



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

29.12.2016

№ 199-пр/э

г. Благовещенск

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об управлении государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, утвержденного постановлением губернатора Амурской области от 22.12.2008 № 491, на основании решения Правления управления от 29.12.2016 № 176-16/э

п р и к а з ы в а ю:

Установить и ввести в действие с 01.01.2017 сроком действия по 31.12.2017 включительно, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) поставляемую:

1. по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), 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 № 1 к настоящему приказу;

2. покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), 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, согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

3. покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), 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, согласно

приложению № 3 к настоящему приказу;

4. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), 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 № 4 к настоящему приказу;

5. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика) 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, согласно приложению № 5 к настоящему приказу;

6. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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, согласно приложению № 6 к настоящему приказу;

7. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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, согласно приложению № 7 к настоящему приказу;

8. поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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, согласно приложению № 8 к настоящему приказу;

9. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), 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 № 9 к настоящему приказу;

10. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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 № 10 к настоящему приказу;

11. по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), 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 № 11 к настоящему приказу;

12. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), 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, согласно приложению № 12 к настоящему приказу;

13. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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, согласно приложению № 13 к настоящему приказу;

14. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Инженерные изыскания» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), 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, согласно приложению № 14 к настоящему приказу;

15. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией АО «ННК-Энерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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, согласно приложению № 15 к настоящему приказу;

16. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «ГлавЭнергоСбыт» (приобретающей электрическую энергию (мощность)

на оптовом рынке), 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, согласно приложению № 16 к настоящему приказу;

17. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «ГлавЭнергоСбыт» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке) 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, согласно приложению № 17 к настоящему приказу;

18. покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РН-Энерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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, согласно приложению № 18 к настоящему приказу.

Начальник управления

О.М.Личман

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям гарантирующим поставщиком ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), 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 ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} <1>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} <1>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} <1>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,л}^{СН,Э} <1>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,л}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31	72,80
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч		
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} <1>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} <1>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} <1>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} <1>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод_ЕНЭС} <1>$			
	$T_{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164 095,64
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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)				
	<p>менее 150 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} \langle \rangle$ <table border="1" data-bbox="168 295 2033 363"> <tr> <td data-bbox="168 295 869 363">$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$</td> <td data-bbox="869 295 1037 363">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1037 295 1509 363">159,74</td> <td data-bbox="1509 295 2033 363">193,21</td> </tr> </table>	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21		
	<p>от 150 до 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} \langle \rangle$ <table border="1" data-bbox="168 486 2033 555"> <tr> <td data-bbox="168 486 869 555">$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$</td> <td data-bbox="869 486 1037 555">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1037 486 1509 555">148,17</td> <td data-bbox="1509 486 2033 555">179,21</td> </tr> </table>	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21		
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} \langle \rangle$ <table border="1" data-bbox="168 678 2033 746"> <tr> <td data-bbox="168 678 869 746">$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$</td> <td data-bbox="869 678 1037 746">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1037 678 1509 746">101,87</td> <td data-bbox="1509 678 2033 746">123,21</td> </tr> </table>	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21		
	<p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} \langle \rangle$ <table border="1" data-bbox="168 869 2033 938"> <tr> <td data-bbox="168 869 869 938">$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$</td> <td data-bbox="869 869 1037 938">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1037 869 1509 938">60,31</td> <td data-bbox="1509 869 2033 938">72,80</td> </tr> </table>	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	60,31	72,80
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	60,31	72,80		
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 ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)				
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)</p> <p>менее 150 кВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2} \langle \rangle$ <table border="1" data-bbox="168 1364 2033 1436"> <tr> <td data-bbox="168 1364 869 1436">$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$</td> <td data-bbox="869 1364 1037 1436">руб./ МВт·ч</td> <td data-bbox="1037 1364 1509 1436">0</td> <td data-bbox="1509 1364 2033 1436">0</td> </tr> </table> <p>от 150 до 670 кВт</p>	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0		

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э2} <2>$			
	$\Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от 670 кВт до 10 кВт, h}^{СН,Э2} <2>$			
	$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт, h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не менее 10 МВт, h}^{СН,Э2} <2>$			
	$\Pi_{не менее 10 МВт, h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее 150 кВт, h}^{СН,Э3} <2>$			
	$\Pi_{менее 150 кВт, h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э3} <2>$			
	$\Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт, h}^{СН,Э3} <2>$			
	$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт, h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не менее 10 МВт, h}^{СН,Э3} <2>$			
	$\Pi_{не менее 10 МВт, h}^{СН,Э3}$	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			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} <2>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} <2>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} <2>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} <2>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} <2>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} <2>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} <2>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт			

	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} \langle 2 \rangle$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод.ЕНЭС}} \langle 2 \rangle$			
	$T_{\text{сод.ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164 095,64

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

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

<1> Составляющие $U_{m,h}^{CBPCЭ,БP}$, $U_m^{CBPCМ}$, $U_m^{розн,ген}$, $U_m^{ПV}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{менее\ 150\ кВт,ч}^{CH,Э}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{CH,Э}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{CH,Э}$, $U_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{CH,Э}$, $U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,М}$, $U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{од,ЕHЭС}^{cod}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{ном,ЕHЭС}^{ном}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$U_{m,h}^{CBPCЭ,БP}$ – 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).

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

$U_m^{розн,ген}$ – 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).

$T_{ном,ЕHЭС}^{ном}$ – 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).

$T_{од,ЕHЭС}^{cod}$ – 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).

$U_m^{ПV}$ – 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).

$U_{менее\ 150\ кВт,ч}^{CH,Э}$ – 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).

$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{CH,Э}$ – 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).

$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{CH,Э}$ – 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).

$U_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{CH,Э}$ – 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).

$U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$ – 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).

$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$ – 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).

$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,М}$ – 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).

$U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,М}$ – 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> Составляющие $U_{m,h}^{CBPCЭ,план,онт}$, $U_m^{CBPCМ}$, $U_m^{розн,ген}$, $U_m^{ПV}$, $U_{m,h}^{CBPCЭ+}$, $U_{m,h}^{CBPCЭ-}$, $U_{m,h}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и

указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, \text{CH}, \text{Э1}}$, $U_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{CH}, \text{Э1}}$, $U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{CH}, \text{Э1}}$, $U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{CH}, \text{Э1}}$, $U_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, \text{CH}, \text{Э2}}$, $U_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{CH}, \text{Э2}}$, $U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{CH}, \text{Э2}}$, $U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{CH}, \text{Э2}}$, $U_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, \text{CH}, \text{Э3}}$, $U_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{CH}, \text{Э3}}$, $U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{CH}, \text{Э3}}$, $U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{CH}, \text{Э3}}$, $U_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, \text{CH}, \text{Э4}}$, $U_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{CH}, \text{Э4}}$, $U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{CH}, \text{Э4}}$, $U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{CH}, \text{Э4}}$, $U_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, \text{CH}, \text{М}}$, $U_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, \text{CH}, \text{М}}$, $U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, \text{CH}, \text{М}}$, $U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, \text{CH}, \text{М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{\text{год}, \text{EHЭС}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{\text{ном}, \text{EHЭС}}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{СВРЦЭ, план, опт}}$ – 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).

$U_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ – 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).

$U_{\text{т}}^{\text{розн}, \text{ЭЭ}}$ – 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).

$T_{\text{ном}, \text{EHЭС}}$ – 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).

$T_{\text{год}, \text{EHЭС}}$ – 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).

$U_{\text{т}}^{\text{IV}}$ – 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).

$U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{СВРЦЭ+}}$ – 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).

$U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{СВРЦЭ-}}$ – 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).

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

$U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{CH}, \text{Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э1}}$ 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).

$U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{CH}, \text{Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э1}}$ 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).

