



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

24 января 2020 г.

№ 2 / \_\_\_\_\_

г. Якутск

**О внесении изменений в Постановление Правления ГКЦ РС (Я) № 246 от 28.12.2019 года «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям ООО «Транснефтьэнерго» на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 год»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом 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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным Приказом ФАС России от 19.06.2018 N 834/18, руководствуясь Положением о Государственном Комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным Постановлением Правительства РС (Я) от 22.11.2007 № 468, и Постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 26.12.2002 N 659 «Вопросы Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

1. Внести изменения в Приложения №1-4 к Постановлению Правления ГКЦ РС (Я) № 246 от 28.12.2019 года «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям ООО «Транснефтьэнерго» на территории Республики Саха (Якутия) на 2020 год», изложив в редакции согласно приложениям к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель

А.Б. Винокурова

### ЦЕНЫ (ТАРИФЫ)

на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Гранснефтьэнерго» по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Psi_{j,m,h}^{крцэм,э}$ )			

1.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> $\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi^{\text{СНЭ}} <1>$				
1.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Psi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Psi_m^{КРЦЭМ,М} = \Psi_m^{СВРЦМ} <1>$				
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}</math>)</p> $\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод\_ЕНЭС}} <1>$				
2.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p> <table border="1" data-bbox="722 116 882 1955"> <tr> <td data-bbox="722 1014 818 1238"><math>T_{\text{сод\_ЕНЭС}}</math></td> <td data-bbox="722 723 818 1014">руб./МВт.мес</td> <td data-bbox="722 409 818 723">182 697,68</td> <td data-bbox="722 116 818 409">192 746,05</td> </tr> </table>	$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./МВт.мес	182 697,68	192 746,05
$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./МВт.мес	182 697,68	192 746,05		
2.1.	<p>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) (<math>\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p> $\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Psi_m^{\text{ПУ}} + \Psi^{\text{СНЭ}} <2>$				
2.2.	<p>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) (<math>\Psi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p>				

		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} \langle 2 \rangle$	
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} \langle 2 \rangle$	
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \left  \Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} \right  \langle 2 \rangle$	
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$ )	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} \langle 2 \rangle$	
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{\text{сод\_ЕНЭС}} \langle 2 \rangle$	
	$T^{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./МВт · мес	182 697,68
			192 746,05

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )			
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Тплот\_ЕНЭС} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{h,h}^{\text{СН,Э}} < 1 >$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{m,m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )			
	$\text{Ц}_{m,m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m,m}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{m,m}^{\text{СН,М}} < 1 >$			
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Т}^{\text{СОД\_ЕНЭС}} < 1 >$			
	Т <sup>СОД_ЕНЭС</sup>	руб./ МВт·мес	182 697,68	192 746,05
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			

2.1.	<p>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) (<math>\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}</math>)</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Тплот\_ЕНЭС} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{h}^{\text{СН,Э1}} \langle 2 \rangle$				
2.2.	<p>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) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \text{Ц}_{h}^{\text{СН,Э2}} \langle 2 \rangle$				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="512 1088 592 1928"><math>\text{Ц}_{h}^{\text{СН,Э2}}</math></td> <td data-bbox="512 831 663 1088">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="512 483 592 831">0</td> <td data-bbox="512 120 592 483">0</td> </tr> </table>	$\text{Ц}_{h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0	0
$\text{Ц}_{h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0	0		
2.3.	<p>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) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{h}^{\text{СН,Э3}} \langle 2 \rangle$				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="831 1088 911 1928"><math>\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}</math></td> <td data-bbox="831 831 999 1088">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="831 483 911 831">0</td> <td data-bbox="831 120 911 483">0</td> </tr> </table>	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0		
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}}  +  \text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э4}}  \langle 2 \rangle$				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1158 1088 1238 1928"><math>\text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э4}}</math></td> <td data-bbox="1158 831 1313 1088">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1158 483 1238 831">0</td> <td data-bbox="1158 120 1238 483">0</td> </tr> </table>	$\text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
$\text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0		



2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>C_{j,m}^{крцэм,м}</math>)</p> $C_{j,m}^{крцэм,м} = C_{j,m}^{сврцм} + C_{сн,м} <2>$				
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>C_{j,m}^{крцэм,с}</math>)</p> $C_{j,m}^{крцэм,с} = T^{сод\_енэс} <2>$				
	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="389 1077 464 1921">T<sup>сод_енэс</sup></td> <td data-bbox="389 831 464 1077">руб./МВт·мес</td> <td data-bbox="389 472 464 831">182 697,68</td> <td data-bbox="389 96 464 472">192 746,05</td> </tr> </table>	T <sup>сод_енэс</sup>	руб./МВт·мес	182 697,68	192 746,05
T <sup>сод_енэс</sup>	руб./МВт·мес	182 697,68	192 746,05		

Примечание.

