



**Коми Республикаса стрöитчан, тариф, оланін
да коммунальнöй, туй овмöс
МИНИСТЕРСТВО**

**МИНИСТЕРСТВО
строительства, тарифов, жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства Республики Коми
(Минстрой Республики Коми)**

ПРИКАЗ

№ 6/10-Т

от 9 февраля 2017 г.

г.Сыктывкар

О внесении изменения в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 22 декабря 2016 года № 16/16-Т «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей»

В связи с необходимостью исправления технической (расчетной) ошибки, допущенной при принятии приказа Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 30 декабря 2016 года №20/16-Т «О внесении изменения в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 22 декабря 2016 года № 16/16-Т «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», в соответствии с постановлением Правительства Республики Коми от 1 ноября 2016 г. № 519 «О Министерстве строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми», решением Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и

дорожного хозяйства Республики Коми (протокол от 7 февраля 2017 года № 5) приказываю:

1. Внести в приказ Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми от 22 декабря 2016 года №16/16-Т «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефтьэнерго» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» следующее изменение:

приложения №№ 1 – 4 к приказу изложить в редакции согласно приложениям №№ 1 – 4 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке и распространяет действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2017 года.

**Заместитель Председателя
Правительства Республики Коми-
министр строительства, тарифов,
жилищно-коммунального и дорожного
хозяйства Республики Коми**



К.Г. Лазарев

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

от 9 февраля 2017 г. № 6/10-Т

"ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

от 22 декабря 2016 г. № 16/16-Т

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Транснефть-энерго» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Транснефть-энерго» на розничном рынке у гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания»)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)								
			1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
				ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>										
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	6				173				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211	
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>										
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	5				160				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211	
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										
	1 158										
	973										
	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН.ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ <2>										
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН.ЭМ}$	руб./МВт.ч	6				173				

2.	$\frac{\text{Ц}_{\text{СЕТ}}}{j, m}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
	от 150 до 670 кВт									
	$\text{Ц}_{j, m, z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m, z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m, z}^{\text{розн. ген}} + \text{Ц}_{j, m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m, z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт. z}}^{\text{СН.ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\frac{\text{Ц}_{\text{СН.ЭМ}}}{\text{от 150 до 670 кВт. z}}$	руб./МВт.ч	5				160			
	$\frac{\text{Ц}_{\text{СЕТ}}}{j, m}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
2.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(S_{\text{ГП. м}}^{\text{РЭК, средневзвеш}})$	руб./МВт.ч	1 158				973			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\text{Ц}_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ.Э}})$									
	менее 150 кВт									
	$\text{Ц}_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m, h}^{\text{розн. ген}} + \text{Ц}_{j, m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m, h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт. h}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\frac{\text{Ц}_{\text{СН.Э}}}{\text{менее 150 кВт. h}}$	руб./МВт.ч	4				118			
	$\frac{\text{Ц}_{\text{СЕТ}}}{j, m}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
	от 150 до 670 кВт									
	$\text{Ц}_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m, h}^{\text{розн. ген}} + \text{Ц}_{j, m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m, h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт. h}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\frac{\text{Ц}_{\text{СН.Э}}}{\text{от 150 до 670 кВт. h}}$	руб./МВт.ч	3				109			
3.1.	$\frac{\text{Ц}_{\text{СЕТ}}}{j, m}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m, h}^{\text{розн. ген}} + \text{Ц}_{j, m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m, h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт. h}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\frac{\text{Ц}_{\text{СН.Э}}}{\text{от 670 кВт до 10 МВт. h}}$	руб./МВт.ч	2				70			
	$\frac{\text{Ц}_{\text{СЕТ}}}{j, m}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{m, h}^{\text{розн. ген}} + \text{Ц}_{j, m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m, h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт. h}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\frac{\text{Ц}_{\text{СН.Э}}}{\text{не менее 10 МВт. h}}$	руб./МВт.ч	1				33			
	$\frac{\text{Ц}_{\text{СЕТ}}}{j, m}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
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 $(S_{\text{ГП. м}}^{\text{РЭК, средневзвеш}})$	руб./МВт.ч	1 158				973			
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}})$									
	менее 150 кВт									
	$\text{Ц}_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}} + \text{Ц}_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{СН}}$									
	$\frac{\text{Ц}_{\text{СН.М}}}{\text{менее 150 кВт}}$	руб./МВт.мес	1 301				41 517			
	от 150 до 670 кВт									

