



**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
ТАРИФ СЛУЖБА**

ПРИКАЗ

№ 42/13

20 октября 2016 г.

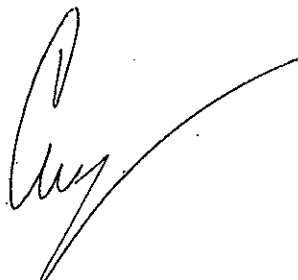
г.Сыктывкар

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 20 октября 2016 г. № 46) приказываю:

Установить с 1 ноября 2016 г. по 31 декабря 2016 г. тарифы на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложениям №№ 1 – 5.

Руководитель



П.П. Секретарев

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам

от "20" октября 2016 г. № 42/13

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО "Коми энергосбытовая компания" покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*						
			2 полугодие						
			Диапазоны напряжения						
			ЭК	СН-1	СН-2	НН			
			4	5	6	7			
1	Прочие потребители (тарифы укрупняются без НДС) Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{j,м.з}$) менее 150 кВт	3							
	$C_{j,м.з} = C_{свРЦЭМ} + C_{розн.ген} + C_{сЕТ} + C_{пУ} + C_{сЭМ}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.ч	6						
	$C_{сЭМ}$ менее 150 кВт	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849			
	$C_{сЕТ}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.ч							
	$C_{j,м.з} = C_{свРЦЭМ} + C_{розн.ген} + C_{сЕТ} + C_{пУ} + C_{сЭМ}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.ч	5						
	$C_{сЭМ}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849			
	$C_{сЕТ}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.ч	857						
	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 ($C_{j,м.з}$ - средневзвеш.) ($C_{j,м.з}$) Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории	руб./МВт.ч							
	$C_{j,м.з} = C_{свРЦЭМ} + C_{розн.ген} + C_{сЕТ} + C_{пУ} + C_{сЭМ}$ менее 150 кВт	руб./МВт.ч							

2	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.г}}$	руб./МВт.ч	6		
	$\Pi_{\text{г.т}}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025
	от 150 до 670 кВт				2 849
2	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.г}}$	руб./МВт.ч	5		
	$\Pi_{\text{г.т}}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025
		руб./МВт.ч			2 849
	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 ($S_{\text{г.т}}$ средневзвеш.)	руб./МВт.ч	857		
3	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{\text{г.т}}$)				
3	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}$	руб./МВт.ч	4		
	$\Pi_{\text{г.т}}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025
		руб./МВт.ч			2 849
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.г}}$	руб./МВт.ч	3		
	$\Pi_{\text{г.т}}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025
		руб./МВт.ч			2 849
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.г}}$	руб./МВт.ч	2		
	$\Pi_{\text{г.т}}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025
	руб./МВт.ч			2 849	
	не менее 10 МВт				
	$\Pi_{\text{менее 10 МВт}}$	руб./МВт.ч	1		

	$\frac{Ц_{СЕТ}}{Ц_{j,m}}$	руб./МВт.ч	1 558	1 672	2 025	2 849
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 ($S_{П,м}$ средневзвеш.) Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_{КРЦЭМ,М}$) менее 150 кВт $Ц_{КРЦЭМ,М} = Ц_{СВРЦМ} + Ц_{СЧМ}$ менее 150 кВт $Ц_{СЧМ}$ менее 150 кВт от 150 до 670 кВт $Ц_{КРЦЭМ,М} = Ц_{СВРЦМ} + Ц_{СЧМ}$ от 150 до 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт $Ц_{КРЦЭМ,М} = Ц_{СВРЦМ} + Ц_{СЧМ}$ от 670 кВт до 10 МВт от 10 МВт до 670 кВт $Ц_{СЧМ}$ от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт $Ц_{КРЦЭМ,М} = Ц_{СВРЦМ} + Ц_{СЧМ}$ не менее 10 МВт Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,Э}$) ($Ц_{j,m,А}$) Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,А}$) менее 150 кВт $Ц_{КРЦЭМ,Э} = Ц_{СВРЦЭБР} + Ц_{розн,ген} + Ц_{СВТ,П} + Ц_{ДУ} + Ц_{СЧЭ}$ менее 150 кВт.ч $Ц_{СЧЭ}$ менее 150 кВт.ч $Ц_{СЕТ,П}$ от 150 до 670 кВт $Ц_{КРЦЭМ,Э} = Ц_{СВРЦЭБР} + Ц_{розн,ген} + Ц_{СЕТ,П} + Ц_{ДУ} + Ц_{СЧЭ}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч
			1 301			
3 2				1 207		
					767	
						360
4						
			63	101	189	598
						4

