



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 мая 2018 г. № 26-э/4

г. Архангельск

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Межрегионэнергосбыт» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Положением об агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденным постановлением Правительства Архангельской области от 18 декабря 2009 года № 214-пп, агентство по тарифам и ценам Архангельской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Межрегионэнергосбыт» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей:

- а) по договорам купли-продажи – согласно приложению № 1;
- б) по договорам энергоснабжения – согласно приложению № 2.

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Межрегионэнергосбыт» по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого

хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, согласно приложению № 3.

3. Цены (тарифы), установленные в пунктах 1 и 2 настоящего постановления, действуют со дня официального опубликования по 31 декабря 2018 года.

4. Цены (тарифы), установленные согласно приложению № 2 к настоящему постановлению на второе полугодие 2018 года, вступают в силу не ранее даты согласования Федеральной антимонопольной службой решения агентства по тарифам и ценам Архангельской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области на уровне выше предельных максимальных и ниже предельных минимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Архангельской области на 2018 год, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 декабря 2017 года № 1747/17.

Руководитель агентства



Е.А. Попова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 мая 2018 г. № 26-э/4

**Ц Е Н Ы ( Т А Р И Ф Ы )**

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Межрегионэнергосбыт» покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	545,02	62,22
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	485,89	62,22

1	2	3	4	5
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	320,84	62,22
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	148,29	62,22
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	151,33	146,07
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	545,02	62,22
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	485,89	62,22
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	320,84	62,22

1	2	3	4	5
	<p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	148,29	62,22
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	151,33	146,07
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> <p>менее 150 кВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ $\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э}}$ <p>от 150 до 670 кВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э}}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э}}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	380,05	62,22
		руб./МВт·ч	338,82	62,22
		руб./МВт·ч	223,73	62,22
		руб./МВт·ч		

1	2	3	4	5
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, л}}^{\text{СН, Э}}$	руб./МВт·ч	103,40	62,22
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 ( $S_{\text{ГП, т}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	151,33	146,07
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН, М}}$	руб./МВт·мес	90 441,36	×
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН, М}}$	руб./МВт·мес	80 629,33	×
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$	руб./МВт·мес	53 240,95	×
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, М}}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН, М}}$	руб./МВт·мес	24 606,88	×
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически			

1	2	3	4	5
	поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	380,05	62,22
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	338,82	62,22
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	223,73	62,22
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	103,40	62,22
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП, m}^{РЭК, средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	151,33	146,07
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )			

1	2	3	4	5
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 до 10 МВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0	0
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			



1	2	3	4	5	
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 150 до 670 кВТ, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э3}$				
	$\Pi_{от 150 до 670 кВТ, h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0	0	
	от 670 кВТ до 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 670 кВТ до 10 МВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э3}$			
	$\Pi_{от 670 кВТ до 10 МВт, h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0	0	
	не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не менее 10 МВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э3}$			
	$\Pi_{не менее 10 МВт, h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0	0	
	4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )			
менее 150 кВТ		$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{менее 150 кВТ}^{СН,Э4}  + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э4}$			
$\Pi_{менее 150 кВТ}^{СН,Э4}$		руб./МВт·ч	0	0	
от 150 до 670 кВТ		$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{от 150 до 670 кВТ}^{СН,Э4}  + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э4}$			
$\Pi_{от 150 до 670 кВТ}^{СН,Э4}$		руб./МВт·ч	0	0	
от 670 кВТ до 10 МВт		$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{от 670 кВТ до 10 МВт}^{СН,Э4}  + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э4}$			

1	2	3	4	5
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH,Э4}}$	руб./МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,Э4}}  + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э4}}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH,Э4}}$	руб./МВт·ч	0	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ( $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./МВт·мес	90 441,36	×
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./МВт·мес	80 629,33	×
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./МВт·мес	53 240,95	×
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./МВт·мес	24 606,88	×

## Примечания:

1.  $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).  
 $\Pi_m^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).  
 $\Pi_m^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).  
 $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$  – 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).  
 $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$  – 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).  
 $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).  
 $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).  
 $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$  – 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).
2.  $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$  – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная

коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч). Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

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

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

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

$C_{\text{от 150 до 670 кВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$  – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$  – 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 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$  – 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

3.  $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  – 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).