3.2.	$\Pi_{m, \text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{m, \text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<3>
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./МВт.мес	1 207				38 522			
	от 670 кВт до 10 МВт										<3>
	$\Pi_{m, \text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{m, \text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<3>
4	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j, \text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)										<3>
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j, \text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э}}$)										<3>
	менее 150 кВт										<4>
	$\Pi_{j, \text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{m, \text{СВРЦЭ.БР}} + \Pi_{m, \text{розн.ген}} + \Pi_{j, \text{м}}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{m, \text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<4>
4.1.	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$		руб./МВт.ч	4				118			
	$\Pi_{j, \text{м}}^{\text{СЕТ.П}}$		руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760
	от 150 до 670 кВт										<4>
	$\Pi_{j, \text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{m, \text{СВРЦЭ.БР}} + \Pi_{m, \text{розн.ген}} + \Pi_{j, \text{м}}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{m, \text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<4>
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$		руб./МВт.ч	3				109			
	$\Pi_{j, \text{м}}^{\text{СЕТ.П}}$		руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760
	от 670 кВт до 10 МВт										<4>
	$\Pi_{j, \text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{m, \text{СВРЦЭ.БР}} + \Pi_{m, \text{розн.ген}} + \Pi_{j, \text{м}}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{m, \text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<4>
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$		руб./МВт.ч	2				70			
	$\Pi_{j, \text{м}}^{\text{СЕТ.П}}$		руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760
	не менее 10 МВт										<4>
	$\Pi_{j, \text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \Pi_{m, \text{СВРЦЭ.БР}} + \Pi_{m, \text{розн.ген}} + \Pi_{j, \text{м}}^{\text{СЕТ.П}} + \Pi_{m, \text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<4>
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э}}$		руб./МВт.ч	1				33				
$\Pi_{j, \text{м}}^{\text{СЕТ.П}}$		руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760	
4.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП.м}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$)		руб./МВт.ч	1 158				973			
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{m, \text{КРЦЭМ.М}}$)										<3>
	менее 150 кВт										<4>
	$\Pi_{m, \text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{m, \text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$										<4>
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./МВт.мес	1 301				41 517				

4.2	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										<4>
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	1 207				38 522				
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										<4>
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	767				24 492				
	не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										<4>
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./МВт.мес	360				11 490				
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей											
		$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С})$										<4>
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ.С} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$	руб./МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530	1 064 335	1 249 601	1 465 128	1 246 132	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории											
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)											
		$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1})$										
	менее 150 кВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										<5>
		$\Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э1}$	руб./МВт.ч	4				118				
		$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211	
5.1.	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										<5>
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э1}$	руб./МВт.ч	3				109				
			$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										<5>
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э1}$	руб./МВт.ч	2				70				
			$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211
	не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{j,m,h}^{СВРЦЭ.план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$										<5>
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э1}$	руб./МВт.ч	1				33				
		$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 848	1 748	1 874	2 322	3 211	
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом		руб./МВт.ч	1 158				973				
		$(S_{ГП.м}^{РЭК.средневзвеш})$										

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 (т)	$(\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э2})$		
	менее 150 кВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		
		$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0
	не менее 10 МВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН.Э2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН.Э2}$	руб./МВт.ч	0
	5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (т)	$(\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э3})$	
менее 150 кВт		$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		
		$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН.Э3}$	руб./МВт.ч	0
от 150 до 670 кВт		$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		
		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН.Э3}$	руб./МВт.ч	0
от 670 кВт до 10 МВт		$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		
		$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН.Э3}$	руб./МВт.ч	0
не менее 10 МВт		$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{т,ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН.Э3} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		
		$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН.Э3}$	руб./МВт.ч	0
		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 (т)	$(\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э4})$	
	менее 150 кВт	$\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{т,ч}^{факт.\ небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$		
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0

