



ПРАВИТЕЛЬСТВО АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2016 г. № 71-э/9

г. Архангельск

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Архэнергосбыт» 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 ПАО «Архэнергосбыт» 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:

- 1) по договорам купли-продажи, согласно приложению № 1;
- 2) по договорам энергоснабжения, согласно приложению № 2.

2. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Архэнергосбыт» 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. Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком электрической энергии ПАО «Архэнергосбыт» по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложению № 4.

4. Цены (тарифы), установленные в пунктах 1–3 настоящего постановления, действуют с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

5. Признать утратившими силу следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

от 30 декабря 2015 года № 84-э/5 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Архэнергосбыт» 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»;

от 14 июня 2016 года № 24-э/4 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 декабря 2015 года № 84-э/5»;

от 21 июля 2016 года № 28-э/8 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 декабря 2015 года № 84-э/5».

6. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2017 года.

Руководитель агентства



Е.А. Попова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 декабря 2016 г. № 71-э/9

**Ц Е Н Ы ( Т А Р И Ф Ы )**

на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком электрической энергии  
ПАО «Архэнергосбыт» 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 указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{\text{вт}}^{\text{КРЦЭМ}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{вт}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{вт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	124,06	545,02
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{вт}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{вт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$			

1	2	3	4	5	
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	110,60	485,89	
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$				
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	73,03	320,84	
	не менее 10 МВт				
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$				
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	33,75	148,29	
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )		руб./МВт·ч	212,48	207,11
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{\text{м,з}}^{\text{КРЦЭМ}}$ )				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_{\text{м,з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{м,з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{м,з}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{м,з}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	124,06	545,02	
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{\text{м,з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{м,з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{м,з}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{м,з}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	110,60	485,89	

1	2	3	4	5
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,з}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,з}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,з}^{СН,ЭМ}$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,з}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	73,03	320,84
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,з}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,з}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,з}^{СН,ЭМ}$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,з}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	33,75	148,29
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 ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	212,48	207,11
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m,л}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,л}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,л}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,л}^{СН,Э}$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,л}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	83,93	380,05
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,л}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,л}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,л}^{СН,Э}$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,л}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	74,82	338,82

1	2	3	4	5
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{СВРЦЭ,БФ}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э}}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	49,41	223,73
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{СВРЦЭ,БФ}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э}}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	22,83	103,40
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 ( $S_{\text{ГП,мл}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	212,48	207,11
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{мл}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	21 416,29	90 441,36
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{мл}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	19 092,83	80 629,33
	от 670 кВт до 10 МВт			

1	2	3	4	5
	$\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{мл}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	12 607,33	53 240,95
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{мл}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	5 826,85	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 поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	83,93	380,05
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	74,82	338,82
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{мл,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	49,41	223,73

1	2	3	4	5
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1}$			
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ не менее 10 МВт,ч	руб./МВт·ч	22,83	103,40
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	212,48	207,11
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{m,h}^{СН,Э2}$			
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э2}$ менее 150 кВт,ч	руб./МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{m,h}^{СН,Э2}$			
	$\Pi_{m,h}^{СН,Э2}$ от 150 до 670 кВт,ч	руб./МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{m,h}^{СН,Э2}$			



1	2	3	4	5
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, } h}^{\text{СН, } \text{Э2}}$	руб./МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ, } \text{Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, } h}^{\text{СН, } \text{Э2}}$			
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, } h}^{\text{СН, } \text{Э2}}$	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) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ, } \text{Э3}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ, } \text{Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, } h}^{\text{СН, } \text{Э3}}$			
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, } h}^{\text{СН, } \text{Э3}}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ, } \text{Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, } h}^{\text{СН, } \text{Э3}}$			
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, } h}^{\text{СН, } \text{Э3}}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ, } \text{Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, } h}^{\text{СН, } \text{Э3}}$			
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, } h}^{\text{СН, } \text{Э3}}$	руб./МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			

1	2	3	4	5
	$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \Pi_{\text{м,л}}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,ЭЗ}}$	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 (м) ( $\Pi_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_{\text{м,л}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}} $			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_{\text{м,л}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\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_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_{\text{м,л}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} $			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_{\text{м,л}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} $			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч	0	0

1	2	3	4	5
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ( $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	21 416,29	90 441,36
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	19 092,83	80 629,33
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	12 607,33	53 240,95
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	5 826,85	24 606,88	

\* по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком электрической энергии ПАО «Архэнергосбыт» другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

Примечания: 1.  $\Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦЭМ}}$  – 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).

