



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14 июня 2016 года

г. Владивосток

№ 27/8

О внесении изменений в постановление департамента по тарифам Приморского края от 29 декабря 2015 года № 69/22 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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»

На основании постановления Правительства Российской Федерации от 17 мая 2016 года № 433 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка ценообразования на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности», Положения о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 6 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решения правления департамента по тарифам Приморского края от 14 июня 2016 года № 27 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в приложение № 1 (Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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» с 01.01.2016 по 31.12.2016) к постановлению департамента по тарифам Приморского края от 29 декабря 2015 года № 69/22 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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 редакции постановления департамента по тарифам Приморского края от 15 января 2016 года № 2/19) (далее – постановление), изложив его в новой редакции (прилагается).

2. Внести изменения в приложение № 2 (Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края 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, ООО «Транснефтьэнерго» на 2016 год) к постановлению, изложив его в новой редакции (прилагается).

3. Внести изменения в приложение № 3 (Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» на период с 01.01.2016 по 31.12.2016) к постановлению, изложив его в новой редакции (прилагается).

4. Настоящее постановление вступает в силу с 01 июля 2016 года.

И.о. директора департамента по тарифам
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 1

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 14 июня 2016 года № 27/8

Приложение № 1

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 29 декабря 2015 года № 69/22

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» с 01.07.2016 по 31.12.2016

№ 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				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										

менее 150 кВт		$\Psi_{j,m}^{KRIZM} = \Psi_m^{CBPIZM} + \Psi_m^{розк_ген} + \Psi_{y,m}^{CET} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{менее\ 150\ кВт}^{CH.EM} + \Psi_{объём.ЭСО}^{CH} <1>$							
$\Psi_{менее\ 150\ кВт}^{CH.EM}$	руб./МВт·ч					427,13			
$\Psi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83	2514,37	2771,60
от 150 до 670 кВт		$\Psi_{j,m}^{KRIZM} = \Psi_m^{CBPIZM} + \Psi_m^{розк_ген} + \Psi_{y,m}^{CET} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH.EM} + \Psi_{объём.ЭСО}^{CH} <1>$							
$\Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH.EM}$	руб./МВт·ч					396,18			
$\Psi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83	2514,37	2771,60
от 670 кВт до 10 МВт		$\Psi_{j,m}^{KRIZM} = \Psi_m^{CBPIZM} + \Psi_m^{розк_ген} + \Psi_{y,m}^{CET} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH.EM} + \Psi_{объём.ЭСО}^{CH} <1>$							
$\Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH.EM}$	руб./МВт·ч					272,37			
$\Psi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83	2514,37	2771,60
не менее 10 МВт		$\Psi_{j,m}^{KRIZM} = \Psi_m^{CBPIZM} + \Psi_m^{розк_ген} + \Psi_{y,m}^{CET} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH.EM} + \Psi_{объём.ЭСО}^{CH} <1>$							
$\Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH.EM}$	руб./МВт·ч					160,95			
$\Psi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83	2514,37	2771,60
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой	руб./МВт·ч					76,99		

	гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК, \text{средневзвеш}}$)							
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)							
	менее 150 кВт							
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{\text{розн.реш}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{каждый 150 кВт.г}}^{СН.ЭМ} + \Pi_{\text{объем.ЭОУ}}^{СН} <2>$							
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.г}}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч						427,13
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83
								2514,37
								2771,60
	от 150 до 670 кВт							
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{\text{розн.реш}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.г}}^{СН.ЭМ} + \Pi_{\text{объем.ЭОУ}}^{СН} <2>$							
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч						396,18
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83
								2514,37
								2771,60
	от 670 кВт до 10 МВт							
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{\text{розн.реш}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.г}}^{СН.ЭМ} + \Pi_{\text{объем.ЭОУ}}^{СН} <2>$							
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.г}}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч						272,37
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83
								2514,37
								2771,60
	не менее 10 МВт							
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{\text{розн.реш}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.г}}^{СН.ЭМ} + \Pi_{\text{объем.ЭОУ}}^{СН} <2>$							
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.г}}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт·ч						160,95
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83
								2514,37
								2771,60
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии	руб./МВт·ч						76,99