5.4	$\Pi_{\text{крцэм.э4}} = \Pi_{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{сн.э4}}^{\text{от 150 до 670 кВт}} + \Pi_{\text{сбыт.эсо}}$ <5>										
	$\Pi_{\text{сн.э4}}^{\text{от 150 до 670 кВт}}$		руб./МВт.ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{\text{крцэм.э4}} = \Pi_{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{сн.э4}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{сбыт.эсо}}$ <5>										
5.5	$\Pi_{\text{сн.э4}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}}$										
			руб./МВт.ч	0				0			
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{\text{крцэм.э4}} = \Pi_{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{сн.э4}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{сбыт.эсо}}$ <5>										
6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории										
	$(\Pi_{\text{крцэм.м}})$										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{\text{крцэм.м}} = \Pi_{\text{сврцм}} + \Pi_{\text{сн.м}}^{\text{менее 150 кВт}} + \Pi_{\text{сбыт.эсо}}$ <5>										
	$\Pi_{\text{сн.м}}^{\text{менее 150 кВт}}$		руб./МВт.мес	1 301				41 517			
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{\text{крцэм.м}} = \Pi_{\text{сврцм}} + \Pi_{\text{сн.м}}^{\text{от 150 до 670 кВт}} + \Pi_{\text{сбыт.эсо}}$ <5>										
	$\Pi_{\text{сн.м}}^{\text{от 150 до 670 кВт}}$		руб./МВт.мес	1 207				38 522			
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{\text{крцэм.м}} = \Pi_{\text{сврцм}} + \Pi_{\text{сн.м}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \Pi_{\text{сбыт.эсо}}$ <5>										
$\Pi_{\text{сн.м}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$		руб./МВт.мес	767				24 492				
не менее 10 МВт											
$\Pi_{\text{крцэм.м}} = \Pi_{\text{сврцм}} + \Pi_{\text{сн.м}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \Pi_{\text{сбыт.эсо}}$ <5>											
$\Pi_{\text{сн.м}}^{\text{не менее 10 МВт}}$		руб./МВт.мес	360				11 490				
6.1	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории										
	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)										
	$(\Pi_{\text{э.м.л}}^{\text{крцэм.э1}})$										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{\text{э.м.л}}^{\text{крцэм.э1}} = \Pi_{\text{м.л}}^{\text{сврцэ.план.опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{э.л}}^{\text{сет.п}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{сн.э1}}^{\text{менее 150 кВт.л}} + \Pi_{\text{сбыт.эсо}}$ <6>										
	$\Pi_{\text{сн.э1}}^{\text{менее 150 кВт.л}}$		руб./МВт.ч	4				118			
	$\Pi_{\text{э.л}}^{\text{сет.п}}$		руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{\text{э.м.л}}^{\text{крцэм.э1}} = \Pi_{\text{м.л}}^{\text{сврцэ.план.опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{э.л}}^{\text{сет.п}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{сн.э1}}^{\text{от 150 до 670 кВт.л}} + \Pi_{\text{сбыт.эсо}}$ <6>										
	$\Pi_{\text{сн.э1}}^{\text{от 150 до 670 кВт.л}}$		руб./МВт.ч	3				109			
$\Pi_{\text{э.л}}^{\text{сет.п}}$		руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760	
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_{\text{э.м.л}}^{\text{крцэм.э1}} = \Pi_{\text{м.л}}^{\text{сврцэ.план.опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн.ген}} + \Pi_{\text{э.л}}^{\text{сет.п}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{сн.э1}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт.л}} + \Pi_{\text{сбыт.эсо}}$ <6>											

	$\Pi_{CH.Э1}$ от 670 кВт до 10 МВт,ч	руб./МВт.ч	2				70			
	$\Pi_{СЕТ.П}$ $\Pi_{j,m}$	руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{СВРЦЭ.план.опт} + \Pi_{розн.ген} + \Pi_{СЕТ.П} + \Pi_{П} + \Pi_{CH.Э1}$ не менее 10 МВт,ч + $\Pi_{СБЫТ.ЭСО}$									
	$\Pi_{CH.Э1}$ не менее 10 МВт,ч	руб./МВт.ч	1				33			
	$\Pi_{СЕТ.П}$ $\Pi_{j,m}$	руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760
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 ($S_{ГП,m}^{РЭК.средневзеш}$)	руб./МВт.ч	1 158				973			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{СВРЦЭ} + \Pi_{CH.Э2}$ менее 150 кВт,ч + $\Pi_{СБЫТ.ЭСО}$									
	$\Pi_{CH.Э2}$ менее 150 кВт,ч	руб./МВт.ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									
6.2	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{СВРЦЭ} + \Pi_{CH.Э2}$ от 150 до 670 кВт,ч + $\Pi_{СБЫТ.ЭСО}$									
	$\Pi_{CH.Э2}$ от 150 до 670 кВт,ч	руб./МВт.ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{СВРЦЭ} + \Pi_{CH.Э2}$ от 670 кВт до 10 МВт,ч + $\Pi_{СБЫТ.ЭСО}$									
	$\Pi_{CH.Э2}$ от 670 кВт до 10 МВт,ч	руб./МВт.ч	0				0			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{СВРЦЭ} + \Pi_{CH.Э2}$ не менее 10 МВт,ч + $\Pi_{СБЫТ.ЭСО}$									
	$\Pi_{CH.Э2}$ не менее 10 МВт,ч	руб./МВт.ч	0				0			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{СВРЦЭ-} + \Pi_{CH.Э3}$ менее 150 кВт,ч + $\Pi_{СБЫТ.ЭСО}$									
	$\Pi_{CH.Э3}$ менее 150 кВт,ч	руб./МВт.ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									
6.3	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{СВРЦЭ-} + \Pi_{CH.Э3}$ от 150 до 670 кВт,ч + $\Pi_{СБЫТ.ЭСО}$									
	$\Pi_{CH.Э3}$ от 150 до 670 кВт,ч	руб./МВт.ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{СВРЦЭ-} + \Pi_{CH.Э3}$ от 670 кВт до 10 МВт,ч + $\Pi_{СБЫТ.ЭСО}$									