4.1	$\Pi_{CH,Э}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./МВт.ч	3		
	$\Pi_{СЕТ,П}$ $\Pi_{j,м}$	руб./МВт.ч	63	101	189
	от 670 кВт до 10 МВт				598
	$\Pi_{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{розм,ген} + \Pi_{СЕТ,П} + \Pi_{ПУ} + \Pi_{СЧ,Э}$ $\Pi_{j,м,ч}$		<4>		
	$\Pi_{CH,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	руб./МВт.ч	2		
	$\Pi_{СЕТ,П}$ $\Pi_{j,м}$	руб./МВт.ч	63	101	189
	не менее 10 МВт				598
	$\Pi_{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{розм,ген} + \Pi_{СЕТ,П} + \Pi_{ПУ} + \Pi_{СЧ,Э}$ $\Pi_{CH,Э}$ не менее 10 МВт.ч	руб./МВт.ч	1		
	$\Pi_{СЕТ,П}$ $\Pi_{j,м}$	руб./МВт.ч	63	101	189
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 (СРЭК средневзвешенная) ($\Pi_{КРЦЭМ,М}$)	руб./МВт.ч	857		
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{КРЦЭМ,М}$) менее 150 кВт		<4>		
	$\Pi_{КРЦЭМ,М} = \Pi_{СВРЦМ} + \Pi_{СЧ,М}$ $\Pi_{CH,М}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.мес	1 301		
	$\Pi_{КРЦЭМ,М} = \Pi_{СВРЦМ} + \Pi_{СЧ,М}$ $\Pi_{CH,М}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес	1 207		
	$\Pi_{КРЦЭМ,М} = \Pi_{СВРЦМ} + \Pi_{СЧ,М}$ $\Pi_{CH,М}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес	767		
	$\Pi_{КРЦЭМ,М} = \Pi_{СВРЦМ} + \Pi_{СЧ,М}$ $\Pi_{CH,М}$ не менее 10 МВт	руб./МВт.мес	360		
	$\Pi_{CH,М}$ не менее 10 МВт	руб./МВт.мес	360		

4	С ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей						
	$(\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C})$						
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ},C}$						
	руб./МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530	<4>	
5	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории						
С ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) по часовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)							
$(\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},Э1})$							
мес.с 150 кВт							
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},Э1} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПЛУ}} + \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СН.Э1}}$ не менее 150 кВт.ч							
руб./МВт.ч							
4							
руб./МВт.ч							
1 558							
1 672							
2 025							
2 849							
от 150 до 670 кВт							
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},Э1} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПЛУ}} + \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СН.Э1}}$ от 150 до 670 кВт.ч							
руб./МВт.ч							
3							
руб./МВт.ч							
1 558							
1 672							
2 025							
2 849							
от 670 кВт до 10 МВт							
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},Э1} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПЛУ}} + \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СН.Э1}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч							
руб./МВт.ч							
2							
руб./МВт.ч							
1 558							
1 672							
2 025							
2 849							
не менее 10 МВт							
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},Э1} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПЛУ}} + \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СН.Э1}}$ не менее 10 МВт.ч							
руб./МВт.ч							
1							
руб./МВт.ч							
1 558							
1 672							
2 025							
2 849							
5	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							
857							

