

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2018 № 44/10

г. Хабаровск

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РН-Энерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 28.03.2013 № 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" и на основании экспертного заключения о проведенной экономической экспертизе предложения об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для потребителей энергосбытовой организации - общества с ограниченной ответственностью "РН-Энерго" на 2019 год (дело от 03.05.2018 № 39/ТЭК) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РН-Энерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2019 год, с календарной разбивкой согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РН-Энерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по

договорам энергоснабжения на 2019 год, с календарной разбивкой согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РН-Энерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, 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, на 2019 год, с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РН-Энерго" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2019 год, с календарной разбивкой согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Цены (тарифы), установленные в пунктах 1., 2., 3., 4. настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

6. Признать с 01.01.2019 утратившим силу постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2017 № 41/11 "Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РН-Энерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2018 год".

7. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о ценах (тарифах) на электрическую энергию до сведения потребителей.

8. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель

А.Л. Орлов

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РН-Энерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи на 2019 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 первой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ}$ )			
менее 670 кВт				
$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$				
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$				
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
не менее 10 МВт				
$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$				
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./ МВт·ч	193,06	-
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$ )			
менее 670 кВт				

$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$				
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$		руб./ МВт·ч	395,21	457,54
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$		руб./ МВт·ч	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$		руб./ МВт·ч	142,64	165,14
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$		руб./ МВт·ч	0,00	0,00
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$				
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$		руб./ МВт·ч	131,74	152,52
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$		руб./ МВт·ч	0,00	0,00
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	193,06	-
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
менее 670 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$				
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$		руб./ МВт·ч	395,21	457,54
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$		руб./ МВт·ч	0,00	0,00
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$		руб./ МВт·ч	142,64	165,14
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$		руб./ МВт·ч	0,00	0,00
не менее 10 МВт				

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./ МВт·ч	193,06	-
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <3>$			
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$			
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим	руб./ МВт·ч	193,06	-

	поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )			
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )			
				$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <4>$
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )			
				$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <4>$
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )			
				$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  <4>$
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
				$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <4>$

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие  $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_m^{розн,ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  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  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  указываются 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).

$\Pi_m^{розн,ген}$  – 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).

$\Pi_m^{ПУ}$  – 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).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости

электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

<2> Составляющие  $\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ , 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  $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$  указываются в числовом выражении.

$\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$  – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

$\text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

$\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$  – 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).

$\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

<3> Составляющие  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ , 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,  $\text{Ц}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ , указываются в числовом 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).

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

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

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<4> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ,  $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ , являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие,  $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э1}}$  указываются в числовом выражении.

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

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  – 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – 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).

$C_{m,h}^{СВРЦЭ}$  – 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).

$C_{m}^{факт,небаланс}$  – 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).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

Приложение 2  
к постановлению комитета  
по ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского края  
от 27 декабря 2018 г. № 44/10

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РН-Энерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)				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 ( $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_m^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$									
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	395,21				457,54			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт									

		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$								
$\Pi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	142,64				165,14				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч	0,00				0,00				
не менее 10 МВт										
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$								
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	131,74				152,52				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч	0,00				0,00				
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии	руб./МВт·ч	193,06				-			

	утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )									
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	395,21				457,54			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	142,64				165,14			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./МВт·ч	0,00				0,00			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	131,74				152,52			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23

	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$	руб./МВт·ч	0,00	0,00
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	193,06	-
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <3>$			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	0,00				0,00			
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$										
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	142,64				165,14			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	0,00				0,00			
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$										
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	131,74				152,52			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	0,00				0,00			
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на	руб./МВт·ч	193,06				-			

	<p>весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}</math>)</p>									
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	395,21				457,54			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	50,28	202,80	286,88	524,59	48,74	196,78	277,75	524,59
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	142,64				165,14			

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	50,28	202,80	286,88	524,59	48,74	196,78	277,75	524,59
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	0,00				0,00			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	131,74				152,52			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	50,28	202,80	286,88	524,59	48,74	196,78	277,75	524,59
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	0,00				0,00			
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	193,06				-			



4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <4>$									
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	520 758,88	803 385,30	809 867,78	512 984,38	536 381,65	827 486,86	834 163,81	528 373,91
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	395,21				457,54			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$									
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	142,64				165,14				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23	

	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	0,00				0,00			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <5>$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	131,74				152,52			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1 041,43	1 793,10	1 897,50	2 087,07	1 041,43	1 868,07	1 983,46	2 192,23
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	0,00				0,00			
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	193,06				-			
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <5>$									
5.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <5>$									
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  <5>$									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <5>$									
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) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	395,21				457,54			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	50,28	202,80	286,88	524,59	48,74	196,78	277,75	524,59
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	0,00				0,00			

от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	142,64				165,14				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	50,28	202,80	286,88	524,59	48,74	196,78	277,75	524,59	
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	0,00				0,00				
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	131,74				152,52				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	50,28	202,80	286,88	524,59	48,74	196,78	277,75	524,59	
$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	0,00				0,00				
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	руб./МВт·ч	193,06				-			

	поставщиком соответствии утвержденным прогноznым балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	в с								
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <6>$									
6.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <6>$									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  <6>$									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <6>$									
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой 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	520 758,88	803 385,30	809 867,78	512 984,38	536 381,65	827 486,86	834 163,81	528 373,91

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

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

$C_m^{СВРЦЭМ}$  – 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).