	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, л}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	0	0				
	не менее 10 МВт							
	$\Pi_{\text{т, л}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{т, л}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, л}}^{\text{СН.Э3}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$							
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, л}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	0	0				
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (т) ($\Pi_{\text{т, л}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$)							
	менее 150 кВт							
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$							
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0	0				
	от 150 до 670 кВт							
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$							
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0	0				
	от 670 кВт до 10 МВт							
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$							
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, л}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0	0				
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)							
	менее 150 кВт							
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$							
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	1 301	41 517				
	от 150 до 670 кВт							
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$							
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	1 207	38 522				
	от 670 кВт до 10 МВт							
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$							
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	767	24 492				
6.6.	не менее 10 МВт							
	$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$							
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	360	11 490				
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{j, т}}^{\text{КРЦЭМ.С}}$)							
	$\Pi_{\text{j, т}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \Pi_{\text{j, т}}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$							
	$\Pi_{\text{j, т}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./ МВт.мес	992 006	1 179 067				
			1 374 374	1 230 530	1 064 335	1 249 601	1 465 128	1 246 132

<1> Составляющие $C_{m}^{СВРЦЭМ}$, $C_{m}^{розн_ген}$, $C_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – 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).

<2> Составляющие $C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $C_{m}^{розн_ген}$, $C_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом

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 гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_m^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – 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).

<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 гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости

плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении

расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

$\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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 $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$, $\text{Ц}_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\text{Ц}_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «Коми

энергосбытовая компания» 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении

расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – 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).

<5> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{плу}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\Pi_m^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих

(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).

<6> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_m^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{KPCЭM,Э2}$

подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{КРЦЭМ, Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{КРЦЭМ, Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

1.2.	менее 150 кВт	$\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.М}} = \Pi_{\text{кр}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$								<1>	
		$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес		1 301				41 517		
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.М}} = \Pi_{\text{кр}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$								<1>	
		$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес		1 207				38 522		
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.М}} = \Pi_{\text{кр}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$								<1>	
		$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес		767				24 492		
	не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.М}} = \Pi_{\text{кр}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$								<1>	
		$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./МВт.мес		360				11 490		
	1.3	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей									
		$(\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.С}})$									
		$\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.С}} = \Pi_{\text{кр}}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$									
		$\Pi_{\text{кр}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530	1 064 335	1 249 601	1 465 128	1 246 132
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории										
2.1	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)										
	$(\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.Э1}})$										
	менее 150 кВт	$\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план_эпт}} + \Pi_{\text{кр}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{кр}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$								<2>	
		$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч		4				118		
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план_эпт}} + \Pi_{\text{кр}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{кр}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$								<2>	
		$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч		3				109		
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план_эпт}} + \Pi_{\text{кр}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{кр}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$								<2>	
		$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч		2				70		
	не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план_эпт}} + \Pi_{\text{кр}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{кр}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$								<2>	
		$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./МВт.ч		1				33		
	2.1.1	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом									
		$(\text{ЭЭК.средневзвеш}})$	ГП.м	руб./МВт.ч		1 158				973	
	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)										
	$(\Pi_{\text{кр}}^{\text{КРИЭМ.Э2}})$										
	менее 150 кВт										