$U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{CH}, \text{Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э1}}$ 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).

$U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{CH}, \text{Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э1}}$ 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).

$U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{CH}, \text{Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э2}}$ 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).

$U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{CH}, \text{Э2}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $U_{\text{т}, \text{h}}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э2}}$ 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

Приложение № 2
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), 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 ($U_m^{КРЦЭМ}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} <1>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	321,16	388,48
	от 150 до 670 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} <1>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	297,89	360,33
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	204,80	247,73
	не менее 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	121,02	146,38

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 ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч	-	-
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{m,z}^{КРЦЭМ}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	321,16	388,48
	от 150 до 670 кВт			
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	297,89	360,33
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$			
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	204,80	247,73	
не менее 10 МВт				
$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$				
$U_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	121,02	146,38	
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 ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч	-	-
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 ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭМ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} <3>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21

	от 150 до 670 кВт			
	$U_{m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э} \langle 3 \rangle$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э} \langle 3 \rangle$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			
	$U_{m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э} \langle 3 \rangle$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31	72,80
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($U_m^{KPCЭM,M}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_m^{KPCЭM,M} = U_m^{CBPCM} + U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,M} \langle 3 \rangle$			
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
	$U_m^{KPCЭM,M} = U_m^{CBPCM} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,M} \langle 3 \rangle$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_m^{KPCЭM,M} = U_m^{CBPCM} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,M} \langle 3 \rangle$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт			

	$I_m^{КРЦЭМ,М} = I_m^{СВРЦМ} + I_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} <3>$			
	$I_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12
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) ($I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 150 кВт			
	$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = I_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + I_m^{розн_ген} + I_m^{ПУ} + I_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} <4>$			
	$I_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
	от 150 до 670 кВт			
	$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = I_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + I_m^{розн_ген} + I_m^{ПУ} + I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} <4>$			
	$I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = I_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + I_m^{розн_ген} + I_m^{ПУ} + I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} <4>$			
	$I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			
	$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = I_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + I_m^{розн_ген} + I_m^{ПУ} + I_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} <4>$			
	$I_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	60,31	72,80
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)		руб./ МВт·ч	
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) ($I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	менее 150 кВт			
	$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = I_{m,h}^{СВРЦЭ+} + I_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2} <4>$			

	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH, \text{Э2}}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{m, h}^{KPCEM, \text{Э2}} = \Pi_{m, h}^{CBPC \text{Э}+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH, \text{Э2}} <4>$				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH, \text{Э2}}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m, h}^{KPCEM, \text{Э2}} = \Pi_{m, h}^{CBPC \text{Э}+} + \Pi_{\text{от 670 до 10 МВт, h}}^{CH, \text{Э2}} <4>$				
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{CH, \text{Э2}}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m, h}^{KPCEM, \text{Э2}} = \Pi_{m, h}^{CBPC \text{Э}+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{CH, \text{Э2}} <4>$				
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{CH, \text{Э2}}$	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) ($\Pi_{m, h}^{KPCEM, \text{Э3}}$)			
менее 150 кВт				
$\Pi_{m, h}^{KPCEM, \text{Э3}} = \Pi_{m, h}^{CBPC \text{Э}-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH, \text{Э3}} <4>$				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH, \text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{m, h}^{KPCEM, \text{Э3}} = \Pi_{m, h}^{CBPC \text{Э}-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH, \text{Э3}} <4>$				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{CH, \text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m, h}^{KPCEM, \text{Э3}} = \Pi_{m, h}^{CBPC \text{Э}-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{CH, \text{Э3}} <4>$				
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{CH, \text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт				

	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,ЭЗ} <4>$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,ЭЗ}$	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 (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} <4>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} <4>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} <4>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} <4>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} <4>$			
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87	

	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{KPCOM,M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,M} <4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{KPCOM,M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,M} <4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12

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

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

<1>Составляющие $U_m^{CBPCЭМ}$, $U_m^{розн,ген}$, $U_m^{ПВ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,ЭМ}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,ЭМ}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$U_m^{CBPCЭМ}$ – 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).

$U_m^{розн,ген}$ – 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).

$U_m^{ПВ}$ – 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).

$U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,ЭМ}$ – 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).

$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,ЭМ}$ – 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).

$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,ЭМ}$ – 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).

$U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,ЭМ}$ – 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>Составляющие $U_{m,z}^{CBPCЭМ}$, $U_m^{розн,ген}$, $U_m^{ПВ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{менее\ 150\ кВт,z}^{CH,ЭМ}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{CH,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

$U_{m,z}^{CBPCЭМ}$ – 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.

$U_m^{розн,ген}$ – 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).

$U_m^{ПВ}$ – 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).

$U_{менее\ 150\ кВт,z}^{CH,ЭМ}$ – 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).

$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{CH,ЭМ}$ – 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).

$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{CH,ЭМ}$ – 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).

$U_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{CH,ЭМ}$ – 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>Составляющие $U_{m,h}^{CBPCЭ,БП}$, $U_m^{CBPCЭМ}$, $U_m^{розн,ген}$, $U_m^{ПВ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{CH,Э}$, $U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э}$, $U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,М}$, $U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,М}$ указываются в числовом выражении.

$U_{m,h}^{CBPCЭ,БП}$ – 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).

I_{m}^{CBPCM} – 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).

$I_{m}^{розн,ген}$ – 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).

I_{m}^{IV} – 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).

$I_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{CH,Э}$ – 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).

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

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

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

$I_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{CH,М}$ – 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).

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

$I_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,М}$ – 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).

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

<4> Составляющие $I_{m,h}^{CBPCЭ,план,опт}$, $I_{m,h}^{CBPCM}$, $I_{m,h}^{розн,ген}$, $I_{m,h}^{IV}$, $I_{m,h}^{CBPCЭ+}$, $I_{m,h}^{CBPCЭ-}$, $I_{m,h}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие

$I_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{CH,Э1}$, $I_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{CH,Э1}$, $I_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,Э1}$, $I_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,Э1}$, $I_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{CH,Э2}$, $I_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{CH,Э2}$, $I_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,Э2}$, $I_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,Э2}$, $I_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{CH,Э3}$, $I_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{CH,Э3}$, $I_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,Э3}$, $I_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,Э3}$, $I_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{CH,Э4}$, $I_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{CH,Э4}$, $I_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,Э4}$, $I_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,Э4}$, $I_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{CH,М}$, $I_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{CH,М}$, $I_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,М}$, $I_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{CH,М}$ указываются в числовом выражении.

$I_{m,h}^{CBPCЭ,план,опт}$ – 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).

$I_{m,h}^{CBPCM}$ – 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).

$I_{m,h}^{розн,ген}$ – 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).

$I_{m,h}^{IV}$ – 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).

$I_{m,h}^{CBPCЭ+}$ – 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).

$I_{m,h}^{CH,Э4}$ от 670 кВт до 10 МВт, h - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $I_{m,h}^{KPIЭМ,Э4}$ 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).

$I_{m,h}^{CH,Э4}$ не менее 10 МВт, h - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $I_{m,h}^{KPIЭМ,Э4}$ 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).

$I_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$ - 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).

$I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$ - 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).

$I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,М}$ - 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).