	(мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК.средневзвеш}$)									
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,к}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,к}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{м,к}^{СВРЦБ.БФ} + \Pi_{м}^{розн.сек} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт.к}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭОС}^{СН.Э} <3>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт.к}^{СН.Э}$	руб./МВт·ч							204,67	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83	2514,37	2771,60
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,к}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{м,к}^{СВРЦБ.БФ} + \Pi_{м}^{розн.сек} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.к}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭОС}^{СН.Э} <3>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.к}^{СН.Э}$	руб./МВт·ч							189,84	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч					1531,21	2395,83	2514,37	2771,60
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,к}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{м,к}^{СВРЦБ.БФ} + \Pi_{м}^{розн.сек} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{м}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.к}^{СН.Э} + \Pi_{сбыт.ЭОС}^{СН.Э} <3>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.к}^{СН.Э}$	руб./МВт·ч							130,51	

		МВт·мес								
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.М}} <3>$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт·мес							87553,11	
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} - \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.М}} <3>$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт·мес							51735,93	
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{j,m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \Pi_{\text{отр.ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{л.м}} + \Pi_{\text{от 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}} <4>$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч							204,67	
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт·ч					60,53	135,17	181,38	492,95
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{j,m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \Pi_{\text{отр.ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{л.м}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}} <4>$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч							189,84	
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт·ч					60,53	135,17	181,38	492,95
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{j,m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \Pi_{\text{отр.ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{\text{л.м}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}} <4>$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч							130,51	
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./МВт·ч					60,53	135,17	181,38	492,95
	не менее 10 МВт									

		$\text{Ц}_{\text{г.м.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{г.м.л}}^{\text{СВРЦЭ.Э}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{розн.сек}} + \text{Ц}_{\text{г.м}}^{\text{СЕТ.Л}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{ЛУ}} + \text{Ц}_{\text{г.м}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{г.м}}^{\text{СН.Э}} \text{ на менее 10 МВт.л} + \text{Ц}_{\text{г.м}}^{\text{СН.Э}} \text{ избыт.ЭСО} <4>$								
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{\text{СН.Э}}$		руб./МВт·ч						77,12		
$\text{Ц}_{\text{г.м}}^{\text{СЕТ.Л}}$		руб./МВт·ч					60,53	135,17	181,38	492,95
4.1.	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 ($S_{\text{ГП.м}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч						76,99		
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)									
менее 150 кВт										
		$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}} + \text{Ц}_{\text{г.м}}^{\text{СН.М}} \text{ избыт.ЭСО} <4>$								
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./МВт·мес						137299,20		
от 150 до 670 кВт										
		$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \text{Ц}_{\text{г.м}}^{\text{СН.М}} \text{ избыт.ЭСО} <4>$								
$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./МВт·мес						127349,98		
от 670 кВт до 10 МВт										

	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч				1531,21	2395,83	2514,37	2771,6
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,B1} = \Pi_{m,h}^{CBPUB,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{TV} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,B1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,B1} <5>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,B1}$	руб./МВт·ч				130,51			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч				1531,21	2395,83	2514,37	2771,6
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,B1} = \Pi_{m,h}^{CBPUB,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m,h}^{TV} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,B1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,B1} <5>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,B1}$	руб./МВт·ч				77,12			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч				1531,21	2395,83	2514,37	2771,6
5.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{PЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч							76,99
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{KPCEM,B2}$)								
менее 150 кВт									
$\Pi_{m,h}^{KPCEM,B2} = \Pi_{m,h}^{CBPUB} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,B2} - \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,B2} <5>$									