	<p>(S_{П.т})</p> <p>С_{ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (т)}</p> <p>(Ц_{КРЦЭМ.32})</p>	
	<p>менее 150 кВт</p> <p>$Ц_{т.ч} КРЦЭМ.32 = Ц_{т.ч} СВРЦ3 + Ц_{т.ч} СН.32$</p> <p>$Ц_{т.ч} СН.32$ менее 150 кВт.ч</p>	<p>руб./МВт.ч</p> <p>0</p>
52	<p>от 150 до 670 кВт</p> <p>$Ц_{т.ч} КРЦЭМ.32 = Ц_{т.ч} СВРЦ3 + Ц_{т.ч} СН.32$</p> <p>$Ц_{т.ч} СН.32$ от 150 до 670 кВт.ч</p>	<p>руб./МВт.ч</p> <p>0</p>
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p> <p>$Ц_{т.ч} КРЦЭМ.32 = Ц_{т.ч} СВРЦ3 + Ц_{т.ч} СН.32$</p> <p>$Ц_{т.ч} СН.32$ от 670 кВт до 10 МВт.ч</p>	<p>руб./МВт.ч</p> <p>0</p>
	<p>ис менее 10 МВт</p> <p>$Ц_{т.ч} КРЦЭМ.32 = Ц_{т.ч} СВРЦ3 + Ц_{т.ч} СН.32$</p> <p>$Ц_{т.ч} СН.32$ ис менее 10 МВт.ч</p>	<p>руб./МВт.ч</p> <p>0</p>
	<p>менее 150 кВт</p> <p>$Ц_{т.ч} КРЦЭМ.33 = Ц_{т.ч} СВРЦ3 - Ц_{т.ч} СН.33$</p> <p>$Ц_{т.ч} СН.33$ менее 150 кВт.ч</p>	<p>руб./МВт.ч</p> <p>0</p>
53	<p>от 150 до 670 кВт</p> <p>$Ц_{т.ч} КРЦЭМ.33 = Ц_{т.ч} СВРЦ3 - Ц_{т.ч} СН.33$</p> <p>$Ц_{т.ч} СН.33$ от 150 до 670 кВт.ч</p>	<p>руб./МВт.ч</p> <p>0</p>
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p> <p>$Ц_{т.ч} КРЦЭМ.33 = Ц_{т.ч} СВРЦ3 - Ц_{т.ч} СН.33$</p> <p>$Ц_{т.ч} СН.33$ от 670 кВт до 10 МВт.ч</p>	<p>руб./МВт.ч</p> <p>0</p>

С_{ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (т)}

	<p>(S_{П.т})</p> <p>С_{ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (т)}</p> <p>(Ц_{КРЦЭМ.33})</p>	
	<p>менее 150 кВт</p> <p>$Ц_{т.ч} КРЦЭМ.33 = Ц_{т.ч} СВРЦ3 - Ц_{т.ч} СН.33$</p> <p>$Ц_{т.ч} СН.33$ менее 150 кВт.ч</p>	<p>руб./МВт.ч</p> <p>0</p>
	<p>от 150 до 670 кВт</p> <p>$Ц_{т.ч} КРЦЭМ.33 = Ц_{т.ч} СВРЦ3 - Ц_{т.ч} СН.33$</p> <p>$Ц_{т.ч} СН.33$ от 150 до 670 кВт.ч</p>	<p>руб./МВт.ч</p> <p>0</p>
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p> <p>$Ц_{т.ч} КРЦЭМ.33 = Ц_{т.ч} СВРЦ3 - Ц_{т.ч} СН.33$</p> <p>$Ц_{т.ч} СН.33$ от 670 кВт до 10 МВт.ч</p>	<p>руб./МВт.ч</p> <p>0</p>

		<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> <p>($\Pi_{\text{крцэм.32}}$)</p>	
62	менее 150 кВт	$\Pi_{\text{крцэм.32}} = \Pi_{\text{сврт3+}} + \Pi_{\text{ч.32}}$ Менее 150 кВт.ч	<6>
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{ч.32}}$ Менее 150 кВт.ч	руб./МВт.ч
		0	
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{крцэм.32}} = \Pi_{\text{сврт3+}} + \Pi_{\text{ч.32}}$ от 150 до 670 кВт.ч	<6>
		$\Pi_{\text{ч.32}}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./МВт.ч
		0	
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{\text{крцэм.32}} = \Pi_{\text{сврт3+}} + \Pi_{\text{ч.32}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	<6>
		$\Pi_{\text{ч.32}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	руб./МВт.ч
		0	
	не менее 10 МВт	$\Pi_{\text{крцэм.32}} = \Pi_{\text{сврт3+}} + \Pi_{\text{ч.32}}$ не менее 10 МВт.ч	<6>
		$\Pi_{\text{ч.32}}$ не менее 10 МВт.ч	руб./МВт.ч
		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> <p>($\Pi_{\text{крцэм.33}}$)</p>	
63	менее 150 кВт	$\Pi_{\text{крцэм.33}} = \Pi_{\text{сврт3-}} + \Pi_{\text{ч.33}}$ Менее 150 кВт.ч	<6>
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{ч.33}}$ Менее 150 кВт.ч	руб./МВт.ч
		0	
	от 150 до 670 кВт	$\Pi_{\text{крцэм.33}} = \Pi_{\text{сврт3-}} + \Pi_{\text{ч.33}}$ от 150 до 670 кВт.ч	<6>
		$\Pi_{\text{ч.33}}$ от 150 до 670 кВт.ч	руб./МВт.ч
		0	
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{\text{крцэм.33}} = \Pi_{\text{сврт3-}} + \Pi_{\text{ч.33}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	<6>
		$\Pi_{\text{ч.33}}$ от 670 кВт до 10 МВт.ч	руб./МВт.ч
		0	
	не менее 10 МВт		