$I_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,М}$ - 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 приказу управления
государственного
регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям гарантирующим поставщиком
ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), 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 ($U_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 150 кВт									
	$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} <1>$									
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	321,16				388,48			
	$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
	от 150 до 670 кВт									
	$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} <1>$									
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	297,89				360,33			
	$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51

от 670 кВт до 10 МВт									
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПВ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$									
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	204,80				247,73			
$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
не менее 10 МВт									
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПВ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$									
$U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	121,02				146,38			
$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч							
2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)									
менее 150 кВт									
$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПВ} + U_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$									
$U_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	321,16				388,48			
$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
от 150 до 670 кВт									
$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПВ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,m,z}^{СН,ЭМ} <2>$									
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,m,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	297,89				360,33			
$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
от 670 кВт до 10 МВт									
$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПВ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,m,z}^{СН,ЭМ} <2>$									

	$\Pi_{от\ 670\ кВм\ до\ 10\ МВм,з}^{CH,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	204,80				247,73			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{KPCЭM} = \Pi_{m,z}^{CBPCЭM} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВм,з}^{CH,ЭM} <2>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВм,з}^{CH,ЭM}$	руб./ МВт·ч	121,02				146,38			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)		руб./МВт·ч							
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э} <3>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э} <3>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВм,h}^{CH,Э} <3>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВм,h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			

	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э}} = \Pi_{m,h}^{CBPC,\text{БР}} + \Pi_m^{\text{розн.ген}} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{CH,\text{Э}} <3>$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{CH,\text{Э}}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{PЭК, \text{средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч								
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{KPCEM,M}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{KPCEM,M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74				130 121,74			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{KPCEM,M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	99 397,32				120 692,87			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{KPCEM,M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{KPCEM,M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э}}$)									

4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 150 кВт									
	$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ,П} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт,г}^{СН,Э} <4>$									
	$U_{менее\ 150\ кВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			
	$U_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
	от 150 до 670 кВт									
	$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ,П} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{СН,Э} <4>$									
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
	$U_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ,П} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э} <4>$									
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
	$U_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
не менее 10 МВт										
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ,П} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э} <4>$										
$U_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80				
$U_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
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							
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 150 кВт									

		$I_m^{KPCЭM,M} = I_m^{CBPCM} + I_{\text{менее 150 кВт}}^{CH,M} <4>$									
	$I_{\text{менее 150 кВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74				130 121,74				
от 150 до 670 кВт											
$I_m^{KPCЭM,M} = I_m^{CBPCM} + I_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{CH,M} <4>$											
	$I_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	99 397,32				120 692,87				
от 670 кВт до 10 МВт											
$I_m^{KPCЭM,M} = I_m^{CBPCM} + I_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CH,M} <4>$											
	$I_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39				
не менее 10 МВт											
$I_m^{KPCЭM,M} = I_m^{CBPCM} + I_{\text{не менее 10 МВт}}^{CH,M} <4>$											
	$I_{\text{не менее 10 МВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12				
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($I_{j,m}^{KPCЭM,C}$)										
$I_{j,m}^{KPCЭM,C} = I_{j,m}^{CET,C} <4>$											
	$I_{j,m}^{CET,C}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1459828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51	
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) ($I_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1}$)										
менее 150 кВт											
$I_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = I_{m,h}^{CBPCЭ,план_отт} + I_m^{розн_ген} + I_{j,m}^{CET} + I_m^{ПV} + I_{\text{менее 150 кВт,h}}^{CH,Э1} <5>$											
	$I_{\text{менее 150 кВт,h}}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21				
	$I_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51	
от 150 до 670 кВт											
$I_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = I_{m,h}^{CBPCЭ,план_отт} + I_m^{розн_ген} + I_{j,m}^{CET} + I_m^{ПV} + I_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{CH,Э1} <5>$											

	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВм, h}^{CH, \text{Э}1}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
	$U_{j, m}^{CET}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
от 670 кВт до 10 МВт										
$U_{j, m, h}^{KPCEM, \text{Э}1} = U_{m, h}^{CBPC\text{Э, план_онт}} + U_m^{розн_ген} + U_{j, m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВм\ до\ 10\ МВм, h}^{CH, \text{Э}1} <5>$										
	$U_{от\ 670\ кВм\ до\ 10\ МВм, h}^{CH, \text{Э}1}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
	$U_{j, m}^{CET}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
не менее 10 МВт										
$U_{j, m, h}^{KPCEM, \text{Э}1} = U_{m, h}^{CBPC\text{Э, план_онт}} + U_m^{розн_ген} + U_{j, m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВм, h}^{CH, \text{Э}1} <5>$										
	$U_{не\ менее\ 10\ МВм, h}^{CH, \text{Э}1}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
	$U_{j, m}^{CET}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1 692,71	1 820,16	3 170,90	3 224,51
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП, m}^{PЭК, средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
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) ($U_{m, h}^{KPCEM, \text{Э}2}$)									
менее 150 кВт										
$U_{m, h}^{KPCEM, \text{Э}2} = U_{m, h}^{CBPC\text{Э}+} + U_{менее\ 150\ кВм, h}^{CH, \text{Э}2} <5>$										
	$U_{менее\ 150\ кВм, h}^{CH, \text{Э}2}$	руб./ МВт·ч	0				0			
от 150 до 670 кВт										
$U_{m, h}^{KPCEM, \text{Э}2} = U_{m, h}^{CBPC\text{Э}+} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВм, h}^{CH, \text{Э}2} <5>$										
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВм, h}^{CH, \text{Э}2}$	руб./ МВт·ч	0				0			
от 670 кВт до 10 МВт										

	$U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э2}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э}+} + U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{CH,\text{Э2}} <5>$		
	$U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{CH,\text{Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э2}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э}+} + U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{CH,\text{Э2}} <5>$		
	$U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{CH,\text{Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э3}}$)		
	менее 150 кВт		
	$U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э3}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э}-} + U_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{CH,\text{Э3}} <5>$		
	$U_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{CH,\text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э3}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э}-} + U_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{CH,\text{Э3}} <5>$		
	$U_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{CH,\text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э3}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э}-} + U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{CH,\text{Э3}} <5>$		
	$U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{CH,\text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э3}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э}-} + U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{CH,\text{Э3}} <5>$		
	$U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{CH,\text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	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) ($U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э4}}$)		
	менее 150 кВт		
	$U_m^{KPCEM,\text{Э4}} = U_m^{\text{факт,небаланс}} + U_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{CH,\text{Э4}} <5>$		
	$U_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{CH,\text{Э4}}$	руб./ МВт·ч	0

	от 150 до 670 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U_{от 150 до 670 кВт}^{CH,Э4} <5>$			
	$U_{от 150 до 670 кВт}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U_{от 670 кВт до 10 МВт}^{CH,Э4} <5>$			
	$U_{от 670 кВт до 10 МВт,л}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U_{не менее 10 МВт}^{CH,Э4} <5>$			
	$U_{не менее 10 МВт,л}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{менее 150 кВт}^{CH,М} <5>$			
	$U_{менее 150 кВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{от 150 до 670 кВт}^{CH,М} <5>$			
	$U_{от 150 до 670 кВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{от 670 кВт до 10 МВт}^{CH,М} <5>$			
	$U_{от 670 кВт до 10 МВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{не менее 10 МВт}^{CH,М} <5>$			
	$U_{не менее 10 МВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12
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) ($U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)
менее 150 кВт	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ,П} + U_m^{ПВ} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} <6>$	
$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч 159,74 193,21
$U_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч 60,79 126,82 253,83 713,92 61,20 126,41 255,99 717,70
от 150 до 670 кВт	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ,П} + U_m^{ПВ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} <6>$	
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч 148,17 179,21
$U_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч 60,79 126,82 253,83 713,92 61,20 126,41 255,99 717,70
от 670 кВт до 10 МВт	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ,П} + U_m^{ПВ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} <6>$	
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч 101,87 123,21
$U_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч 60,79 126,82 253,83 713,92 61,20 126,41 255,99 717,70
не менее 10 МВт	
$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ,П} + U_m^{ПВ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} <6>$	
$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч 60,31 72,80
$U_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч 60,79 126,82 253,83 713,92 61,20 126,41 255,99 717,70
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)