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

<1> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi^{СН,Э}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $T_{сод\_ЕНЭС}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $T_{пот\_ЕНЭС}$  и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по



электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$

- 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · мес).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$

- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi^{\text{СН,Э}}$

- удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя. В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<2> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ,  $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$

являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической

энергии. Составляющие  $\Pi^{\text{СН,Э}}$  является переменной величиной и указывается в

буквенном выражении. Составляющая  $T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$  указывается в числовом выражении. Составляющие  $T_{\text{пот\_ЕНЭС}}$  и НТПЭ указываются в буквенном 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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

$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$  - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт·мес).

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

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам

расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

**Цены (тарифы) на электрическую энергию  
(мощность), поставляемую ООО «Граннефтеэнерго» покупателям на розничных рынках  
на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового  
рынка, за исключением электрической энергии (мощности),  
поставляемой населению и приравненным к нему категориям  
потребителей, по договорам энергоснабжения**

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)										
			I полугодие						II полугодие				
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)													
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )												
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}^{<I>}$												
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )												



$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{CH,\varepsilon} <2>$										
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ руб./МВт .ч		2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00	2730,00
Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории										
3.										
3.1.										
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,\varepsilon}$ )										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,\varepsilon} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{CH,\varepsilon} <3>$										
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ руб./МВт .ч		2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00	2730,00
3.2.										
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <3>$										
4.										
4.1.										
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,\varepsilon}$ )										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,\varepsilon} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{CH,\varepsilon} <4>$										
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ руб./МВт .ч		71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17	653,17
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 регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на										

содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./МВт · мес	1433491,35	980880,36	1301035,38	1236276,94	1466461,65	1029924,38	1366087,15	1264711,31
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 ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ, план\_онт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} <5>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
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 и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <5>$									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок 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) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ, Э1}$ )	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ, Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ, план\_огт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ, П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН, Э} <6>$								
		$\Pi_{j,m}^{СЕТ, П}$ руб./МВт · ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17
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 пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э3}$ )	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <6>$								

6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m}^{факт.небаланс} <6>$								
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 регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{m,j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )	$\Pi_{m,j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$								
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./МВт · мес	1433491,35	980880,36	1301035,38	1236276,94	1466461,65	1029924,38	1366087,15	1264711,31

Примечание.

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

<1> Составляющие  $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая  $\Pi^{СН, ЭМ}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

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

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

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

$\Pi^{СН, Э}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

<2> Составляющие  $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  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. Составляющая  $\Pi^{СН,Э}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$  - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч). Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

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

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

$\Pi^{СН,Э}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

<3> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие



$\Pi_{\text{СН, Э}}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.

Составляющая  $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$  указывается 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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

$\Pi_{\text{СН, Э}}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<4> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ, БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_h^{СН, Э}$  являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.

Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ, П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ, С}$  указываются 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ, П}$  - 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi^{СН, Э}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку



гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<5> Составляющие  $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, \text{ план\_опт}}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{\text{факт, небаланс}}$

являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования

розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{\text{СН, Э}}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$  - 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ+}$  - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии

от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

<6> Составляющие  $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, \text{план\_опт}}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{\text{факт, небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования

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

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, П}}$  - 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

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

Приложение № 3  
к постановлению Правления  
Государственного комитета по ценовой политике  
Республики Саха (Якутия)  
от «24» января 2020 г. № 2

Цены (тарифы) на электрическую энергию  
(мощность), поставляемую ПАО «Якутскэнерго» энергоснабжающей организации  
ООО «Транснефтьэнерго», на розничных рынках  
на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового  
рынка, за исключением электрической энергии (мощности),  
поставляемой населению и приравненным к нему категориям  
потребителей, по договорам энергоснабжения

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерени я	Цена (тариф)										
			I полугодие					II полугодие					
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)												
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}$ )												
	менее 670 кВт												

$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{CH,Э}^{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH} <1>$						
$\Pi_{CH,Э}^{менее\ 670\ кВт}$	руб./МВт · ч	306,41	483,60			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00
от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH} <1>$						
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э}$	руб./МВт · ч	306,41	483,60			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00
не менее 10 МВт						
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH} <1>$						
$\Pi_{CH,Э}^{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт · ч	306,41	483,60			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2730,00
1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии		0		0		