$C_m^{CBPЦM}$  – 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).

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

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

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

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

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

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  – 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).

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$  – 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).

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$  – 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, 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, 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}1}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}1}$  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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}1}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}1}$  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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии



в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$  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).

$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$  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).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$  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).

$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$  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).

$\Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$  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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$  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).

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

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

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

$\Pi_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э2}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э3}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,Э4}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭС0}}^{\text{СН,М}}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 мая 2018 г. № 26-э/4

### Ц Е Н Ы ( Т А Р И Ф Ы )

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	545,02				62,22			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	485,89				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	320,84				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$										
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	148,29				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках	руб./МВт·ч	151,33				146,07			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )									
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	545,02				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	485,89				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
	от 670 кВт до 10 МВт									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	320,84				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВТ,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВТ,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	148,29				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
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	руб./МВт·ч	151,33				146,07			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	балансом ( $S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$ )									
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	380,05				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	338,82				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	223,73				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
	не менее 10 МВт									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э}$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	103,40				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП, m}^{РЭК, средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	151,33				146,07			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ, М}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ, М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН, М}$									



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	90 441,36				×			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	80 629,33				×			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	53 240,95				×			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	24 606,88				×			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	380,05				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	106,69	221,67	640,49	883,12	66,24	137,68	350,20	448,52
	от 150 до 670 кВт									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$										
	$\Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	338,82				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	106,69	221,67	640,49	883,12	66,24	137,68	350,20	448,52
от 670 кВТ до 10 МВТ										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 670 кВТ до 10 МВТ,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$										
	$\Pi_{от 670 кВТ до 10 МВТ,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	223,73				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	106,69	221,67	640,49	883,12	66,24	137,68	350,20	448,52
не менее 10 МВТ										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 МВТ,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$										
	$\Pi_{не менее 10 МВТ,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	103,40				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	106,69	221,67	640,49	883,12	66,24	137,68	350,20	448,52
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем	руб./МВт·ч	151,33				146,07			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	электрической энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{РЭК, \text{средневзвеш}}, \text{ГП}, t$ )									
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	90 441,36				×			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	80 629,33				×			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	53 240,95				×			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	24 606,88				×				
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )										
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$										
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./МВт·мес	949 244,46	1 106 271,24	1 079 239,29	879 930,22	996 706,68	1 139 459,37	1 137 592,81	922 531,98	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории										
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$										
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	380,05				62,22				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56	
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$										
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	338,82				62,22				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{от 670 кВТ до 10 МВТ, h}}^{\text{СН, Э1}}$	руб./МВт·ч	223,73				62,22			
	$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВТ, h}}^{\text{СН, Э1}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН, Э1}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВТ, h}}^{\text{СН, Э1}}$	руб./МВт·ч	103,40				62,22			
	$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	1 880,53	2 533,66	3 324,30	4 227,56
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП, m}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	151,33				146,07			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$										
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0					0			
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$										
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0					0			
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0					0			
не менее 10 МВт											
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{Сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$											
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0					0				
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )										
	менее 150 кВт										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0				0			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0				0			
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4}  + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}  + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}}  + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0				0			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}}  + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0				0			
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	90 441,36				×			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	80 629,33				×			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	53 240,95				×			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	24 606,88				×			
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	380,05				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	106,69	221,67	640,49	883,12	66,24	137,68	350,20	448,52
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	338,82				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	106,69	221,67	640,49	883,12	66,24	137,68	350,20	448,52
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	223,73				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	106,69	221,67	640,49	883,12	66,24	137,68	350,20	448,52
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	103,40				62,22			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	106,69	221,67	640,49	883,12	66,24	137,68	350,20	448,52
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 ( $S_{\text{ГП, m}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	151,33				146,07			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0				0			
не менее 10 МВт										
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э2}$										
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0				0				
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )									
	менее 150 кВт									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0				0			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э3}$	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 (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4}  + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{СН,Э4}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}  + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}}  + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0				0			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}}  + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0				0			
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	90 441,36				×			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	80 629,33				×			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	53 240,95				×			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	24 606,88				×			
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$									
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./МВт·мес	949 244,46	1 106 271,24	1 079 239,29	879 930,22	996 706,68	1 139 459,37	1 137 592,81	922 531,98

- Примечания: 1.  $\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_m^{\text{розн,ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии

(мощности) и определяемая в отношении расчетного периода ( $m$ ) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода ( $m$ ) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$  - 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).