$P_{m}^{розн\_ген}$  – 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).

$P_{m}^{п\ddot{u}}$  – 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).

$P_{менее\ 150\ кВт}^{сн,эм}$  – 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).

$P_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{сн,эм}$  – 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).

$P_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{сн,эм}$  – 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).

$P_{не\ менее\ 10\ МВт}^{сн,эм}$  – 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).

2.  $P_{m,z}^{сврцэм}$  – 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.

$\Pi_{m}^{\text{розн\_ген}}$  – 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).

$\Pi_{m}^{\text{иу}}$  – 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).

$\Pi_{\text{на менее 10 МВт, z}}^{\text{сн,эм}}$  – 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).

3.  $\Pi_{m, h}^{\text{сврцз, ср}}$  – 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).

$C_{m}^{\text{розн,ген}}$  – 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).

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

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

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

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

4.  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЗ,план\_опт}$  – 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).

$\Pi_m^{ПУ}$  – 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).

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

$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, 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).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$  – 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).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$  – 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).

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

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

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

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{м, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{м, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э4}$  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).

$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{м,ч}^{КРЦЭМ,Э4}$  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).

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 декабря 2016 г. № 71-э/9

**Ц Е Н Ы ( Т А Р И Ф Ы )**

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком электрической энергии  
ПАО «Архэнергосбыт» 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 указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{у,т}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{у,т}^{КРЦЭМ} = \Pi_{вт}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{вт}^{розн\_ген} + \Pi_{у,т}^{СЕТ} + \Pi_{вт}^{ПЛУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	124,06				545,02			
	$\Pi_{у,т}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
от 150 до 670 кВт											
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$											
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	110,60					485,89				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24		
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$											
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	73,03					320,84				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24		
не менее 10 МВт											
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$											
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	33,75					148,29				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24		
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам	руб./МВт·ч	212,48					207,11			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком В соответствии С утвержденным прогноznым балансом ( $S_{ГПМ}^{РЭК, \text{среднезвеш}}$ )									
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 150 кВт									
		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,з}}^{СН,ЭМ}$								
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,з}}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	124,06				545,02			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24
	от 150 до 670 кВт									
		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,з}}^{СН,ЭМ}$								
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,з}}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	110,60				485,89			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24
	от 670 кВт до 10 МВт									
		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,з}}^{СН,ЭМ}$								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	73,03				320,84			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$									
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	33,75				148,29			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24
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 (С <sub>ГП,м</sub> <sup>РЭК,средневзвеш</sup> )	руб./МВт·ч	212,48				207,11			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$									
$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	83,93				380,05				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$									
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	74,82				338,82				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$									
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	49,41				223,73				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24	
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$									



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	22,83				103,40			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24
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 ( $S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	212,48				207,11			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	21 416,29				90 441,36			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	19 092,83				80 629,33			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	12 607,33				53 240,95			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	5 826,85				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									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{j,m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m,h}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m,h}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_{j,m,h}^{\text{ПВ}} + \Pi_{j,m,h}^{\text{СН,Э}}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	83,93				380,05			
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	91,59	186,52	468,97	670,47	106,69	221,67	640,49	883,12
	от 150 до 670 кВт									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	74,82				338,82			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	91,59	186,52	468,97	670,47	106,69	221,67	640,49	883,12
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	49,41				223,73			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	91,59	186,52	468,97	670,47	106,69	221,67	640,49	883,12
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	22,83				103,40			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	91,59	186,52	468,97	670,47	106,69	221,67	640,49	883,12
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),	руб./МВт·ч	212,48				207,11			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )									
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $U_{м}^{КРЦЭМ,М}$ )									
	менее 150 кВт									
	$U_{м}^{КРЦЭМ,М} = U_{м}^{СВРЦМ} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$									
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	21 416,29				90 441,36			
	от 150 до 670 кВт									
	$U_{м}^{КРЦЭМ,М} = U_{м}^{СВРЦМ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$									
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	19 092,83				80 629,33			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$U_{м}^{КРЦЭМ,М} = U_{м}^{СВРЦМ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$									
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	12 607,33				53 240,95			
	не менее 10 МВт									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{мл}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	5 826,85				24 606,88			
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{\text{j,м}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )									
	$\Pi_{\text{j,м}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{j,м}}^{\text{СЕТ,С}}$									
	$\Pi_{\text{j,м}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./МВт·мес	832 158,69	966 186,88	898 314,40	644 425,21	949 244,46	1 106 271,24	1 079 239,29	879 930,22
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) ( $\Pi_{\text{j,м,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{\text{j,м,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{м,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{j,м}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	83,93				380,05			
	$\Pi_{\text{j,м}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{\text{j,м,ч}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{м,ч}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{j,м}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{мл}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,ч}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	74,82				338,82			
	$\Pi_{\text{j,м}}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	49,41				223,73			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	22,83				103,40			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 808,42	2 258,50	3 075,33	3 856,53	1 825,76	2 463,95	3 186,59	3 990,24
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	руб./МВт·ч	212,48				207,11			