$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{CH.32}}$	руб./ МВт·ч		0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.32}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦБ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{CH.32}} + \Pi_{\text{сбыт.300}}^{\text{CH.32}} <5>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{CH.32}}$	руб./ МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.32}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦБ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{CH.32}} + \Pi_{\text{сбыт.300}}^{\text{CH.32}} <5>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{CH.32}}$	руб./ МВт·ч		0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.32}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦБ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{CH.32}} + \Pi_{\text{сбыт.300}}^{\text{CH.32}} <5>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{CH.32}}$	руб./ МВт·ч		0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой 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) ($\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.33}}$)		
менее 150 кВт			
$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦБ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{CH.33}} - \Pi_{\text{сбыт.300}}^{\text{CH.33}} <5>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{CH.33}}$	руб./ МВт·ч		0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦБ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{CH.33}} + \Pi_{\text{сбыт.300}}^{\text{CH.33}} <5>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{CH.33}}$	руб./ МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт			

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.33} <5>$		
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.33}$	руб./МВт·ч		0
не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.33} <5>$		
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.33}$	руб./МВт·ч		0
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.34}$)		
менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ.34} = \Pi_m^{факт.небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.34} <5>$		
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.34}$	руб./МВт·ч		0
от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ.34} = \Pi_m^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.34} <5>$		
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.34}$	руб./МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ.34} = \Pi_m^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.34} <5>$		
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.34}$	руб./МВт·ч		0
не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ.34} = \Pi_m^{факт.небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН.34} <5>$		
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.34}$	руб./МВт·ч		0

5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,Э4}} <5>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	137299,20
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,М}} <5>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	127349,98
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,М}} <5>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	87553,11
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,М}} <5>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	51735,93
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,энт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн,ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ЛМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <6>$		

	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.л}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт·ч							204,67		
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./ МВт·ч						60,53	135,17	181,38	492,95
от 150 до 670 кВт											
$\Pi_{j,m,л}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{m,л}^{\text{СВРЦЭ.план_опт}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} - \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.л}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}} <6>$											
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.л}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт·ч							189,84		
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./ МВт·ч						60,53	135,17	181,38	492,95
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_{j,m,л}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{m,л}^{\text{СВРЦЭ.план_опт}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}} <6>$											
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт·ч							130,51		
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./ МВт·ч						60,53	135,17	181,38	492,95
не менее 10 МВт											
$\Pi_{j,m,л}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{m,л}^{\text{СВРЦЭ.план_опт}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}} <6>$											
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт·ч							77,12		
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$	руб./ МВт·ч						60,53	135,17	181,38	492,95
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	руб./ МВт·ч								76,99	

	в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$)			
менее 150 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦБ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{СН.Э2} - \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН.Э2} <6>$				
$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{СН.Э2}$	руб./МВт·ч			0
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦБ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{СН.Э2} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН.Э2} <6>$				
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{СН.Э2}$	руб./МВт·ч			0
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦБ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{СН.Э2} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН.Э2} <6>$				
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{СН.Э2}$	руб./МВт·ч			0
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦБ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{СН.Э2} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН.Э2} <6>$				
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{СН.Э2}$	руб./МВт·ч			0
6.3.	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3}$)			
менее 150 кВт				

$\Pi_{\text{м.л}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.л}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.л}}^{\text{СН.33}} + \Pi_{\text{сбыт.300}}^{\text{СН.33}} <6>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт.л}}^{\text{СН.33}}$	руб./МВт·ч		0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{\text{м.л}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.л}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.л}}^{\text{СН.33}} + \Pi_{\text{сбыт.300}}^{\text{СН.33}} <6>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.л}}^{\text{СН.33}}$	руб./МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{м.л}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.л}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{\text{СН.33}} + \Pi_{\text{сбыт.300}}^{\text{СН.33}} <6>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}^{\text{СН.33}}$	руб./МВт·ч		0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{м.л}}^{\text{КРЦЭМ.33}} = \Pi_{\text{м.л}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{\text{СН.33}} - \Pi_{\text{сбыт.300}}^{\text{СН.33}} <6>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{\text{СН.33}}$	руб./МВт·ч		0
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{м.л}}^{\text{КРЦЭМ.34}}$)		
	менее 150 кВт		
$\Pi_{\text{м.л}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м.л}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.34}} + \Pi_{\text{сбыт.300}}^{\text{СН.34}} <6>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.34}}$	руб./МВт·ч		0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{\text{м.л}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м.л}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.34}} - \Pi_{\text{сбыт.300}}^{\text{СН.34}} <6>$			