2.2	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.32}$	руб./МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
2.2	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.32}$			
	руб./МВт.ч	0	0	
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
2.2	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.32}$			
	руб./МВт.ч	0	0	
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.32} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.32} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
2.3	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.32}$			
	руб./МВт.ч	0	0	
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)			
	$(\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.33})$			
2.3	менее 150 кВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.33}$	руб./МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
2.3	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.33}$	руб./МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
2.3	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.33}$			
	руб./МВт.ч	0	0	
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.33} = \Pi_{т.ч}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.33} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
2.4	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.33}$			
	руб./МВт.ч	0	0	
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)			
	$(\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34})$			
2.4	менее 150 кВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{т.ч}^{факт.небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.34}$	руб./МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
2.4	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{т.ч}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.34}$	руб./МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{т.ч}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{т.ч}^{факт.небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.34} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$			
2.4	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.34}$			
	руб./МВт.ч	0	0	
не менее 10 МВт				

	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$																																					
		руб./МВт.ч		0																																		
2.5	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)																																					
	менее 150 кВт																																					
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$																																					
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$																			руб./МВт.мес		1 301																
	от 150 до 670 кВт																																					
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$																																					
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$																			руб./МВт.мес		1 207																
	от 670 кВт до 10 МВт																																					
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$																																						
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$																			руб./МВт.мес		767																	
не менее 10 МВт																																						
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$																																						
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$																			руб./МВт.мес		360																	
2.6	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{j.т}}^{\text{КРЦЭМ.С}}$)																																					
	$\Pi_{\text{j.т}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \Pi_{\text{j.т}}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$																																					
	$\Pi_{\text{j.т}}^{\text{СЕТ.С}}$																			руб./МВт.мес		992 006		1 179 067		1 374 374		1 230 530		1 064 335		1 249 601		1 465 128		1 246 132		

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми

энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

<2> Составляющие $\text{Ц}_{\text{m, h}}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{розн_ген}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{пу}}$, $\text{Ц}_{\text{m, h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\text{Ц}_{\text{m, h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\text{Ц}_{\text{m}}^{\text{факт.небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\text{Ц}_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э3}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$, $\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}}$, $\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$, $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ указываются в числовом

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$

(тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

$C_{от 670 кВт до 10МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{не менее 10 МВт}^{СН,М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

от 9 февраля 2017 г. № 6/10-Т

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

от 22 декабря 2016 г. № 16/16-Т

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению в 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 (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Трансфэльтэнерго» на розничном рынке у гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания»)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	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 ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)			
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории. ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э}$)				
менее 150 кВт				
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БП} + C_{j,m}^{РОЗН.ГЕН} + T^{ПОТ.ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>				
	$C_{СН.Э}^{менее\ 150\ кВт.ч}$	руб./МВт.ч	4	118
от 150 до 670 кВт				
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БП} + C_{j,m}^{РОЗН.ГЕН} + T^{ПОТ.ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>				
1.1.	$C_{СН.Э}^{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}$	руб./МВт.ч	3	109
от 670 до 10 МВт				
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БП} + C_{j,m}^{РОЗН.ГЕН} + T^{ПОТ.ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>				
	$C_{СН.Э}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}$	руб./МВт.ч	2	70
не менее 10 МВт				
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.БП} + C_{j,m}^{РОЗН.ГЕН} + T^{ПОТ.ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{не\ менее\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>				
	$C_{СН.Э}^{не\ менее\ 10\ МВт.ч}$	руб./МВт.ч	1	33
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($C_{ГП.м}^{СРК.Средневзвеш}$)	руб./МВт.ч	1158	973
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($C_{m}^{КРЦЭМ.М}$)				
менее 150 кВт				
$C_{m}^{КРЦЭМ.М} = C_{m}^{СВРЦМ} + C_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>				
	$C_{СН.М}^{менее\ 150\ кВт}$	руб./МВт.мес	1301	41517
от 150 до 670 кВт				
$C_{m}^{КРЦЭМ.М} = C_{m}^{СВРЦМ} + C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>				
	$C_{СН.М}^{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./МВт.мес	1207	38522
от 670 до 10 МВт				
$C_{m}^{КРЦЭМ.М} = C_{m}^{СВРЦМ} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>				
	$C_{СН.М}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт.мес	767	24492
не менее 10 МВт				
$C_{m}^{КРЦЭМ.М} = C_{m}^{СВРЦМ} + C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>				
	$C_{СН.М}^{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт.мес	360	11490
1.2.				
Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($C_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)				
$C_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = T^{СОД.ЕНЭС} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <1>				
	$T^{СОД.ЕНЭС}$	руб./МВт.мес	155 541,58	164 095,64
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
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) ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1}$)				
менее 150 кВт				
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.ПЛАТ.ОПТ} + C_{j,m}^{РОЗН.ГЕН} + T^{ПОТ.ЕНЭС} \times НТПЭ - C_{m,h}^{ПВ} - C_{менее\ 150\ кВт.ч}^{СН.Э1} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <2>				
	$C_{СН.Э1}^{менее\ 150\ кВт.ч}$	руб./МВт.ч	4	118
от 150 до 670 кВт				
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.ПЛАТ.ОПТ} + C_{j,m}^{РОЗН.ГЕН} + T^{ПОТ.ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}^{СН.Э1} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <2>				
2.1.	$C_{СН.Э1}^{от\ 150\ до\ 670\ кВт.ч}$	руб./МВт.ч	3	109
от 670 кВт до 10 МВт				
$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ.ПЛАТ.ОПТ} + C_{j,m}^{РОЗН.ГЕН} + T^{ПОТ.ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{ПВ} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}^{СН.Э1} + C_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ <2>				
	$C_{СН.Э1}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт.ч}$	руб./МВт.ч	2	70