$C_m^{розн\_ген}$  – 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).

$C_{j,m}^{СЕТ}$  – 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).

$C_m^{ПУ}$  – 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).

$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

<2> Составляющие  $C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ ,  $C_m^{розн\_ген}$ ,  $C_m^{ПУ}$  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,  $C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $C_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$  – 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.

$\text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – 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).

$\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$  – 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).

$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

<3> Составляющие  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$  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  $\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом 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 гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\text{Ц}_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – 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).

$\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$  – 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).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  - 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 670 кВт" группы "прочие потребители" в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

<4> Составляющие  $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, БР}}$ ,  $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$  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).

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

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – бытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч)

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

<5> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ ,  $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  – 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).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m)

коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$  – 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).

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$  – 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).

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<6> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_{m}^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_{m}^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_{m}^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом 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 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – 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).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч)

Приложение 3  
к постановлению комитета  
по ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского края  
от 27 декабря 2018 г. № 44/10

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РН-Энерго" покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, 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, на 2019 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 ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <1>$			
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <1>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <1>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч	193,06	-

	гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <1>$		
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод\_ЕНЭС}} <1>$		
	$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	173 164,15	182 688,17
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) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <2>$			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	395,21	457,54
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <2>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <2>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии	руб./МВт·ч	193,06	-

	(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 ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )			
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <2>$			
2.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <2>$			
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  <2>$			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <2>$			
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой 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	173 164,15	182 688,17

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие,  $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $T_{\text{пот\_ЕНЭС}}$  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).

$\mathcal{C}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$  – 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).

$\mathcal{C}_{m}^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

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

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

$T^{\text{сод\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

$\mathcal{C}_{m}^{\text{ПУ}}$  – 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).

$\mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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

<2> Составляющие  $\mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ,  $\mathcal{C}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\mathcal{C}_{m}^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\mathcal{C}_{m}^{\text{ПУ}}$ ,  $\mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\mathcal{C}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $T^{\text{сод\_ЕНЭС}}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $T^{\text{пот\_ЕНЭС}}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\mathcal{C}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_m^{\text{СВРЦМ}}$  – 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).

$\mathcal{C}_m^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

$\mathcal{T}_{\text{пот\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·ч).

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

$\mathcal{T}_{\text{сод\_ЕНЭС}}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

$\mathcal{C}_m^{\text{ПУ}}$  – 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).

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

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

$\mathcal{C}_m^{\text{факт,небаланс}}$  – 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).

$\mathcal{C}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathcal{C}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathcal{C}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathcal{C}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).





Приложение 4  
к постановлению комитета  
по ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского края  
от 27 декабря 2018 г. № 44/10

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией - обществом с ограниченной ответственностью "РН-Энерго" по договорам энергоснабжения покупателям на розничном рынке на территории Хабаровского края, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2019 год

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*				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 четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )									
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}} <1>$									
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	395,21				457,54			
	$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт									

		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <1>$		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	142,64	165,14
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
не менее 10 МВт				
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <1>$		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S <sub>ГП,т</sub> <sup>РЭК,средневзвеш</sup> )	руб./МВт·ч	193,06	-

1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <1>$									
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <1>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	520 758,88	-	809 867,78	-	536 381,65	-	834 163,81	-
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) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	395,21				457,54			
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	0,00				0,00			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	142,64				165,14			
	$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$	руб./ МВт·ч	0,00				0,00			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$									

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	131,74	152,52
	$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	0,00	0,00
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	193,06	-
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) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )			
			$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} <2>$	
2.3.	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) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$ )			

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <2>$									
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  <2>$									
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <2>$									
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <2>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	520 758,88	-	809 867,78	-	536 381,65	-	834 163,81	-

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<1> 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  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  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).

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

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

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

$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии для 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), обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указывается в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указывается в числовом 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).

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

$\mathcal{C}_{m}^{розн,ген}$  – 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).

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

$\mathcal{C}_{m}^{ПУ}$  – 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).

$\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – 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).

$\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ-}$  – 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).

$\mathcal{C}_{m}^{факт,небаланс}$  – 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).

$\mathcal{C}_{\text{менее } 670 \text{ кВт}}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathcal{C}_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathcal{C}_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

$\mathcal{C}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\mathcal{C}_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт·ч).

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