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,ЭЭ}$										
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,ЭЭ}$	руб./МВт·ч	0				0				
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,ЭЭ}$										
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,ЭЭ}$	руб./МВт·ч	0				0				
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,ЭЭ}$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,ЭЭ}$	руб./МВт·ч	0				0				
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,ЭЭ}$										
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,ЭЭ}$	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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ4}$ )										
	менее 150 кВт										



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_{\text{мл}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}} $									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч		0				0		
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_{\text{мл}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\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_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_{\text{мл}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} $									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч		0				0		
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \Pi_{\text{мл}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э4}} $									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э4}}$	руб./МВт·ч		0				0		
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{мл}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес		21 416,29				90 441,36		
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{\text{мл}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{мл}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	19 092,83				80 629,33			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	12 607,33				53 240,95			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	5 826,85				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) ( $\Pi_{\text{y,m,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{\text{y,m,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{y,m,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{y,m,h}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{y,m}}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_{\text{y,m}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$									
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	83,93				380,05			
	$\Pi_{\text{y,m}}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	91,59	186,52	468,97	670,47	106,69	221,67	640,49	883,12
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$									
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./МВт·ч	74,82				338,82			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	91,59	186,52	468,97	670,47	106,69	221,67	640,49	883,12
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ПЛАН\_ОПТ} + \Pi_{m}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	49,41				223,73			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	91,59	186,52	468,97	670,47	106,69	221,67	640,49	883,12
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ПЛАН\_ОПТ} + \Pi_{m}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	22,83				103,40			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	91,59	186,52	468,97	670,47	106,69	221,67	640,49	883,12
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	руб./МВт·ч	212,48				207,11			



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$	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									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0				0			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0				0			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
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) ( $\Pi_{m,г}^{КРЦЭМ,Э4}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m}^{факт,небаланс}  +  \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{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} $										
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	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} $										
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э4}$	руб./МВт·ч			0					0	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m}^{факт,небаланс}  +  \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} $										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э4}$	руб./МВт·ч			0					0		
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	21 416,29				90 441,36			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	19 092,83				80 629,33			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	12 607,33				53 240,95			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	5 826,85				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	832 158,69	966 186,88	898 314,40	644 425,21	949 244,46	1 106 271,24	1 079 239,29	879 930,22

\* по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком электрической энергии ПАО «Архэнергосбыт» другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители".

## Примечания:

- $\Pi_{m}^{\text{СЕРЦЭМ}}$  – 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).

$\Pi_{m}^{\text{РРЭН\_ГЕН}}$  – 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).

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

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

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

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



2.  $C_{m,z}^{СВРЦЭМ}$  – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч). Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.
- $C_{m}^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $C_{j,m}^{СЕТ}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- $C_{m}^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $C_{\text{менее 150 кВт},z}^{СН,ЭМ}$  – 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).
- $C_{\text{от 150 до 670 кВт},z}^{СН,ЭМ}$  – 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).
- $C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},z}^{СН,ЭМ}$  – 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).
- $C_{\text{не менее 10 МВт},z}^{СН,ЭМ}$  – 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).

3.  $\Pi_{m,h}^{\text{СЕРЦЭ.БП}}$  – 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).

$\Pi_{mz}^{\text{СЕРЦМ}}$  – 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).

$\Pi_m^{\text{РОСН_ГЕН}}$  – 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).

$\Pi_m^{\text{ИУ}}$  – 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).

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$  - 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$  - 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).