		не менее 10 МВт		
		$\Pi_{у,м,л}^{КР1ЭМ.31} = \Pi_{у,м,л}^{СВР1Э,план,опт} + \Pi_{у,м,л}^{розм,ген} + T_{пов,ЭНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{у,м,л}^{ДУ} + \Pi_{у,м,л}^{СН.31}$		
		$\Pi_{у,м,л}^{СН.31}$		
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденными прогнозными балансом (СРЭК.средневзвеш.)	руб./МВт.ч	1	33
		руб./МВт.ч	1158	973
<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 (м)</p>				
$(\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.32})$				
менее 150 кВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.32} = \Pi_{м,л}^{СВР1Э} + \Pi_{м,л}^{СН.32}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.32}$				
2.2.		руб./МВт.ч	0	0
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.32} = \Pi_{м,л}^{СВР1Э} + \Pi_{м,л}^{СН.32}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.32}$				
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.32} = \Pi_{м,л}^{СВР1Э} + \Pi_{м,л}^{СН.32}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.32}$				
не менее 10 МВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.32} = \Pi_{м,л}^{СВР1Э} + \Pi_{м,л}^{СН.32}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.32}$				
руб./МВт.ч				
0				
0				
<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (м)</p>				
$(\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.33})$				
менее 150 кВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.33} = \Pi_{м,л}^{СВР1Э} + \Pi_{м,л}^{СН.33}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.33}$				
2.3.		руб./МВт.ч	0	0
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.33} = \Pi_{м,л}^{СВР1Э} + \Pi_{м,л}^{СН.33}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.33}$				
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.33} = \Pi_{м,л}^{СВР1Э} + \Pi_{м,л}^{СН.33}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.33}$				
руб./МВт.ч				
0				
0				
не менее 10 МВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.33} = \Pi_{м,л}^{СВР1Э} + \Pi_{м,л}^{СН.33}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.33}$				
руб./МВт.ч				
0				
0				
<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)</p>				
$(\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.34})$				
менее 150 кВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.34} = \Pi_{м,л}^{факт,небаланс} + \Pi_{м,л}^{СН.34} + \Pi_{м,л}^{СН}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.34}$				
2.4.		руб./МВт.ч	0	0
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.34} = \Pi_{м,л}^{факт,небаланс} + \Pi_{м,л}^{СН.34} + \Pi_{м,л}^{СН}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.34}$				
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.34} = \Pi_{м,л}^{факт,небаланс} + \Pi_{м,л}^{СН.34} + \Pi_{м,л}^{СН}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.34}$				
руб./МВт.ч				
0				
0				
не менее 10 МВт				
$\Pi_{м,л}^{КР1ЭМ.34} = \Pi_{м,л}^{факт,небаланс} + \Pi_{м,л}^{СН.34} + \Pi_{м,л}^{СН}$				
$\Pi_{м,л}^{СН.34}$				
руб./МВт.ч				
0				
0				
<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории</p>				
$(\Pi_{м}^{КР1ЭМ.М})$				
менее 150 кВт				
$\Pi_{м}^{КР1ЭМ.М} = \Pi_{м}^{СВР1М} + \Pi_{м}^{СН.М}$				
$\Pi_{м}^{СН.М}$				
2.5.		руб./МВт.мес	1301	41517
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{м}^{КР1ЭМ.М} = \Pi_{м}^{СВР1М} + \Pi_{м}^{СН.М}$				
$\Pi_{м}^{СН.М}$				
руб./МВт.мес				
1207				
38522				
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{м}^{КР1ЭМ.М} = \Pi_{м}^{СВР1М} + \Pi_{м}^{СН.М}$				
$\Pi_{м}^{СН.М}$				
руб./МВт.мес				
767				
24492				
не менее 10 МВт				
$\Pi_{м}^{КР1ЭМ.М} = \Pi_{м}^{СВР1М} + \Pi_{м}^{СН.М}$				
$\Pi_{м}^{СН.М}$				
руб./МВт.мес				
360				
11490				