2.  $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$  - 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.

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

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

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии

потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$  – 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 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},z}^{\text{СН,ЭМ}}$  – 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$\Pi_m^{\text{розн,ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном



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

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$  – 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).

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

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

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

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН, Э}$  – 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).

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$  - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области

регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

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

$C_m^{ПУ}$  – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э}$  – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э}$  – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э}$  – 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э}$  – 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).

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

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$  – 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).

$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$  - 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.  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$  - 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).

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$  – приходная 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, 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, 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, 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}1}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}1}$  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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в

ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}$  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).

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

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

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$  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).

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

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

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

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$  – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

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

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

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



(рублей/МВт·ч).

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  – 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).

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$  – 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, 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).

$\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт}, h}^{СН,Э1}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{СН,Э1}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}, h}^{СН,Э1}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}, h}^{СН,Э2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт}, h}^{СН,Э2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{СН,Э2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в

ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$  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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$  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).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$  - 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).

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

$\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$  - 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 постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 мая 2018 г. № 26-э/4

### Ц Е Н Ы ( Т А Р И Ф Ы )

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			

1	2	3	4	5
менее 150 кВт				
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$				
$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	380,05	62,22	
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$				
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	338,82	62,22	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$				
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	223,73	62,22	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$				
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	103,40	62,22	
1.1.1. Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам	руб./МВт·ч	151,33	146,07	

1	2	3	4	5
	(тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогноznым балансом ( $S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$ )			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	90 441,36	×
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	80 629,33	×
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	53 240,95	×
	не менее 10 МВт			



1	2	3	4	5
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	24 606,88	×
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$			
	$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./МВт·мес	164 095,64	173 164,15
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	380,05	62,22
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	338,82	62,22
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1}$			

1	2	3	4	5
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э1}}$	руб./МВт·ч	223,73	62,22
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}, \text{план\_опт}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э1}} + \Pi_{\text{сбыт}, \text{ЭСО}}^{\text{СН}, \text{Э1}}$			
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э1}}$	руб./МВт·ч	103,40	62,22
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП}, m}^{\text{РЭК}, \text{средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	151,33	146,07
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э2}}$ )			

1	2	3	4	5
менее 150 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$				
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0	0	
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$				
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0	0	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 кВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$				
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0	0	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2}$				
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0	0	
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )			
менее 150 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3}$				

1	2	3	4	5
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, ЭЗ}}$	руб./МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, ЭЗ}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, ЭЗ}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{CH, ЭЗ}}$				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, ЭЗ}}$	руб./МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, ЭЗ}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, ЭЗ}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{CH, ЭЗ}}$				
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, ЭЗ}}$	руб./МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, ЭЗ}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, ЭЗ}} + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{CH, ЭЗ}}$				
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, ЭЗ}}$	руб./МВт·ч	0	0
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э4}}$ )			
менее 150 кВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, Э4}} =  \Pi_m^{\text{факт, небаланс}}  +  \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, Э4}}  + \Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{CH, Э4}}$				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, Э4}}$	руб./МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт				

1	2	3	4	5
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 150 до 670 кВТ}}^{\text{СН,Э4}}  + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВТ}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 670 кВТ до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 670 кВТ до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}}  + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВТ до 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}}  + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 150 кВТ			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВТ}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВТ}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	90 441,36	×
	от 150 до 670 кВТ			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВТ}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВТ}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	80 629,33	×
	от 670 кВТ до 10 МВт			

1	2	3	4	5
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	53 240,95	×
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	24 606,88	×
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод,ЕНЭС}}$			
	$T_{\text{сод,ЕНЭС}}$	руб./МВт·мес	164 095,64	173 164,15

- Примечания: 1.  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$  – 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).
- $\Pi_{m}^{\text{розн,ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э}}$  – 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).

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

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

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

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

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

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



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

$T_{\text{пот\_ЕНЭС}}$  – 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).

$C_m^{\text{ДУ}}$  – 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).

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

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$  – 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}1}$  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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}1}$  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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}1}$  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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}1}$  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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}3}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии

в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$  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).

$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$  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).

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

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

$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие

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

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

$\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э4}}$ ,  $\Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,М}}$  - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

---