4.  $\Pi_{m,h}^{СЕРЦЭ.ЕР}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).
- $\Pi_{m}^{РОЗН\_ГЕН}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).
- $\Pi_{m}^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{СН,Э}$  – 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).
- $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{СН,Э}$  – 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).

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

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

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

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

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$  - 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$  - 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).

5.  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ\_ПЛЕН\_ОПГ}$  – 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).
- $\Pi_m^{ПЗ}$  – 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).

$\Pi_m^{\text{факт.н.ебаланс}}$  – 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).

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

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

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

электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}2}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{т}, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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  $\Pi_{\text{т}, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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  $\Pi_{\text{т}, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2}$  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  $\Pi_{\text{т}, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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  $\Pi_{\text{т}, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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  $\Pi_{\text{т}, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$  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  $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}^4}$  и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}^4}$  - 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 от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{СН}, \text{Э}^4}$  - 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$  – 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).

$\Pi_m^{\text{ИЗ}}$  – 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  $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$  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).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$  - 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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$  - 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$  - 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).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$  - 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).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$  - 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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$  - 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН.Э3}$  – 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 менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН.Э3}$  – 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН.Э3}$  – 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН.Э3}$  – 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН.Э4}$  – 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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН.Э4}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в

ставке  $\Pi_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э4}$  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).

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

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

$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$  - 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 декабря 2016 г. № 71-э/9

**Ц Е Н Ы ( Т А Р И Ф Ы )**

на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком электрической энергии  
ПАО «Архэнергосбыт» 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 указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,n}^{крцэм,э}$ )			



1	2	3	4	5
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		83,93	380,05
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$			
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		74,82	338,82
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		49,41	223,73
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч		22,83	103,40
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой	руб./МВт·ч	212,48	207,11

1	2	3	4	5
	гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$ )			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	21 416,29	90 441,36	
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{т}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{т}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$			
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	19 092,83	80 629,33	
	от 670 кВт до 10 МВт			

1	2	3	4	5
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$			
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	12 607,33	53 240,95
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$			
	$\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$	руб./МВт·мес	5 826,85	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	155 541,58	166 457,39
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			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{менее 150 \text{ кВт, h}}^{СН,Э1}$			
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт, h}}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	83,93	380,05
	от 150 до 670 кВт			

1	2	3	4	5
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э1}$	
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	74,82	338,82
	от 670 кВт до 10 МВт			
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1}$	
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	49,41	223,73
	не менее 10 МВт			
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1}$	
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	22,83	103,40
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	руб./МВт·ч	212,48	207,11

1	2	3	4	5
	поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП},m}^{\text{ФЭК,средневыеш}}$ )			
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )			
менее 150 кВт				
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э2}}$				
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./МВт·ч	0	0	
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э2}}$				
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./МВт·ч	0	0	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 кВт},h}^{\text{СН,Э2}}$				
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./МВт·ч	0	0	
не менее 10 МВт				

1	2	3	4	5
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН.Э2}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН.Э2}$	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			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН.Э3}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН.Э3}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН.Э3}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН.Э3}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН.Э3}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН.Э3}$	руб./МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН.Э3}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН.Э3}$	руб./МВт·ч	0	0

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

1	2	3	4				5			
			$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$							
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	21 416,29				90 441,36			
	от 150 до 670 кВт									
			$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$							
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	19 092,83				80 629,33			
	от 670 кВт до 10 МВт									
			$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$							
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	12 607,33				53 240,95			
	не менее 10 МВт									
			$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$							
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	5 826,85				24 606,88			
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{\text{у,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )									
			$\Pi_{\text{у,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$							
	$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./МВт·мес	155 541,58	155 541,58	155 541,58	155 541,58	166 457,39	166 457,39	166 457,39	166 457,39

\* по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком электрической энергии ПАО «Архэнергосбыт» другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители".



- Примечания: 1.  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ЭР}$  – 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).
- $\Pi_m^{РиЗН,ГЕН}$  – 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).
- $T^{Пот,ЭНЭС}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).
- НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).
- $T^{Сод,ЭНЭС}$  – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).
- $\Pi_m^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика 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).

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$  - 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).

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).

$\Pi_{m}^{\text{розн_ган}}$  – 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).