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт.ч}}^{\text{CH.33}}$	руб./ МВт·ч		0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH.34}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH.34}} <6>$			
$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.ч}}^{\text{CH.34}}$	руб./ МВт·ч		0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.34}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH.34}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH.34}} <6>$			
$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт.ч}}^{\text{CH.34}}$	руб./ МВт·ч		0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)		
менее 150 кВт			
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH.М}} <6>$			
$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH.М}}$	руб./ МВт·мес		137299,20
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH.М}} <6>$			
$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH.М}}$	руб./ МВт·мес		127349,98
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH.М}} <6>$			
$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH.М}}$	руб./ МВт·мес		87553,11
не менее 10 МВт			

	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <6>$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес								51735,93	
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес						918497,3 2	1386345, 22	1101689,9 7	807387,8 2

Примечания:

1. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго» составляет во втором полугодии 2016 года 37,09 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 29 декабря 2015 года № 69/15 (в редакции постановления от 14 июня 2016 года № 27/2).

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

<1> Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН}$ 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 $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$C_{j,m}^{\text{сет}}$ – 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).

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

$C_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{сн.эм}}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{сн.эм}}$ – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{сн.эм}}$ – 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{сн.эм}}$ – 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).

$C_{\text{сбыт.эсо}}^{\text{сн}}$ — 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 $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, z}}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, z}}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, z}}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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.

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

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

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, z}}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, z}^{СН, ЭМ}$ - 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).

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

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, z}^{СН, ЭМ}$ - 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).

$\Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ - 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).

<3> Составляющие $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ.БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ 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 $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН, Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН, Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН, М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j, m}^{СЕТ}$ указывается в числовом 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).

Π_{m}^{CBPUM} – 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).

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

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

$\Pi_{m}^{ПУ}$ – 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).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э}$ – 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).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э}$ – 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).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт.ч}^{СН.Э}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$ - 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 от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$ - 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э (Ф)}}$ – 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 $\text{Ц}_{\text{м.к}}^{\text{СВРЦЗ.БР}}$, $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{розн.ген}}$, $\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$

указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$ – 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).

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

$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$ – 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).

$C_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.Э}}$ - 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).

$C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.Э}}$ - 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).

$C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.Э}}$ - 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).

$C_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}}$ - 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).

$C_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}}$ - 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 от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.М}}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.М}}$ - 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.31}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.32}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.33}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.34}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.М}}$ – 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).

<5> Составляющие $\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{розн.ген}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}}$ 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 $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.31}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.32}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.33}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.34}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.31}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.32}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.33}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.34}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.31}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.32}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.33}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.34}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{\text{д.т}}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$ – 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).

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

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

$\Pi_{\text{д.т}}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

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

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

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

$\text{Ц}_{m}^{\text{факт.небаланс}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$ 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 регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$ 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 регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН.31}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.31}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН.31}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.31}}$ 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).

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

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{ч}}^{\text{СН.32}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.32}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН.32}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.32}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.32}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ.32}}$ 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).

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

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

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.33}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ.33}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.33}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ.33}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН.34}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в

ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ.34}$ 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).

$C_{от 150 до 670 \text{ кВт.к}}^{СН.34}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ.34}$ 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).

$C_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт.к}}^{СН.34}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ.34}$ 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).

$C_{не менее 10 \text{ МВт.к}}^{СН.34}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ.34}$ 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).

$C_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН.М}$ - 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).