менее 150 кВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э2} <6>$			
$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э2} <6>$			
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2} <6>$			
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2} <6>$			
$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)		
менее 150 кВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э3} <6>$			
$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э3} <6>$			
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э3} <6>$			

	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m, h}^{KPCЭM, Э3} = \Pi_{m, h}^{CBPCЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, Э3} <6>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m, h}^{KPCЭM, Э4}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{KPCЭM, Э4} = \Pi_m^{факт, небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, Э4} <6>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{KPCЭM, Э4} = \Pi_m^{факт, небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, Э4} <6>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{KPCЭM, Э4} = \Pi_m^{факт, небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, Э4} <6>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{KPCЭM, Э4} = \Pi_m^{факт, небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, Э4} <6>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{KPCЭM, M}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{KPCЭM, M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M} <6>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			

		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,М} <6>$								
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32					120 692,87		
от 670 кВт до 10 МВт										
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М} <6>$								
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66					82 977,39		
не менее 10 МВт										
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М} <6>$								
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22					49 031,12		
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$								
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1459828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51

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

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

<1> Составляющие $C_{m, \text{СВРЦЭМ}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $C_{m, \text{розн_ген}}^{\text{розн_ген}}$, $C_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $C_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m, \text{СВРЦЭМ}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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).

$C_m^{\text{розн_ген}}$ – 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).

$C_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

$C_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$C_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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).

$C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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> Составляющие $C_{m, z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $C_m^{\text{розн_ген}}$, $C_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $C_{\text{менее 150 кВт, z}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $C_{\text{от 150 до 670 кВт, z}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, z}}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $C_{\text{не менее 10 МВт, z}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$C_m^{\text{розн_ген}}$ – 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).

$C_{j, m}^{\text{СЕТ}}$ – 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).

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

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

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

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

$C_{\text{не менее 10 МВт, z}}^{\text{СВРЦЭМ}}$ – 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> Составляющие $C_{m, h}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $C_m^{\text{СВРЦЭМ}}$, $C_m^{\text{розн_ген}}$, $C_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении,

их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH,М}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH,М}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт}}^{\text{CH,М}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{CET}}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БP}}$ – 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).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БP}}$, $\Pi_m^{\text{CBPЦM}}$, $\Pi_m^{\text{розн,ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH,М}}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH,М}}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт}}^{\text{CH,М}}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{CET,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{CET,C}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{CBPЦЭ,БP}}$ – 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).

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

$\Pi_m^{\text{розн,ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной

пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\langle S \rangle$ Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн,ген}$, $\Pi_m^{пу}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{CH,M}$ - 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).

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$ - 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).

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{ПУ}$ - 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,

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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВТ}}^{\text{CH, M}}$ – 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).

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

$\Pi_{\text{от 670 кВТ до 10МВт}}^{\text{CH, M}}$ - 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH, M}}$ - 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 приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199 -пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), 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 ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)			
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + T^{ном_EHЭC} \times HTPЭ + U_m^{ПV} + U_h^{CH,Э} <1>$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_m^{KPCЭM,М}$)			
	$U_m^{KPCЭM,М} = U_m^{CBPCМ} + U^{CH,М} <1>$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($U_{j,m}^{KPCЭM,С}$)			
	$U_{j,m}^{KPCЭM,С} = T^{cod_EHЭC} <1>$			
	$T^{cod_EHЭC}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164095,64
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) ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1}$)			

	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_онm} + T^{пот_EHЭС} \times НТПЭ + U_m^{ПУ} + U_h^{CH,Э1} \langle \rangle$			
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) ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э2}$)			
	$U_{m,h}^{KPCЭM,Э2} = U_{m,h}^{CBPCЭ+} + U_h^{CH,Э2} \langle \rangle$			
	$U_h^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э3}$)			
	$U_{m,h}^{KPCЭM,Э3} = U_{m,h}^{CBPCЭ-} + U_h^{CH,Э3} \langle \rangle$			
	$U_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э3}$	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) ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э4}$)			
	$U_m^{KPCЭM,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U^{CH,Э4} \langle \rangle$			
	$U^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($U_m^{KPCЭM,М}$)			
	$U_m^{KPCЭM,М} = U_m^{CBPCМ} + U^{CH,М} \langle \rangle$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($U_{j,m}^{KPCЭM,С}$)			
	$U_{j,m}^{KPCЭM,С} = T^{сод_EHЭС} \langle \rangle$			
	$T^{сод_EHЭС}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164095,64

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

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

<1> Составляющие $U_{m,h}^{CBPC\Delta, BP}$, U_m^{CBPCM} , U_m^{IV} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_h^{CH,\Delta}$ и $U^{CH,M}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $T^{cod_EH\Delta C}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{nom_EH\Delta C}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$U_{m,h}^{CBPC\Delta, BP}$ – 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).

U_m^{CBPCM} – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T^{nom_EH\Delta C}$ – 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).

$T^{cod_EH\Delta C}$ – 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).

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

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

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

<2> Составляющие $U_{m,h}^{CBPC\Delta, план_онт}$, U_m^{CBPCM} , U_m^{IV} , $U_{m,h}^{CBPC\Delta+}$, $U_{m,h}^{CBPC\Delta-}$, $U_{m,h}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_h^{CH,\Delta 1}$, $U_h^{CH,\Delta 2}$, $U_h^{CH,\Delta 3}$, $U_h^{CH,\Delta 4}$, $U^{CH,M}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $T^{cod_EH\Delta C}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{nom_EH\Delta C}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$U_{m,h}^{CBPC\Delta, план_онт}$ – 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).

U_m^{CBPCM} – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T^{nom_EH\Delta C}$ – 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).

«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).

$\Gamma_{cod_EHЭС}$ – 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).

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

$\Gamma_{m,h}^{CBPCЭ+}$ – 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).

$\Gamma_{m,h}^{CBPCЭ-}$ – 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).

$\Gamma_m^{факт,небаланс}$ – 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).

$\Gamma_h^{CH,Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Gamma_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Gamma_h^{CH,Э2}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Gamma_{m,h}^{KPCЭM,Э2}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Gamma_h^{CH,Э3}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Gamma_{m,h}^{KPCЭM,Э3}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Gamma_h^{CH,Э4}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Gamma_{m,h}^{KPCЭM,Э4}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

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

Приложение № 5
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика) 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 ($U_m^{КРЦЭМ}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	321,16	388,48
	от 150 до 670 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	297,89	360,33
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	204,80	247,73
	не менее 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			

	$U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	121,02	146,38
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 ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{m,z}^{КРЦЭМ}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт,z}^{CH,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH}$			
	$U_{менее\ 150\ кВт,z}^{CH,ЭМ}$	руб./МВт·ч	321,16	388,48
	от 150 до 670 кВт			
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{CH,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH}$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{CH,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	297,89	360,33
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{CH,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH}$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{CH,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	204,80	247,73
	не менее 10 МВт			
	$U_{m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{CH,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH}$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{CH,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	121,02	146,38
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 ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч		
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 ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 150 кВт			

	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПГУ} + U_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH,Э} <3>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
	от 150 до 670 кВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПГУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH,Э} <3>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПГУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH,Э} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH,Э} <3>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_m^{ПГУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH,Э} <3>$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31	72,80
3.1.	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 ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH,М} <3>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH,М} <3>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,М} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH,М} <3>$			

	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{KPCЭM,M} = \Pi_m^{CBPCЭ,план_опт} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,M} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,M} <3>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12
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) ($\Pi_{m,h}^{KPCЭM,Э1}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <4>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <4>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	60,31	72,80
4.1. 1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)		руб./ МВт·ч	
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) ($\Pi_{m,h}^{KPCЭM,Э2}$)			