		<p>(мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{ГП,m}^{РЭК,среднезвеш}</math>)</p>	
2.	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}</math>)</p>		
менее 670 кВт		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{обьют,\ ЭСО}^{СН} <2>$	
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт · ч	306,41	483,60
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	2470,00	2730,00
от 670 кВт до 10 МВт		2540,00	2660,00
		2600,00	2530,00
		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{обьют,\ ЭСО}^{СН} <2>$	



	руб./МВт · ч	306,41				483,60			
		2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ Мвт}^{СН,Э}$ $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ не менее 10 МВт	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ Мвт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ ЭСО}^{СН} <2>$									
$\Pi_{не\ менее\ 10\ Мвт}^{СН,Э}$ $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	306,41				483,60			
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 прогнозом	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
		0				0			

	балансом ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории								
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )								
	менее 670 кВт								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ ЭСО}^{СН,Э} <3>$								
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт · ч	306,41					483,60	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00
	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		306,41				483,60	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00
	не менее 10 МВт								

$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э} <3>$							
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	$руб./МВт \cdot ч$	306,41			483,60		
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	$руб./МВт \cdot ч$	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2730,00
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	0			0		
3.2. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$ ) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
		$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} <3>$					

4.	<p>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p>					
4.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p>					
<p>менее 670 кВт</p>						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э} <4>$						
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт · ч	306,41				483,60
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$	руб./МВт · ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23
<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э} <4>$						
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт · ч	306,41				483,60
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}$	руб./МВт · ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23
<p>не менее 10 МВт</p>						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э} <4>$						

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, Э}}$	руб./МВт · ч	306,41			483,60		
			71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	409,40
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ, П}}$	руб./МВт · ч						
4.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{П,п}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$ )	руб./МВт · ч	0			0		
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}}$ ) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт							
			$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} <4>$					
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину							

расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ, С}}$ )									
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ, С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ, С}} <4>$									
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ, С}}$	руб./МВт · мес	1433491,35	980880,36	1301035,38	1236276,94	1466461,65	1029924,38	1366087,15	1264711,31
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) ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ )								
менее 670 кВт									
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН, Э}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э}} <5>$									
$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН, Э}}$	руб./МВт · ч	306,41							
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, Э}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э}} <5>$									



	$\Pi_{\text{СН, Э}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт · ч	306,41			483,60			
			2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00
	$\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00
не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{КРЦЭМ, Э1}}^{\text{КРЦЭМ, Э1}} = \Pi_{\text{СВРЦЭ, план\_опт}}^{\text{СВРЦЭ, план\_опт}} + \Pi_{\text{розн\_ген}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{m}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН, Э}}^{\text{СН, Э}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{сбыт, ЭСО}} <5>$								
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, Э}}$	руб./МВт · ч	306,41			483,60			
	$\Pi_{\text{СЕТ}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00
5.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным	руб./МВт · ч	0			0			

	балансом ( $S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )		
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 (м) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$ )	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} <5>$
			$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_{\text{факт,небаланс}}^{\text{факт,небаланс}}  <5>$

5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ, М}$ )	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт													

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт · ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17	
не менее 10 МВт											
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ ЭСО}^{СН,Э} <6>$										
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт · ч	306,41								483,60
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт · ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17	
6.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{СРЖ,средневзвеш}$ )	руб./МВт · ч	0								0
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине										

	<p>превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) (<math>\Psi_{m,h}^{крцэм,э2}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Psi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Psi_{m,h}^{сврцэ+} <6>$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) (<math>\Psi_{m,h}^{крцэм,э3}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Psi_{m,h}^{крцэм,э3} = \Psi_{m,h}^{сврцэ-} <6>$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) (<math>\Psi_{m,h}^{крцэм,э4}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Psi_{m,h}^{крцэм,э4} = \left  \Psi_{m,h}^{факт,небаланс} \right  <6>$
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Psi_{m,h}^{крцэм,м}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>



$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ, М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ} <6>$									
б.б. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ, С}$ )									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ, С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ, С} <6>$									
$\Pi_{j,m}^{СЕТ, С}$	руб./МВт · мес	1433491,35	980880,36	1301035,38	1236276,94	1466461,65	1029924,38	1366087,15	1264711,31

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

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

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

Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, Э}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода

(m) для первой ценовой категории и подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).

<3> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

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

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

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

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  - 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).

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

<4> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  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  $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$  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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

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

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

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

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

<5> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$  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. 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

(рублей/МВт · ч).