$C_{от 150 до 670 \text{ кВт}}^{СН.М}$ - 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 от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН.М}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в

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

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ - 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,31}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,32}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,33}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,34}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН,М}}$ - 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 $\Pi_{\text{м,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{\text{м,ч}}^{\text{СВРЦЗ+}}$, $\Pi_{\text{м,ч}}^{\text{СВРЦЗ-}}$, $\Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН,31}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН,31}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН,31}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН,31}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН,32}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН,32}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН,32}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН,32}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН,33}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН,33}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН,33}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН,33}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН,34}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН,34}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН,34}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН,34}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{\text{м,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ - 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).

$\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}}$ - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в 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).

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

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

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЗ-}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.31}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в

ставке $\Pi_{\text{гн,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ 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).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э1}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гн,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ 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).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э1}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гн,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э1}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гн,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СН,Э2}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гн,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ 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).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э2}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{\text{гн,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие

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

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН.32}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{КРЦЭМ.32}$ 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).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН.32}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{КРЦЭМ.32}$ 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).

$C_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН.33}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{КРЦЭМ.33}$ 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).

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН.33}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{КРЦЭМ.33}$ 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).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН.33}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{КРЦЭМ.33}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН.33}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.33}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, \text{ч}}^{\text{СН.34}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.34}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{ч}}^{\text{СН.34}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.34}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН.34}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.34}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{ч}}^{\text{СН.34}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{\text{т}, \text{ч}}^{\text{КРЦЭМ.34}}$ 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).

$\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}}$ - 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).

$\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}}$ - 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 от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$ - 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 от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$ - 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.31}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.32}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.33}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.34}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.М}}$ - 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).

И.о. директора департамента по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 2

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 14 июня 2016 года № 27/8

Приложение № 2

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 29 декабря 2015 года № 69/22

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, ООО «Транснефтьэнерго» на 2016 год

№ 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 ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)		
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.ЭР} + T_{\text{пот.ЭНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_h^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}} <1>$		
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ.М}$)		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.М}} <1>$		
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)		
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = T_{\text{сод.ЭНЭС}} <1>$		
	$T_{\text{сод.ЭНЭС}}$	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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$)		
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + T_{\text{пот.ЭНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_h^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}} <2>$		

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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_h^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <2>$			
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%;">$\Pi_h^{СН,Э2}$</td> <td style="width: 20%;">руб./ МВт·ч</td> <td style="width: 30%; text-align: center;">0</td> </tr> </table>	$\Pi_h^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_h^{СН,Э2}$	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <2>$			
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%;">$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{СН,Э3}$</td> <td style="width: 20%;">руб./ МВт·ч</td> <td style="width: 30%; text-align: center;">0</td> </tr> </table>	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{СН,Э3}$	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт.небаланс}} + \Pi^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <2>$			
	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 50%;">$\Pi^{СН,Э4}$</td> <td style="width: 20%;">руб./ МВт·ч</td> <td style="width: 30%; text-align: center;">0</td> </tr> </table>	$\Pi^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
$\Pi^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0		
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <2>$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			

$\sum_{j,m} \text{КРЦЭМ.С} = \text{Т}^{\text{код_ЕНЭС}} <2>$			
$\text{Т}^{\text{код_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес		155 541,58

Примечания:

1. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации ООО «Транснефтьэнерго» составляет во втором полугодии 2016 года 37,09 руб./МВт ч.; удельная величина расходов на реализацию (сбыт), учитываемая в стоимости мощности (руб./ МВт·мес.) – отсутствует.

2. Цены установлены потребителям, для которых ООО «Транснефтьэнерго» приобретает электроэнергию у энергосбытовой организации ООО «Русэнергоресурс».

<1> Составляющие $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ 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 $\text{Ц}_{h}^{\text{СН.Э}}$ и $\text{Ц}_{m}^{\text{СН.М}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $\text{Т}^{\text{код_ЕНЭС}}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $\text{Т}^{\text{пот_ЕНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (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 для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Т}^{\text{пот_ЕНЭС}}$ – 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).

