text{m,z}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_{\text{m}}^{\text{розн.ген}}$, $\Pi_{\text{m}}^{\text{ПУ}}$ 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 $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт.з}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт.з}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.з}}^{\text{СН,ЭМ}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт.з}}^{\text{СН,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{m,z}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной

службой.

$\Pi_{\text{т}}^{\text{РОВН_ГЕН}}$ – 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).

$\Pi_{\text{j,т}}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{ПВ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт.з}}^{\text{СН.ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.з}}^{\text{СН.ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.з}}^{\text{СН.ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.з}}^{\text{СН.ЭМ}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{Менее 150 кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{CH,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{CH,Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{CH,Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{CH,Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{Менее 150 кВт}}^{\text{CH,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\Pi_{CH,M}^{не\ менее\ 10\ МВт}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «прочие 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·мес).

$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э (Ч)}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

<4> Составляющие $\Pi_{CH,Э}^{СЕРЦ,Э,ЕР}$, $\Pi_{CH,Э}^{СЕРЦМ}$, $\Pi_{CH,Э}^{розн_ген}$, $\Pi_{CH,Э}^{CH,М}$ 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 $\Pi_{CH,Э}^{не\ менее\ 150\ кВт\cdotч}$, $\Pi_{CH,Э}^{от\ 150\ до\ 670\ кВт\cdotч}$, $\Pi_{CH,Э}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $\Pi_{CH,Э}^{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{CH,Э}^{СЕРЦ,Э,ЕР}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{CH,Э}^{СЕРЦМ}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{CH,Э}^{розн_ген}$ – 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).

$\Pi_{CH,Э}^{СЕРЦ,П}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН,Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной

мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{CH,M}^{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{CH,M}^{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\Pi_{CH,M}^{не менее 10 \text{ МВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH,Э1}$, $\Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH,Э2}$, $\Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH,Э3}$, $\Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH,Э4}$, $\Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH,M}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

<5> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ,план_опт}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ-}$, $\Pi_{факт,небаланс}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ}$ 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 $\Pi_{CH,Э1}^{не менее 150 \text{ кВт},h}$, $\Pi_{CH,Э1}^{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}$, $\Pi_{CH,Э1}^{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}$, $\Pi_{CH,Э2}^{не менее 10 \text{ МВт},h}$, $\Pi_{CH,Э2}^{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}$, $\Pi_{CH,Э2}^{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}$, $\Pi_{CH,Э3}^{не менее 10 \text{ МВт},h}$, $\Pi_{CH,Э3}^{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}$, $\Pi_{CH,Э3}^{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}$, $\Pi_{CH,Э4}^{не менее 150 \text{ кВт},h}$, $\Pi_{CH,Э4}^{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}$, $\Pi_{CH,Э4}^{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}$, $\Pi_{CH,M}^{не менее 10 \text{ МВт}}$, $\Pi_{CH,M}^{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}$, $\Pi_{CH,M}^{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ,план_опт}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ,план_опт}$ - 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СЕРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена 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 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).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{м, h}}^{\text{СЕРЦЭ+}}$ – 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 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{м, h}}^{\text{СЕРЦЭ-}}$ – 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 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{ФАКТ, НЕБАЛАНС}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина различия 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тр}\cdot\text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тр}\cdot\text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тр}\cdot\text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тр}\cdot\text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{не менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тр}\cdot\text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}$ ^{СН.32} - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гр}\cdot\text{ч}}$ ^{КРЦЭМ.32} и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}$ ^{СН.32} - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гр}\cdot\text{ч}}$ ^{КРЦЭМ.32} и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}$ ^{СН.32} - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гр}\cdot\text{ч}}$ ^{КРЦЭМ.32} и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}$ ^{СН.33} - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гр}\cdot\text{ч}}$ ^{КРЦЭМ.33} и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}$ ^{СН.33} - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гр}\cdot\text{ч}}$ ^{КРЦЭМ.33} и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}$ ^{СН.33} - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гр}\cdot\text{ч}}$ ^{КРЦЭМ.33} и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и

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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт} \cdot \text{ч}}^{\text{СН.ЭЗ}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гг.ч}}^{\text{КРЦЭМ.ЭЗ}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{не менее } 150 \text{ кВт} \cdot \text{ч}}^{\text{СН.Э4}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гг.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт} \cdot \text{ч}}^{\text{СН.Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гг.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт} \cdot \text{ч до } 10 \text{ МВт} \cdot \text{ч}}^{\text{СН.Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гг.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт} \cdot \text{ч}}^{\text{СН.Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гг.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{не менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной

мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{CH},\text{M}}^{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{CH},\text{M}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\text{Ц}_{\text{CH},\text{M}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\text{Ц}_{\text{СБЫТ.ЭСО}}^{\text{CH.31}}$, $\text{Ц}_{\text{СБЫТ.ЭСО}}^{\text{CH.32}}$, $\text{Ц}_{\text{СБЫТ.ЭСО}}^{\text{CH.34}}$, $\text{Ц}_{\text{СБЫТ.ЭСО}}^{\text{CH.М}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

<6> Составляющие $\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{СВРЦ3,план_опт}}$, $\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{СВРЦ3+}}$, $\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{СВРЦ3-}}$, $\text{Ц}_{\text{факт.небаланс}}$, $\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{факт.небаланс}}$ 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. Составляющие $\text{Ц}_{\text{CH},\text{31}}^{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{31}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{31}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{32}}^{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{32}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{32}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{33}}^{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{33}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{33}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{34}}^{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{34}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{34}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт},\text{h}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{M}}^{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{M}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}$, $\text{Ц}_{\text{CH},\text{M}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{Ц}_{\text{f},\text{m}}^{\text{СЕТ,Д}}$ и $\text{Ц}_{\text{f},\text{m}}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{СВРЦ3,план_опт}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СЕРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена 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 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).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.С}}$ – 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).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{м},h}^{\text{СЕРЦЭ+}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{м},h}^{\text{СЕРЦЭ-}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{факт,небаланс}}^{\text{ИТ}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{ИТ, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулирования в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{ИТ, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулирования в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{ИТ, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{ИТ, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в

ставке $\Pi_{\text{тр},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{\text{СН},\text{Э2}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тр},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт}, \text{ до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН},\text{Э2}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тр},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН},\text{Э2}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тр},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН},\text{Э3}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тр},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э3}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН},\text{Э3}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тр},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э3}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие

потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{CH.33}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{кр.33}}^{\text{КРЦЭМ.33}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{CH.33}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{кр.33}}^{\text{КРЦЭМ.33}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{CH.34}}^{\text{не менее } 150 \text{ кВт, h}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{кр.34}}^{\text{КРЦЭМ.34}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{CH.34}}^{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{кр.34}}^{\text{КРЦЭМ.34}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{CH.34}}^{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{кр.34}}^{\text{КРЦЭМ.34}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{CH.34}}^{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{кр.34}}^{\text{КРЦЭМ.34}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и 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).

$\Pi_{\text{CH, M}}^{\text{менее 150 кВт}}$ – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{CH, M}}^{\text{от 150 до 670 кВт}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{CH, M}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\Pi_{\text{CH, M}}^{\text{не менее 10 МВт}}$ - бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и 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·мес).

$\Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH. Э1}}$, $\Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH. Э2}}$, $\Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH. Э3}}$, $\Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH. Э4}}$, $\Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH. М}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

Директор департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малюшицкий

Приложение № 2

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 30 декабря 2016 года № 77/17

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, энергосбытовой организацией ООО «Гранснефть-энерго» с 01.01.2017 по 31.12.2017

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

2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, 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) ($\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{ЭЭ}}$)	$\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{ЭЭ}} = \text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{СВРЦЭ}} - \text{Ц}_{\text{h}}^{\text{СН},\text{ЭЭ}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ},\text{ЭСО}}^{\text{СН},\text{ЭЭ}} \langle 2 \rangle$		
	$\text{Ц}_{\text{СН},\text{ЭЭ}}$ Цена 150 кВт.ч	руб./ МВт·ч	0	0
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}}$)	$\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}} = \text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{Факт.небаланс}} + \text{Ц}_{\text{СН},\text{Э4}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ},\text{ЭСО}}^{\text{СН},\text{Э4}} \langle 2 \rangle$		
	$\text{Ц}_{\text{СН},\text{Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т},\text{м}}^{\text{КРЦЭМ},\text{М}}$)	$\text{Ц}_{\text{т},\text{м}}^{\text{КРЦЭМ},\text{М}} = \text{Ц}_{\text{т},\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{СН},\text{М}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ},\text{ЭСО}}^{\text{СН},\text{М}} \langle 2 \rangle$		
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{\text{f},\text{т}}^{\text{КРЦЭМ},\text{С}}$)	$\text{Ц}_{\text{f},\text{т}}^{\text{КРЦЭМ},\text{С}} = \text{T}^{\text{СОД},\text{ЕНЭС}} \langle 2 \rangle$		
	$\text{T}^{\text{СОД},\text{ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164 095,64

Примечания:

1. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации ООО «Гранснефтьэнерго» составляет в первом полугодии 2017 года составляет 38,74 руб./МВт ч. и во втором полугодии

$\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$ – 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 (т) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт-ч).