$\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.ЭЗ}} = \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{СВРЦЗ}} - \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{\text{СН.ЭЗ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт.л}}^{\text{СН.ЭЗ}}$		руб./МВт.ч	0	<6>
<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> <p>($\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$)</p>				
<p>менее 150 кВт</p>				
$\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{\text{факт.л.ебаланс}}^{\text{СН.Э4}} + \text{Ц}_{\text{не менее 150 кВт}}^{\text{СН.Э4}}$		руб./МВт.ч	0	<6>
<p>от 150 до 670 кВт</p>				
$\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{\text{факт.л.ебаланс}}^{\text{СН.Э4}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.Э4}}$		руб./МВт.ч	0	<6>
<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>				
$\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{\text{факт.л.ебаланс}}^{\text{СН.Э4}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э4}}$		руб./МВт.ч	0	<6>
<p>не менее 10 МВт</p>				
$\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{\text{факт.л.ебаланс}}^{\text{СН.Э4}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э4}}$		руб./МВт.ч	0	<6>
<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории</p> <p>($\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)</p>				
<p>менее 150 кВт</p>				
$\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./МВт.мес	1 301	<6>
<p>от 150 до 670 кВт</p>				
$\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./МВт.мес	1 207	<6>
<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>				
$\text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{т.л}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$		руб./МВт.мес	767	<6>
<p>не менее 10 МВт</p>				

6 4

6 5

	$\text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{тп}}^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не мекс}}^{\text{СНМ}}$			<6>
	$\text{Ц}_{\text{не мекс}}^{\text{СНМ}}$	руб./МВт.мес	360	
	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей			
	$(\text{Ц}_{\text{f,м}}^{\text{КРЦЭМ.С}})$			
6.6	$\text{Ц}_{\text{f,м}}^{\text{КРЦЭМ.С}} = \text{Ц}_{\text{f,м}}^{\text{СЕТ.С}}$			<6>
	$\text{Ц}_{\text{f,м}}^{\text{СЕТ.С}}$	руб./МВт.мес	992 006	1 179 067
			1 374 374	1 230 530

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках.

* В случае если гарантирующий поставщик приобретает электрическую энергию (мощность) у иных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций) – участников оптового рынка, функционирующих на территории Республики Коми, то составляющие конечных регулируемых цен используются данным гарантирующим поставщиком с учетом особенностей, определенных пунктом 112 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

<1> Составляющие $\mathcal{C}_m^{СВРЦЭМ}$, $\mathcal{C}_m^{розн.ген}$, $\mathcal{C}_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\mathcal{C}_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ от 150 до 670 кВт указываются в числовом выражении. Составляющая $\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

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

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

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

<2> Составляющие $\mathcal{C}_{n,z}^{СВРЦЭМ}$, $\mathcal{C}_m^{розн.ген}$, $\mathcal{C}_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими

поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, z}^{\text{СН,ЭМ}}$ $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, z}^{\text{СН,ЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

<3> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн}_\text{ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН, М}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей – шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью

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

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

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

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,л}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,л}^{СН,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,л}^{СН,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,л}^{СН,Э}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

<5> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Составляющие		$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э1}$	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э1}$	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{СН,Э1}$
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1}$	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э2}$		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э2}$	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{СН,Э2}$
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э2}$	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э3}$		$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э3}$	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{СН,Э3}$
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э3}$	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э4}$	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э4}$	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{СН,Э4}$	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э4}$
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	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 и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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, 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, 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, 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, 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, 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, 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 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ и определяемая в отношении часа (h)

мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

<6> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{пу}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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