менее 150 кВт			
$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = I_{m,h}^{СВРЦЭ+} + I_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{CH,Э2} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э2} <4>$			
$I_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = I_{m,h}^{СВРЦЭ+} + I_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{CH,Э2} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э2} <4>$			
$I_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = I_{m,h}^{СВРЦЭ+} + I_{\text{от } 670 \text{ до } 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э2} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э2} <4>$			
$I_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = I_{m,h}^{СВРЦЭ+} + I_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э2} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э2} <4>$			
$I_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э2}$	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) ($I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)		
менее 150 кВт			
$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = I_{m,h}^{СВРЦЭ-} + I_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{CH,Э3} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э3} <4>$			
$I_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{CH,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = I_{m,h}^{СВРЦЭ-} + I_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{CH,Э3} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э3} <4>$			
$I_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{CH,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = I_{m,h}^{СВРЦЭ-} + I_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э3} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э3} <4>$			

	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m, h}^{KPCЭM, ЭЗ} = \Pi_{m, h}^{CBPCЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, ЭЗ} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, ЭЗ} <4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, ЭЗ}$	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 (m) ($\Pi_{m, h}^{KPCЭM, Э4}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{KPCЭM, Э4} = \Pi_m^{факт, небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, Э4} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, Э4} <4>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{KPCЭM, Э4} = \Pi_m^{факт, небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, Э4} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, Э4} <4>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{KPCЭM, Э4} = \Pi_m^{факт, небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, Э4} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, Э4} <4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{KPCЭM, Э4} = \Pi_m^{факт, небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, Э4} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, Э4} <4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_m^{KPCЭM, M}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{KPCЭM, M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{CH, M} <4>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			

$I_m^{KPCOM,M} = I_m^{CBPCM} + I_{от 150 до 670 кВм}^{CH,M} + I_{сбыт,ЭСО}^{CH,M} <4>$			
$I_{от 150 до 670 кВм}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
от 670 кВт до 10 МВт			
$I_m^{KPCOM,M} = I_m^{CBPCM} + I_{от 670 кВм до 10 МВт}^{CH,M} + I_{сбыт,ЭСО}^{CH,M} <4>$			
$I_{от 670 кВм до 10 МВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
не менее 10 МВт			
$I_m^{KPCOM,M} = I_m^{CBPCM} + I_{не менее 10 МВт}^{CH,M} + I_{сбыт,ЭСО}^{CH,M} <4>$			
$I_{не менее 10 МВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12

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

<1> Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<4> Составляющие $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{m, h}^{факт, небаланс}$, $\Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН, Э1-4, (М)}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН, Э1}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН, Э1}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН, Э1}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э1}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН, Э2}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН, Э2}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН, Э2}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э2}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН, Э3}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН, Э3}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН, Э3}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, Э3}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН, Э4}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН, Э4}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН, Э4}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН, М}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН, М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН, М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН, М}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{СВРЦЭ, план_опт}$ – 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).

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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).

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

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

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

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{CH,M}$ - 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).

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

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

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

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

Приложение № 6
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199 -пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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 ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 150 кВт									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	321,16				388,48			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 150 до 670 кВт									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	297,89				360,33			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									

	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,ЭМ}$	руб./МВт·ч	204,80				247,73			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m}^{KPCЭМ} = \Pi_m^{CBPCЭМ} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПV} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH} <1>$										
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,ЭМ}$	руб./МВт·ч	121,02				146,38			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{KPCЭМ}$)									
менее 150 кВт										
$\Pi_{j,m,z}^{KPCЭМ} = \Pi_{m,z}^{CBPCЭМ} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПV} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{CH,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH} <2>$										
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{CH,ЭМ}$	руб./МВт·ч	321,16				388,48			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m,z}^{KPCЭМ} = \Pi_{m,z}^{CBPCЭМ} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПV} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{CH,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH} <2>$										
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{CH,ЭМ}$	руб./МВт·ч	297,89				360,33			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{KPCЭМ} = \Pi_{m,z}^{CBPCЭМ} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{ПV} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{CH,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH} <2>$										
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{CH,ЭМ}$	руб./МВт·ч	204,80				247,73			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51

	не менее 10 МВт									
		$U_{j,m,z}^{KPCEM} = U_{m,z}^{CBPCEM} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{CH,EM} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH} <2>$								
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{CH,EM}$	руб./МВт·ч	121,02				146,38			
	$U_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_{j,m,h}^{KPCEM,Э}$)									
	менее 150 кВт									
	$U_{j,m,h}^{KPCEM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э} <3>$									
	$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э}$	руб./МВт·ч	159,74				193,21			
	$U_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 150 до 670 кВт									
	$U_{j,m,h}^{KPCEM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э} <3>$									
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э}$	руб./МВт·ч	148,17				179,21			
	$U_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$U_{j,m,h}^{KPCEM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БР} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э} <3>$									
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э}$	руб./МВт·ч	101,87				123,21			
	$U_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	не менее 10 МВт									

	$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + \Pi_{m}^{Pozн,зeн} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_{m}^{ПY} + \Pi_{не\ менее\ 10\ MВт,ч}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <3>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ MВт,ч}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{PЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{m}^{KPCЭM,M}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m}^{KPCЭM,M} = \Pi_{m}^{CBPCM} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,M} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74				130 121,74			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{m}^{KPCЭM,M} = \Pi_{m}^{CBPCM} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,M} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	99 397,32				120 692,87			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m}^{KPCЭM,M} = \Pi_{m}^{CBPCM} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ MВт}^{CH,M} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ MВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m}^{KPCЭM,M} = \Pi_{m}^{CBPCM} + \Pi_{не\ менее\ 10\ MВт}^{CH,M} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ MВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)									

менее 150 кВт									
$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{Pozн,ген} + U_{j,m}^{CET,П} + U_m^{ПV} + U_{менее\ 150\ кВт,г}^{CH,Э} + U_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <4>$									
$U_{менее\ 150\ кВт,г}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			
$U_{j,m}^{CET,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
от 150 до 670 кВт									
$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{Pozн,ген} + U_{j,m}^{CET,П} + U_m^{ПV} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{CH,Э} + U_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <4>$									
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
$U_{j,m}^{CET,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
от 670 кВт до 10 МВт									
$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{Pozн,ген} + U_{j,m}^{CET,П} + U_m^{ПV} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{CH,Э} + U_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <4>$									
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,г}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
$U_{j,m}^{CET,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
не менее 10 МВт									
$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{Pozн,ген} + U_{j,m}^{CET,П} + U_m^{ПV} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{CH,Э} + U_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <4>$									
$U_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
$U_{j,m}^{CET,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
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 ($S_{ГП,т}^{PЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч							
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_m^{KPCЭM,М}$)								
	менее 150 кВт								
		$U_m^{KPCЭM,М} = U_m^{CBPCМ} + U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М} + U_{сбыт,ЭCO}^{CH,М} <4>$							

	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH},M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74							130 121,74	
от 150 до 670 кВт											
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ},M} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH},M} + \Pi_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{CH},M} <4>$											
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH},M}$	руб./ МВт·мес	99 397,32							120 692,87	
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ},M} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH},M} + \Pi_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{CH},M} <4>$											
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH},M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66							82 977,39	
не менее 10 МВт											
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ},M} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH},M} + \Pi_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{CH},M} <4>$											
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH},M}$	руб./ МВт·мес	40 457,22							49 031,12	
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C}$)										
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ},C} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},C} <4>$											
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},C}$	руб./ МВт·мес	983734,54	999577,78	1709392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории										
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}1}$)										
менее 150 кВт											
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э}1} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,онт}} + \Pi_m^{\text{розн,ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПВ}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{CH},\text{Э}1} + \Pi_{\text{сбыт},\text{ЭСО}}^{\text{CH},\text{Э}1} <5>$											
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{CH},\text{Э}1}$	руб./ МВт·ч	159,74							193,21	
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
от 150 до 670 кВт											