$\Pi_{\text{т}}^{\text{СН.Э}}$ – 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, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (т) для третьей и четвертой ценовых категорий (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.

$\Pi_{\text{СН.М}}$ - 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, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт-мес). 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.

$\Pi_{\text{Сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой,

$\Pi_{тг,h}^{СЕРЦЭ+}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{тг,h}^{СЕРЦЭ-}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{тг}^{ФАКТ,НЭБАЛАНС}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{h}^{СН,Э1}$ – 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, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{тг,h}^{КРЦЕМ,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий 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.

$\Pi_{h}^{СН,Э2}$ – 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, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тн, h}}^{\text{КРЦЭМ.52}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий 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 согласению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_{\text{тн}}^{\text{СН.53}}$ – 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, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тн, h}}^{\text{КРЦЭМ.53}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий 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 согласению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_{\text{тн}}^{\text{СН.54}}$ – 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, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{тр},k}^{\text{КРЦЭМ},34}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий 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.

$\Pi_{\text{СН},M}$ - 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, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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.

$\Pi_{\text{Сбыт},\text{ЭСО}}, \Pi_{\text{СН},\text{ЭЗ}}, \Pi_{\text{СН},\text{ЭЗ}}, \Pi_{\text{Сбыт},\text{ЭСО}}, \Pi_{\text{Сбыт},\text{ЭСО}}, \Pi_{\text{СН},M}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой, энергоснабжающей организации-участника оптового рынка в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

Директор департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малюшицкий

Приложение № 3

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 30 декабря 2016 года № 77/17

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, энергосбытовой организацией ООО «Гранснефть-энерго»
с 01.01.2017 по 31.12.2017

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

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э} <1>$		
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} + \Pi_{m,h}^{СН,М} <1>$		
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$) $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод_ЕНЭС} <1>$		
	$T_{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	155 541,58
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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$) $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э1} <2>$		
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{СН,Э2} <2>$		
	$\Pi_h^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0

2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, 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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}$)	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{h}^{СН,ЭЗ} <2>$	
	$\Pi_{h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m}^{факт,небаланс} + \Pi_{h}^{СН,Э4} <2>$	
	$\Pi_{h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$)	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}^{СН,М} <2>$	
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Gamma^{сод_ЕНЭС} <2>$	
	$\Gamma^{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	155 541,58
			164 095,64

Примечания:

<* > по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ 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 $\Pi_h^{СН,Э}$ и $\Pi^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $T^{СОД_ЕНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{ПОТ_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в 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 для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T^{ПОТ_ЕНЭС}$ – 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 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).

$T^{СОД_ЕНЭС}$ – 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 сети «Интернет» (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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_h^{СН,Э}$ – 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, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (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.

$\text{Ц}^{\text{СН,М}}$ - 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, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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.

<2> Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_h^{\text{СН,Э1}}$, $\text{Ц}_h^{\text{СН,Э2}}$, $\text{Ц}_h^{\text{СН,Э3}}$, $\text{Ц}_h^{\text{СН,Э4}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $\text{T}^{\text{СОД_ЕНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{T}^{\text{ПОТ_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная

коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T_{\text{пот_ЕНЭС}}$ – 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 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).

$T_{\text{сод_ЕНЭС}}$ – 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 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}^-}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_h^{\text{СН,Э1}}$ – 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, учитываемую в

стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий 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.

$\Pi_h^{СН,Э2}$ – 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, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий 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.

$\Pi_h^{СН,Э3}$ – 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, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий 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.

$\Pi_h^{СН,Э4}$ – 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, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий 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.

$\Pi^{СН,М}$ - 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, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). 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.

Директор департамента
по тарифам Приморского края

В.А. Малюшицкий