$T_{\text{код_ЕНЭС}}$ – 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).

$C_{\text{иу}}^{\text{ПУ}}$ – 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).

$C_{\text{h}}^{\text{СН,Э}}$ – 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 (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.

$C_{\text{h}}^{\text{СН,М}}$ – 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.

$\text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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).

<2> Составляющие $\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}$, $\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}}$ 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 $\text{Ц}_{\text{h}}^{\text{СН.31}}$, $\text{Ц}_{\text{h}}^{\text{СН.32}}$, $\text{Ц}_{\text{h}}^{\text{СН.33}}$, $\text{Ц}_{\text{h}}^{\text{СН.34}}$, $\text{Ц}_{\text{СНМ}}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $\text{T}^{\text{сод.ЭНЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{T}^{\text{пот.ЭНЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\text{Ц}_{\text{т, h}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}}$ – 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 (t) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (t), 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).

$\text{T}^{\text{пот.ЭНЭС}}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в 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).

$T_{\text{сод.ЭНЭС}}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в 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).

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

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЗ-}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в 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 $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$ 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.

$\Pi_{\text{h}}^{\text{СН.Э2}}$ – 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 $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (т) 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.

$\Pi_{\text{h}}^{\text{СН.Э3}}$ – 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 $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (т) 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

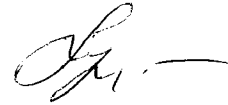
применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\text{Ц}_{\text{h}}^{\text{СН.Э4}}$ – 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 $\text{Ц}_{\text{m,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$ 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.

$\text{Ц}_{\text{М}}^{\text{СН.М}}$ – 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.

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э1}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э2}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э3}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э4}}$, $\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.М}}$ – 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).

И.о. директора департамента по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 3

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 14 июня 2016 года № 27/8

Приложение № 3

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 29 декабря 2015 года № 69/22

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, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, по договорам энергоснабжения энергосбытовой организацией ООО «Транснефтьэнерго» на период с 01.07.2016 по 31.12.2016

№ 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 ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.Э} + T_{\text{пот.ЭНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{h}^{\text{СН.Э}} <1>$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М}$)			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi^{\text{СН.М}} <1>$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = T_{\text{сод.ЭНЭС}} <1>$			
	$T_{\text{сод.ЭНЭС}}$	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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$)			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + T_{\text{пот.ЭНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{h}^{\text{СН.Э1}} <2>$			
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{h}^{\text{СН.Э2}} <2>$			

	$\Pi_{h}^{CH,Э2}$	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{CH,Э3} <2>$			
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{CH,Э3}$	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт.набаланс}} + \Pi_m^{CH,Э4} <2>$			
	$\Pi^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч		0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_m^{CH,М} <2>$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод.ЕНЭС}} <2>$			
	$T_{\text{сод.ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес		155 541,58

Примечание:

<* > 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 $T^{СОД_ЕНЭС}$ указываются 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).

$\text{Ц}_{\text{ПУ}}$ – 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).

$\text{Ц}_{\text{Р}}^{\text{СН,Э}}$ – 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 (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 $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m,h}^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ 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 $\Pi_k^{СН,Э1}$, $\Pi_k^{СН,Э2}$, $\Pi_k^{СН,Э3}$, $\Pi_k^{СН,Э4}$, $\Pi_{СН,М}$ 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.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – 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).

$T^{пот_ЕНЭС}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$\Pi_h^{СН,Э1}$ – 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.

$\Pi_h^{CH,Э2}$ – 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.

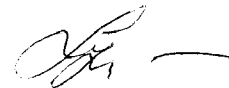
$\Pi_h^{CH,Э3}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке 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.

$\Pi_h^{CH,Э4}$ – 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 $\Pi_{m,k}^{КРЦЭМ.Э4}$ 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.

И.о. директора департамента по тарифам
Приморского края



В.И. Мосенцова