$U_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_онт}} + U_m^{\text{розн_зен}} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПV} + U_{\text{от 150 до 670 кВм, h}}^{CH,\text{Э1}} + U_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э1}} <5>$										
$U_{\text{от 150 до 670 кВм, h}}^{CH,\text{Э1}}$		руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
$U_{j,m}^{CET}$		руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
от 670 кВт до 10 МВт										
$U_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_онт}} + U_m^{\text{розн_зен}} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПV} + U_{\text{от 670 кВм до 10 МВм, h}}^{CH,\text{Э1}} + U_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э1}} <5>$										
$U_{\text{от 670 кВм до 10 МВм, h}}^{CH,\text{Э1}}$		руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
$U_{j,m}^{CET}$		руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
не менее 10 МВт										
$U_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_онт}} + U_m^{\text{розн_зен}} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПV} + U_{\text{не менее 10 МВм, h}}^{CH,\text{Э1}} + U_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э1}} <5>$										
$U_{\text{не менее 10 МВм, h}}^{CH,\text{Э1}}$		руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
$U_{j,m}^{CET}$		руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{П,т}^{РЭК, \text{средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч								
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) ($U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э2}}$)									
менее 150 кВт										
$U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э2}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э}^+} + U_{\text{менее 150 кВм, h}}^{CH,\text{Э2}} + U_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э2}} <5>$										
$U_{\text{менее 150 кВм, h}}^{CH,\text{Э2}}$		руб./ МВт·ч	0				0			
от 150 до 670 кВт										
$U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э2}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э}^+} + U_{\text{от 150 до 670 кВм, h}}^{CH,\text{Э2}} + U_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э2}} <5>$										
$U_{\text{от 150 до 670 кВм, h}}^{CH,\text{Э2}}$		руб./ МВт·ч	0				0			

	от 670 кВт до 10 МВт			
	$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = I_{m,h}^{СВРЦЭ+} + I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} + I_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$			
	$I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = I_{m,h}^{СВРЦЭ+} + I_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} + I_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$			
	$I_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 150 кВт			
	$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = I_{m,h}^{СВРЦЭ-} + I_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3} + I_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$			
	$I_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = I_{m,h}^{СВРЦЭ-} + I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3} + I_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$			
	$I_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = I_{m,h}^{СВРЦЭ-} + I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3} + I_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$			
	$I_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = I_{m,h}^{СВРЦЭ-} + I_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3} + I_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$			
	$I_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($I_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	менее 150 кВт			
	$I_m^{КРЦЭМ,Э4} = I_m^{факт,небаланс} + I_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} + I_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <5>$			

	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э4}} <5>$				
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э4}} <5>$				
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{CH,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э4}} <5>$				
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{CH,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
менее 150 кВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э4}} <5>$				
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <5>$				
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <5>$				
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
не менее 10 МВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <5>$				

	$U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
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) ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1}$)									
	менее 150 кВт									
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + U_{m,h}^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET,П} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <6>$									
	$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			
	$U_{j,m}^{CET,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
	от 150 до 670 кВт									
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + U_{m,h}^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET,П} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <6>$									
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
	$U_{j,m}^{CET,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + U_{m,h}^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET,П} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <6>$									
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
	$U_{j,m}^{CET,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
	не менее 10 МВт									
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + U_{m,h}^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET,П} + U_{m,h}^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <6>$									
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
	$U_{j,m}^{CET,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии		руб./МВт·ч							

	с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э2} <6>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э2} <6>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э2} <6>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э2} <6>$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э3} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э3} <6>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э3} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э3} <6>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0

	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,ЭЗ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ} <6>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$U_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,ЭЗ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ} <6>$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_m^{КРЦЭМ,М} = U_m^{СВРЦМ} + U_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$			

	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH,M}}$	руб./ МВт·мес	107 162,74							130 121,74
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,M}} <6>$										
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH,M}}$	руб./ МВт·мес	99 397,32							120 692,87
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,M}} <6>$										
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,M}}$	руб./ МВт·мес	68 335,66							82 977,39
не менее 10 МВт										
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,M}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,M}} <6>$										
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,M}}$	руб./ МВт·мес	40 457,22							49 031,12
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)									
$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <6>$										
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	983734,54	999577,78	1709392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51

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

<1> Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m}^{розн,ген}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{CT}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{IV}$ – 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).

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

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

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке менее 150 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 150 до 670 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 670 кВт до 10 МВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке не менее 10 МВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке менее 150 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 150 до 670 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 670 кВт до 10 МВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке не менее 10 МВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке менее 150 кВт, h – 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).

$\Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{CH,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика 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,

Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{m,h}^{CH,Э4}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э4}$ 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).

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

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

$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$ - 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).

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

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

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

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

Приложение № 7
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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 ($\Pi_m^{КРЦЭМ}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	321,16	388,48
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	297,89	360,33
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	204,80	247,73
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$			

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	121,02	146,38
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч		
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	321,16	388,48
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	297,89	360,33
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	204,80	247,73
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,з}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	121,02	146,38
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч		
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 ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)			

	менее 150 кВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
	от 150 до 670 кВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31	72,80
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./ МВт·ч		
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87

	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	60,31	72,80
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем	руб./ МВт·ч		

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

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

$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
не менее 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12

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

<1> Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{CH,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{CH,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{CH,ЭМ}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<3> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,М}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{CH,Э}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,М}$, $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,М}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,М}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ – 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).

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

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

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

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

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

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

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1-4(М)}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{от 150 до 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении.

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика 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

ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э4}$ от 150 до 670 кВт, h - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{KPCЭM,Э4}$ 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).

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

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

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{CH,M}$ - 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).

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

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

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

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

Приложение № 8
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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 ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$										
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	321,16				388,48				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$										
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	297,89				360,33				
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
	от 670 кВт до 10 МВт										

		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$								
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	204,80				247,73			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
не менее 10 МВт										
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$								
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	121,02				146,38			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)									
менее 150 кВт										
		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$								
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	321,16				388,48			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
от 150 до 670 кВт										
		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$								
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	297,89				360,33			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
от 670 кВт до 10 МВт										
		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$								
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	204,80				247,73			

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	121,02				146,38			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51

	не менее 10 МВт		$\bar{C}_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + C_m^{розн_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_m^{ПУ} + C_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$							
	$C_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
	$C_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($C_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 150 кВт									
			$C_m^{КРЦЭМ,М} = C_m^{СВРЦМ} + C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$							
	$C_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74				130 121,74			
	от 150 до 670 кВт									
			$C_m^{КРЦЭМ,М} = C_m^{СВРЦМ} + C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$							
	$C_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32				120 692,87			
	от 670 кВт до 10 МВт									
			$C_m^{КРЦЭМ,М} = C_m^{СВРЦМ} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$							
	$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39			
	не менее 10 МВт									
			$C_m^{КРЦЭМ,М} = C_m^{СВРЦМ} + C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + C_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$							
	$C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									

4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	159,74				193,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,0
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	148,17				179,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,0
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	101,87				123,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,0
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	60,31				72,80				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,0	
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)									

менее 150 кВт									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$									
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74				130 121,74			
от 150 до 670 кВт									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$									
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32				120 692,87			
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$									
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39			
не менее 10 МВт									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$									
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)								
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$									
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории								
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)								
менее 150 кВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1} <5>$									
$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$										
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$										
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$										
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
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										
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$										
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0				0			
от 150 до 670 кВт										