<б> 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  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

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

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  - 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

Цены (тарифы) на электрическую энергию  
(мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» (приобретенную у ПАО «Якутскэнерго»),  
потребителям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового  
рынка, за исключением электрической энергии (мощности),  
поставляемой населению и приравненным к нему категориям  
потребителей, по договорам энергоснабжения

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)										
			I полугодие						II полугодие				
			Диапазоны напряжения						Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН2	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)												
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{j,m}^{крцэм}$ )												
	$\Pi_{j,m}^{крцэм} = \Pi_m^{сврцэм} + \Pi_{j,m}^{сет} + \Pi_m^{пу} + \Pi_{сн,э}^{сн} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн} <1>$												
	$\Pi_{j,m}^{сет}$	руб./МВт·ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00			

2.	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}</math>)</p> $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН} <2>$										
	<table border="1" data-bbox="347 49 528 1962"> <tr> <td data-bbox="347 1496 459 1962"><math>\Pi_{j,m}^{СЕТ}</math></td> <td data-bbox="347 1301 459 1496">руб./МВт · ч</td> <td data-bbox="347 1137 459 1301">2470,00</td> <td data-bbox="347 994 459 1137">2540,00</td> <td data-bbox="347 851 459 994">2600,00</td> <td data-bbox="347 707 459 851">2670,00</td> <td data-bbox="347 564 459 707">2530,00</td> <td data-bbox="347 421 459 564">2660,00</td> <td data-bbox="347 277 459 421">2730,00</td> <td data-bbox="347 49 459 277">2730,00</td> </tr> </table>	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00		
3.	<p>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</p>										
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН} <3>$										
	<table border="1" data-bbox="719 49 831 1962"> <tr> <td data-bbox="719 1496 831 1962"><math>\Pi_{j,m}^{СЕТ}</math></td> <td data-bbox="719 1301 831 1496">руб./МВт · ч</td> <td data-bbox="719 1137 831 1301">2470,00</td> <td data-bbox="719 994 831 1137">2540,00</td> <td data-bbox="719 851 831 994">2600,00</td> <td data-bbox="719 707 831 851">2670,00</td> <td data-bbox="719 564 831 707">2530,00</td> <td data-bbox="719 421 831 564">2660,00</td> <td data-bbox="719 277 831 421">2730,00</td> <td data-bbox="719 49 831 277">2730,00</td> </tr> </table>	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00		
3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <3>$										
4.	<p>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p>										
4.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН} <4>$										
	<table border="1" data-bbox="1220 49 1401 1962"> <tr> <td data-bbox="1220 1496 1332 1962"><math>\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}</math></td> <td data-bbox="1220 1301 1332 1496">руб./МВт · ч</td> <td data-bbox="1220 1137 1332 1301">71,17</td> <td data-bbox="1220 994 1332 1137">578,35</td> <td data-bbox="1220 851 1332 994">397,86</td> <td data-bbox="1220 707 1332 851">634,76</td> <td data-bbox="1220 564 1332 707">73,23</td> <td data-bbox="1220 421 1332 564">595,12</td> <td data-bbox="1220 277 1332 421">409,40</td> <td data-bbox="1220 49 1332 277">653,17</td> </tr> </table>	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт · ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт · ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17		