2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей			
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЗМ.С})$			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЗМ.С} = T_{\text{сод.ЕНЭС}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^С$			
	$T_{\text{сод.ЕНЭС}}$	руб./МВт.мес	155 541,58	164 095,64

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{сод_ЕНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$C_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{CH, Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{не менее 10 \text{ МВт}, h}^{CH, Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

$C_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{не менее 10 \text{ МВт}}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

<2> Составляющие $C_{m, h}^{СВРЦЭ, план_опт}$, $C_m^{СВРЦМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$, $C_{m, h}^{СВРЦЭ+}$, $C_{m, h}^{СВРЦЭ-}$, $C_m^{факт, небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая

компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом 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 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

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

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

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

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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 ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на

электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$

подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э4}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э4}}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Транснефтеэнерго» на розничном рынке у гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания»)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)		
			1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{т.КРЦЭМ}$)				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_{т.КРЦЭМ} = \Pi_{т.СВРЦЭМ} + \Pi_{т.розм_ген} + \Pi_{т.ПУ} + \Pi_{т.СН.ЭМ}$ менее 150 кВт + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО			<3>	
	$\Pi_{СН.ЭМ}$ менее 150 кВт	руб./МВт.ч	6	173	
1.1.	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{т.КРЦЭМ} = \Pi_{т.СВРЦЭМ} + \Pi_{т.розм_ген} + \Pi_{т.ПУ} + \Pi_{т.СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО			<3>	
	$\Pi_{СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.ч	5	160	
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП.м}$, средневзвеш.)	руб./МВт.ч	1158	973	
	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{т.2}$)				
2.	менее 150 кВт				
	$\Pi_{т.2} = \Pi_{т.СВРЦЭМ} + \Pi_{т.розм_ген} + \Pi_{т.ПУ} + \Pi_{т.СН.ЭМ}$ менее 150 кВт + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО			<3>	
	$\Pi_{СН.ЭМ}$ менее 150 кВт	руб./МВт.ч	6	173	
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{т.2} = \Pi_{т.СВРЦЭМ} + \Pi_{т.розм_ген} + \Pi_{т.ПУ} + \Pi_{т.СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО			<3>	
2.1.	$\Pi_{СН.ЭМ}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.ч	5	160	
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП.м}$, средневзвеш.)	руб./МВт.ч	1158	973	
	3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
	3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{т.3,4}$)			
		менее 150 кВт			
$\Pi_{т.3,4} = \Pi_{т.СВРЦЭ.БР} + \Pi_{т.розм_ген} + \Pi_{т.ПУ} + \Pi_{т.СН.Э}$ менее 150 кВт.ч + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО				<3>	
$\Pi_{СН.Э}$ менее 150 кВт.ч		руб./МВт.ч	4	118	
от 150 до 670 кВт					
3.1.1.	$\Pi_{т.3,4} = \Pi_{т.СВРЦЭ.БР} + \Pi_{т.розм_ген} + \Pi_{т.ПУ} + \Pi_{т.СН.Э}$ от 150 до 670 кВт.ч + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО			<3>	
	$\Pi_{СН.Э}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./МВт.ч	3	109	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{т.3,4} = \Pi_{т.СВРЦЭ.БР} + \Pi_{т.розм_ген} + \Pi_{т.ПУ} + \Pi_{т.СН.Э}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО			<3>	
	$\Pi_{СН.Э}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	руб./МВт.ч	2	70	
3.2.	не менее 10 МВт				
	$\Pi_{т.3,4} = \Pi_{т.СВРЦЭ.БР} + \Pi_{т.розм_ген} + \Pi_{т.ПУ} + \Pi_{т.СН.Э}$ не менее 10 МВт.ч + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО			<3>	
	$\Pi_{СН.Э}$ не менее 10 МВт.ч	руб./МВт.ч	1	33	
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП.м}$, средневзвеш.)	руб./МВт.ч	1158	973	
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{т.3,4.М}$)				
3.2.	менее 150 кВт				
	$\Pi_{т.3,4.М} = \Pi_{т.СВРЦМ} + \Pi_{т.СН.М}$ менее 150 кВт + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО			<3>	
	$\Pi_{СН.М}$ менее 150 кВт	руб./МВт.мес	1301	41517	
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{т.3,4.М} = \Pi_{т.СВРЦМ} + \Pi_{т.СН.М}$ от 150 до 670 кВт + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО			<3>	
3.2.	$\Pi_{СН.М}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.мес	1207	38522	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{т.3,4.М} = \Pi_{т.СВРЦМ} + \Pi_{т.СН.М}$ от 670 кВт до 10 МВт + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО			<3>	
	$\Pi_{СН.М}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес	767	24492	
	не менее 10 МВт				
3.2.	$\Pi_{т.3,4.М} = \Pi_{т.СВРЦМ} + \Pi_{т.СН.М}$ не менее 10 МВт + $\Pi_{СН}$ сбыт.ЭСО			<3>	