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$				
$\Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$				
$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не менее 10 МВт,h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$				
$\Pi_{не менее 10 МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0	
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
менее 150 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее 150 кВт,h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$				
$\Pi_{менее 150 кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0	
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$				
$\Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$				
$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не менее 10 МВт,h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$				
$\Pi_{не менее 10 МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0	
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			

менее 150 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э4} <5>$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э4} <5>$			
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э4} <5>$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э4} <5>$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)		
менее 150 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э4} <5>$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,М} <5>$			
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{CH,М} <5>$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39

	не менее 10 МВт									
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <5>$								
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1} <6>$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1} <6>$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1} <6>$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1} <6>$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии	руб./МВт·ч								

	(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 ($S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э2}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}} <6>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э2}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН,Э2}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э2}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э2}} <6>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э3}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э3}} <6>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,ЭЗ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ} <6>$		
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,ЭЗ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ} <6>$		
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,ЭЗ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,ЭЗ} <6>$		
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)		
менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$		
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$		
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$		
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$		
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)		

менее 150 кВт									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <6>$									
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74				130 121,74			
от 150 до 670 кВт									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <6>$									
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32				120 692,87			
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <6>$									
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39			
не менее 10 МВт									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <6>$									
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)								
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$									
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51

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

<1> Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m}^{розн,ген}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{CT}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{IV}$ – 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).

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

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

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке «менее 150 кВт, h» 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке «от 150 до 670 кВт, h» 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке «от 670 кВт до 10 МВт, h» 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке «не менее 10 МВт, h» 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке «менее 150 кВт, h» 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке «от 150 до 670 кВт, h» 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке «от 670 кВт до 10 МВт, h» 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке «не менее 10 МВт, h» 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке «менее 150 кВт, h» 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).

$\Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{CH,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика 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,

Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{m,h}^{CH,Э4}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э4}$ 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).

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

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

$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$ - 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).

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

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

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

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

Приложение № 9
к приказу управления
государственного регулирования
цен и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), 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 ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)			
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + T^{ном-ЕНЭС} \times НТПЭ + U_m^{ПV} + U_h^{CH,Э} <1>$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_m^{KPCЭM,М}$)			
	$U_m^{KPCЭM,М} = U_m^{CBPCM} + U^{CH,М} <1>$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($U_{j,m}^{KPCЭM,С}$)			
	$U_{j,m}^{KPCЭM,С} = T^{cod-ЕНЭС} <1>$			
	$T^{cod-ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164 095,64
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) ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1}$)			

	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_онm} + T^{пот_EHЭС} \times НТПЭ + U_m^{ПУ} + U_h^{CH,Э1} \langle \rangle$			
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) ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э2}$)			
	$U_{m,h}^{KPCЭM,Э2} = U_{m,h}^{CBPCЭ+} + U_h^{CH,Э2} \langle \rangle$			
	$U_h^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э3}$)			
	$U_{m,h}^{KPCЭM,Э3} = U_{m,h}^{CBPCЭ-} + U_h^{CH,Э3} \langle \rangle$			
	$U_{менее\ 150\ кВт, h}^{CH,Э3}$	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) ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э4}$)			
	$U_m^{KPCЭM,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U^{CH,Э4} \langle \rangle$			
	$U^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($U_m^{KPCЭM,М}$)			
	$U_m^{KPCЭM,М} = U_m^{CBPCМ} + U^{CH,М} \langle \rangle$			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($U_{j,m}^{KPCЭM,С}$)			
	$U_{j,m}^{KPCЭM,С} = T^{сод_EHЭС} \langle \rangle$			
	$T^{сод_EHЭС}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164 095,64

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

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

<1> Составляющие $U_{m,h}^{CBPC\Delta, BP}$, U_m^{CBPCM} , U_m^{IV} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_h^{CH,\Delta}$ и $U^{CH,M}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $T^{cod_EH\Delta C}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{nom_EH\Delta C}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$U_{m,h}^{CBPC\Delta, BP}$ – 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).

U_m^{CBPCM} – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T^{nom_EH\Delta C}$ – 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).

$T^{cod_EH\Delta C}$ – 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).

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

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

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

<2> Составляющие $U_{m,h}^{CBPC\Delta, план_опт}$, U_m^{CBPCM} , U_m^{IV} , $U_{m,h}^{CBPC\Delta+}$, $U_{m,h}^{CBPC\Delta-}$, $U_{m,h}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_h^{CH,\Delta 1}$, $U_h^{CH,\Delta 2}$, $U_h^{CH,\Delta 3}$, $U_h^{CH,\Delta 4}$, $U^{CH,M}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $T^{cod_EH\Delta C}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{nom_EH\Delta C}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$U_{m,h}^{CBPC\Delta, план_опт}$ – 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).

U_m^{CBPCM} – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$T^{nom_EH\Delta C}$ – 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).

«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).

$\Gamma_{\text{cod}}^{\text{EHЭС}}$ – 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).

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

$\Gamma_{m,h}^{\text{CBPCЭ+}}$ – 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).

$\Gamma_{m,h}^{\text{CBPCЭ-}}$ – 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).

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

$\Gamma_h^{\text{CH,Э1}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Gamma_{m,h}^{\text{KPCЭM,Э1}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Gamma_h^{\text{CH,Э2}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Gamma_{m,h}^{\text{KPCЭM,Э2}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Gamma_h^{\text{CH,Э3}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Gamma_{m,h}^{\text{KPCЭM,Э3}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Gamma_h^{\text{CH,Э4}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Gamma_{m,h}^{\text{KPCЭM,Э4}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Gamma_h^{\text{CH,M}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая

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

Приложение № 10
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199 -пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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 ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	менее 150 кВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_m^{розн_ген} + T^{ном_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э} <1>$			
	$Ц_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_m^{розн_ген} + T^{ном_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э} <1>$			
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_m^{розн_ген} + T^{ном_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт, ЭСО}^{СН,Э} <1>$			

	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э}}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j, m, h}^{KPCEM, \text{Э}} = \Pi_{m, h}^{CBPC, \text{BP}} + \Pi_m^{розн_ген} + T^{пот_EH\text{ЭС}} \times HTPE + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э}} + \Pi_{сбыт, \text{ЭСО}}^{CH, \text{Э}} <1>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, \text{Э}}$	руб./ МВт·ч	60,31	72,80
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП, m}^{P\text{ЭК}, \text{средневзвеш}}$)		руб./МВт·ч	
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{KPCEM, M}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{KPCEM, M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M} + \Pi_{сбыт, \text{ЭСО}}^{CH, M} <1>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{KPCEM, M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, M} + \Pi_{сбыт, \text{ЭСО}}^{CH, M} <1>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, M}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{KPCEM, M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, M} + \Pi_{сбыт, \text{ЭСО}}^{CH, M} <1>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{KPCEM, M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, M} + \Pi_{сбыт, \text{ЭСО}}^{CH, M} <1>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, M}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j, m}^{KPCEM, C}$)			
	$\Pi_{j, m}^{KPCEM, C} = T^{cod_EH\text{ЭС}} <1>$			

	$T^{cod_EHЭС}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164 095,64
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) ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + T^{пот_EHЭС} \times НТПЭ + U_m^{ПУ} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <2>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74	193,21
	от 150 до 670 кВт			
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + T^{пот_EHЭС} \times НТПЭ + U_m^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <2>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17	179,21
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + T^{пот_EHЭС} \times НТПЭ + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <2>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	101,87	123,21
	не менее 10 МВт			
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт} + U_m^{розн_ген} + T^{пот_EHЭС} \times НТПЭ + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <2>$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	60,31	72,80
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 ($S_{ГП,m}^{PЭК,средневзвеш}$)		руб./МВт·ч	
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) ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э2}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_{m,h}^{KPCЭM,Э2} = U_{m,h}^{CBPCЭ+} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э2} <2>$			