$\Pi_{m}^{\text{иу}}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248

Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э1}$  – 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).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10МВт, h}}^{СН,Э1}$  – 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).

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

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

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

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{т, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$\Pi_{менее 150 \text{ кВт, h}}^{СН,Э4}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{т, h}^{КРЦЭМ,Э4}$  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  $\Pi_{т, h}^{КРЦЭМ,Э4}$  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  $\Pi_{т, h}^{КРЦЭМ,Э4}$  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).

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 29 декабря 2016 г. № 71-э/9

**Ц Е Н Ы ( Т А Р И Ф Ы )**

**на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком электрической энергии  
ПАО «Архэнергосбыт» по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях,  
объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к  
электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической  
энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению  
и приравненным к нему категориям потребителей**

№ 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 указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БФ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$									



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	83,93				380,05			
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{\text{у,т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э}}$										
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	74,82				338,82			
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{\text{у,т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}}$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	49,41				223,73			
не менее 10 МВт										
$\Pi_{\text{у,т,л}}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{\text{т,л}}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}}$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	22,83				103,40			
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой	руб./МВт·ч	212,48				207,11			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГПМ}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$ )									
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	21 416,29				90 441,36			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	19 092,83				80 629,33			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	12 607,33				53 240,95			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	5 826,85				24 606,88			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./МВт·мес	832 158,69	966 186,88	898 314,40	644 425,21	949 244,46	1 106 271,24	1 079 239,29	879 930,22
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									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	83,93				380,05			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	74,82				338,82			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	49,41				223,73			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт·ч	22,83				103,40			

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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 ( $S_{Г.П.М}^{РЭК, \text{средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч			212,48				207,11	
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период ( $m$ ) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,ЭЭ}$	руб./МВт·ч			0				0	
	от 150 до 670 кВт									

$$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЭ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,ЭЭ}$$

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч		0				0		
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч		0				0		
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$	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									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч		0				0		
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч		0				0		
	от 670 кВт до 10 МВт									

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,ЭЭ}}$	руб./МВт·ч	0				0			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	21 416,29				90 441,36			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	19 092,83				80 629,33			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	12 607,33				53 240,95			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./МВт·мес	5 826,85				24 606,88			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{\text{j,м}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )									
	$\Pi_{\text{j,м}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{j,м}}^{\text{СЕТ,С}}$									
	$\Pi_{\text{j,м}}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./МВт·мес	832 158,69	966 186,88	898 314,40	644 425,21	949 244,46	1 106 271,24	1 079 239,29	879 930,22

\* по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком электрической энергии ПАО «Архэнергосбыт» другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители".

- Примечания: 1.  $C_{m,h}^{CBPCЭ,БP}$  – 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).
- $C_{m}^{CBPCМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).
- $C_{m}^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $C_{j,m}^{сет,с}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).
- $C_{m}^{пy}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).
- $C_{менее\ 150\ кВт, h}^{сн,э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для четвертой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).
- $C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{сн,э}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для четвертой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для четвертой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для четвертой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для четвертой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) четвертой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для четвертой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для четвертой ценовой категории 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).

2.  $\Pi_{\text{мл, h}}^{\text{СВРЦЭ, план, опт}}$  - 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).

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований

и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН},\text{Э}1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{m},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}1}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН},\text{Э}1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{m},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}1}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН},\text{Э}1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{m},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}1}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН},\text{Э}1}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{m},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}1}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН},\text{Э}2}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{m},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}2}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{\text{СН},\text{Э}2}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{m},\text{h}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}2}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН, Э2}$  - 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 шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э2}$  - 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 шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН, Э3}$  - 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 шестой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН, Э3}$  - 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 шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН, Э3}$  - 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 шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э3}$  - 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 шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт,л}}^{\text{СН,З4}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,З4}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (т) для шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,л}}^{\text{СН,З4}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,З4}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (т) для шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{СН,З4}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,З4}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (т) для шестой ценовой категории 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{СН,З4}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\Pi_{\text{т,л}}^{\text{КРЦЭМ,З4}}$  и определяемая в отношении расчетного периода (т) для шестой ценовой категории 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 (т) для шестой ценовой категории 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 (т) для шестой ценовой категории 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 (т) для шестой ценовой категории 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).

$P_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для шестой ценовой категории 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).»

---