Ц _{СЧМ} не менее 10 МВт		руб./ МВт.мес	360	11490
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц ^{КРЦЭМ.Э1} _{m,h})			
	менее 150 кВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СЧ.Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$		<4>	
	от 150 до 670 кВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СЧ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СЧ.Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$	руб./ МВт.ч	4	118
4.1.	от 670 кВт до 10 МВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СЧ.Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$		<4>	
	от 150 до 670 кВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СЧ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СЧ.Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$	руб./ МВт.ч	3	109
	от 670 кВт до 10 МВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{СЧ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СЧ.Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$	руб./ МВт.ч	2	70
	не менее 10 МВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СЧ.Э1}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$		<4>	
	не менее 10 МВт, h $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СЧ.Э1}}$	руб./ МВт.ч	1	33
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (S _{ГП,м} ^{ЭК,средневзвеш})	руб./ МВт.ч	1158	973
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц ^{КРЦЭМ.Э2} _{m,h})			
	менее 150 кВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СЧ.Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$		<4>	
	от 150 до 670 кВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СЧ.Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$	руб./ МВт.ч	0	0
4.2.	от 670 кВт до 10 МВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СЧ.Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СЧ.Э2}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$		<4>	
	не менее 10 МВт, h $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СЧ.Э2}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	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) (Ц ^{КРЦЭМ.Э3} _{m,h})			
	менее 150 кВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СЧ.Э3}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$		<4>	
	от 150 до 670 кВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СЧ.Э3}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$	руб./ МВт.ч	0	0
4.3.	от 670 кВт до 10 МВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СЧ.Э3}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СЧ.Э3}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$		<4>	
	не менее 10 МВт, h $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СЧ.Э3}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (Ц ^{КРЦЭМ.Э4} _{m,h})			
	менее 150 кВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СЧ.Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$		<4>	
	от 150 до 670 кВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СЧ.Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$	руб./ МВт.ч	0	0
4.4.	от 670 кВт до 10 МВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СЧ.Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СЧ.Э4}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СЧ}}$		<4>	
	не менее 10 МВт, h $\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СЧ.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий (Ц ^{КРЦЭМ.М} _m)			
	менее 150 кВт			

4.5.

$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН.М} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<4>
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	1301	41517
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН.М} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<4>
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	1207	38522
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН.М} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<4>
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	767	24492
не менее 10 МВт				
$\Pi_m^{КРЦЭМ.М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН.М} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$				<4>
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН.М}$		руб./МВт.мес	360	11490

<1> Составляющие $C_{m}^{СВРЦЭМ}$, $C_{m}^{розн_ген}$, $C_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

$C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – 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).

<2> Составляющие $C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $C_{m}^{розн_ген}$, $C_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания» и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет»

(рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ – 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 $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим

поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{CH, Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{CH, Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CH, M}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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

<4> Составляющие $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $C_m^{\text{СВРЦМ}}$, $C_m^{\text{розн_ген}}$, $C_m^{\text{ПУ}}$, $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $C_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующим поставщиком ОАО «Коми энергосбытовая компания» в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $C_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющие $C_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$, $C_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э2}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э2}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт,ч}}^{\text{СН,Э2}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э2}}$, $C_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э3}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э3}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт,ч}}^{\text{СН,Э3}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э3}}$, $C_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$, $C_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

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

энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{КРЦЭМ, Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика ОАО «Коми энергосбытовая компания», учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

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