4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{крцэм,м}</math>)</p> $\Pi_{m}^{крцэм,м} = \Pi_{m}^{сврцэм} <4>$																				
4.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{крцэм,с}</math>)</p> $\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Pi_{j,m}^{сет,с} <4>$ <table border="1" data-bbox="480 47 687 1966"> <thead> <tr> <th data-bbox="480 1496 576 1966"><math>\Pi_{j,m}^{сет,с}</math></th> <th data-bbox="480 1301 576 1496">руб./МВт · мес</th> <th data-bbox="480 1144 576 1301">1433491,35</th> <th data-bbox="480 987 576 1144">980880,36</th> <th data-bbox="480 831 576 987">1301035,38</th> <th data-bbox="480 674 576 831">1236276,94</th> <th data-bbox="480 517 576 674">1466461,65</th> <th data-bbox="480 360 576 517">1029924,38</th> <th data-bbox="480 203 576 360">1366087,15</th> <th data-bbox="480 47 576 203">1264711,31</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="576 1496 687 1966"></td> <td data-bbox="576 1301 687 1496"></td> <td data-bbox="576 1144 687 1301"></td> <td data-bbox="576 987 687 1144"></td> <td data-bbox="576 831 687 987"></td> <td data-bbox="576 674 687 831"></td> <td data-bbox="576 517 687 674"></td> <td data-bbox="576 360 687 517"></td> <td data-bbox="576 203 687 360"></td> <td data-bbox="576 47 687 203"></td> </tr> </tbody> </table>	$\Pi_{j,m}^{сет,с}$	руб./МВт · мес	1433491,35	980880,36	1301035,38	1236276,94	1466461,65	1029924,38	1366087,15	1264711,31										
$\Pi_{j,m}^{сет,с}$	руб./МВт · мес	1433491,35	980880,36	1301035,38	1236276,94	1466461,65	1029924,38	1366087,15	1264711,31												
5.	<p>Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории</p>																				
5.1.	<p>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) (<math>\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{сет} + \Pi_{m}^{пу} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{сбыт,эсо}^{сн,э} <5>$ <table border="1" data-bbox="943 47 1150 1966"> <thead> <tr> <th data-bbox="943 1496 1038 1966"><math>\Pi_{j,m}^{сет}</math></th> <th data-bbox="943 1301 1038 1496">руб./МВт · ч</th> <th data-bbox="943 1144 1038 1301">2470,00</th> <th data-bbox="943 987 1038 1144">2540,00</th> <th data-bbox="943 831 1038 987">2600,00</th> <th data-bbox="943 674 1038 831">2670,00</th> <th data-bbox="943 517 1038 674">2530,00</th> <th data-bbox="943 360 1038 517">2660,00</th> <th data-bbox="943 203 1038 360">2730,00</th> <th data-bbox="943 47 1038 203">2730,00</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="1038 1496 1150 1966"></td> <td data-bbox="1038 1301 1150 1496"></td> <td data-bbox="1038 1144 1150 1301"></td> <td data-bbox="1038 987 1150 1144"></td> <td data-bbox="1038 831 1150 987"></td> <td data-bbox="1038 674 1150 831"></td> <td data-bbox="1038 517 1150 674"></td> <td data-bbox="1038 360 1150 517"></td> <td data-bbox="1038 203 1150 360"></td> <td data-bbox="1038 47 1150 203"></td> </tr> </tbody> </table>	$\Pi_{j,m}^{сет}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00										
$\Pi_{j,m}^{сет}$	руб./МВт · ч	2470,00	2540,00	2600,00	2670,00	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00												
5.2.	<p>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) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э2}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+} <5>$																				

5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э3}$ )	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <5>$										
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э4}$ )	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э4} =   \Pi_{m,h}^{факт,небаланс}   <5>$										
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ, М}$ )	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ, М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$										
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) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ, Э1}$ )	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ, Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ, план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ, П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН, Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН, Э} <6>$										
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%; text-align: center;"><math>\Pi_{j,m}^{СЕТ, П}</math></td> <td style="width: 15%; text-align: center;">руб./МВт · ч</td> <td style="width: 10%; text-align: center;">71,17</td> <td style="width: 10%; text-align: center;">578,35</td> <td style="width: 10%; text-align: center;">397,86</td> <td style="width: 10%; text-align: center;">634,76</td> <td style="width: 10%; text-align: center;">73,23</td> <td style="width: 10%; text-align: center;">595,12</td> <td style="width: 10%; text-align: center;">409,40</td> <td style="width: 10%; text-align: center;">653,17</td> </tr> </table>	$\Pi_{j,m}^{СЕТ, П}$	руб./МВт · ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17
$\Pi_{j,m}^{СЕТ, П}$	руб./МВт · ч	71,17	578,35	397,86	634,76	73,23	595,12	409,40	653,17			

	<p>превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э2}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <6>$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э3}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <6>$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э4}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ, Э4} =   \Pi_{m,h}^{факт, небаланс}   <6>$
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{КРЦЭМ, М}</math>)</p> $\Pi_{m}^{КРЦЭМ, М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ, С}</math>)</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ, С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ, С} <6>$

	Ц <sub>с,с</sub> Ц <sub>с,с</sub> Ц <sub>с,с</sub>	руб./МВт · МЕС	1433491,35	980880,36	1301035,38	1236276,94	1466461,65	1029924,38	1366087,15	1264711,31
--	--	-------------------	------------	-----------	------------	------------	------------	------------	------------	------------

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

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

< 1 > Составляющие  $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Составляющая  $\Pi_{СН, Э}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

Составляющая  $\Pi_{j, m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

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

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

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

$\Pi_{СН, Э}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.



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

⟨⟩ Составляющие  $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая  $\Pi^{\text{СН, Э}}$  является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$  - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

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

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

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

$\Pi^{\text{СН, Э}}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт · ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).

<3> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

$\Pi_m^{ПУ}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (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), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт · ч).

<4> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН, Э}$  является

переменной величиной и указывается в буквенном 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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

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

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

<5> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$ ,  $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке,



предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков

электрической энергии. Составляющая  $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

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

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

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

<6> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. 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 информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  - 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

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