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

	$U_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, Э3}$	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) ($U_{m, h}^{KPCEM, Э4}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_m^{KPCEM, Э4} = U_{m}^{факт, небаланс} + U_{менее\ 150\ кВт}^{CH, Э4} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, Э4} <2>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$U_m^{KPCEM, Э4} = U_{m}^{факт, небаланс} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, Э4} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, Э4} <2>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$U_m^{KPCEM, Э4} = U_{m}^{факт, небаланс} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{CH, Э4} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, Э4} <2>$			
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$U_m^{KPCEM, Э4} = U_{m}^{факт, небаланс} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH, Э4} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, Э4} <2>$			
	$U_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{CH, Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($U_m^{KPCEM, M}$)			
	менее 150 кВт			
	$U_m^{KPCEM, M} = U_m^{CBPЦM} + U_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, M} <2>$			
	$U_{менее\ 150\ кВт}^{CH, M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт4			
	$U_m^{KPCEM, M} = U_m^{CBPЦM} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, M} + U_{сбыт, ЭСО}^{CH, M} <2>$			
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH, M}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			

$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} \langle 2 \rangle$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
не менее 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} \langle 2 \rangle$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Gamma^{cod_EHЭС} \langle 2 \rangle$			
$\Gamma^{cod_EHЭС}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164095,64

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

<1> Составляющие $U_{m,h}^{CBPC,БP}$, U_m^{CBPCM} , $U_m^{розн,ген}$, $U_m^{ИП}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{менее\ 150\ кВт,ч}^{CH,Э}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{CH,Э}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{CH,Э}$, $U_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{CH,Э}$, $U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,М}$, $U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{cod,ЭHЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T_{ном,ЭHЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$U_{m,h}^{CBPC,БP}$ – 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).

U_m^{CBPCM} – 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).

$U_m^{розн,ген}$ – 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).

$T_{ном,ЭHЭС}$ – 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).

$T_{cod,ЭHЭС}$ – 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).

$U_m^{ИП}$ – 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).

$U_{менее\ 150\ кВт,ч}^{CH,Э}$ – бытовая 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).

$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{CH,Э}$ – бытовая 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).

$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,ч}^{CH,Э}$ – бытовая 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).

$U_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{CH,Э}$ – бытовая 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).

$U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$ – бытовая 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).

$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,М}$ – бытовая 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).

$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{CH,М}$ – бытовая 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).

$U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{CH,М}$ – бытовая 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).

$U_h^{CH,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая бытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, не превышающая бытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых

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

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

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

<2> Составляющие $U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт}$, $U_m^{CBPCМ}$, $U_m^{розн_ген}$, $U_m^{ПВ}$, $U_{m,h}^{CBPCЭ+}$, $U_{m,h}^{CBPCЭ-}$, $U_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э1}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э2}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э1}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э2}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э2}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э3}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э3}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э3}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э4}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э4}$, $U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э4}$, $U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{CH,Э4}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $T_{год,ЭНЭС}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $T_{год,ЭНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$U_{m,h}^{CBPCЭ,план_опт}$ – 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).

$U_m^{CBPCМ}$ – 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).

$U_m^{розн_ген}$ – 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).

$T_{год,ЭНЭС}$ – 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).

$T_{год,ЭНЭС}$ – 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).

$U_m^{ПВ}$ – 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).

$U_{m,h}^{CBPCЭ+}$ – 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).

$U_{m,h}^{CBPCЭ-}$ – 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).

$U_m^{факт,небаланс}$ – 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).

$U_{от\ 150\ кВт, h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ 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).

Приложение № 11
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), 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 ($\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)			
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + T^{ном_EHЭC} \times HTPЭ + \Pi_m^{ПV} + \Pi_h^{CH,Э} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <1>$			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{KPCЭM,M}$)			
	$\Pi_m^{KPCЭM,M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_h^{CH,M} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,M} <1>$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{KPCЭM,C}$)			
	$\Pi_{j,m}^{KPCЭM,C} = T^{cod_EHЭC} <1>$			
	$T^{cod_EHЭC}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164095,64
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) ($\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1}$)			
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план_онm} + T^{ном_EHЭC} \times HTPЭ + \Pi_m^{ПV} + \Pi_h^{CH,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э1} <2>$			

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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <2>$	
$\Pi_h^{СН,Э2}$ руб./ МВт·ч 0 0	
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <2>$	
$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}\cdot\text{ч}}^{СН,Э3}$ 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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_h^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <2>$	
$\Pi_h^{СН,Э4}$ руб./ МВт·ч 0 0	
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <2>$	
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод_ЕНЭС} <2>$	
$T^{сод_ЕНЭС}$ руб./ МВт·мес 155 541,58 164095,64	

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

<1> Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP}$, $\Pi_m^{CBPCМ}$, $\Pi_m^{ПV}$, $\Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{СН,Э}$ и $\Pi^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $T^{cod,ЭНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{nom,ЭНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP}$ – 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).

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

$T^{nom,ЭНЭС}$ – 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).

$T^{cod,ЭНЭС}$ – 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).

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план_онт}$, $\Pi_m^{CBPCМ}$, $\Pi_m^{ПV}$, $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{СН,Э1}$, $\Pi_h^{СН,Э2}$, $\Pi_h^{СН,Э3}$, $\Pi_h^{СН,Э4}$, $\Pi^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $T^{cod,ЭНЭС}$ указывается в числовом выражении. Составляющие $T^{nom,ЭНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,план_онт}$ – 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).

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

$T^{nom,ЭНЭС}$ – 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).

$T_{\text{код, ЕНЭС}}$ – 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).

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

$U_{m,h}^{\text{ВРЦЭ+}}$ – 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).

$U_{m,h}^{\text{ВРЦЭ-}}$ – 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).

$U_m^{\text{факт,небаланс}}$ – 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).

$U_h^{\text{CH,Э1}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $U_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$U_h^{\text{CH,Э2}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $U_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$U_h^{\text{CH,Э3}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $U_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$U_h^{\text{CH,Э4}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $U_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$U_h^{\text{CH,М}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная

в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

Расходы энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» на реализацию (сбыт) электрической энергии (мощности) составляют: 1 полугодие 2017 г. - 0,04127 руб./кВтч, 2 полугодие 2017 г. - 0,04127 руб./кВтч.

Приложение № 12
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), 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 ($U_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										
	$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U^{СН,ЭМ} <1>$										
	$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)										
	$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_z^{СН,ЭМ} <2>$										
	$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории										
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)										
	$U_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = U_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПУ} + U_h^{СН,Э} <3>$										
	$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_m^{КРЦЭМ,М}$)										

$$U_m^{KPCЭM,M} = U_m^{CBPCM} + U^{CH,M} <3>$$

4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)										
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)										
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_{j,m}^{CET,П} + U_m^{ПV} + U_h^{CH,Э} <4>$										
	$U_{j,m}^{CET,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($U_m^{KPCЭM,M}$)										
	$U_m^{KPCЭM,M} = U_m^{CBPCM} + U^{CH,M} <4>$										
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($U_{j,m}^{KPCЭM,C}$)										
	$U_{j,m}^{KPCЭM,C} = U_{j,m}^{CET,C} <4>$										
	$U_{j,m}^{CET,C}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51	
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) ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1}$)										
	$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_онm} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПV} + U_h^{CH,Э1} <5>$										
	$U_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
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) ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э2}$)										
	$U_{m,h}^{KPCЭM,Э2} = U_{m,h}^{CBPCЭ+} + U_h^{CH,Э2} <5>$										
	$U_h^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0				0				
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э3}$)										
	$U_{m,h}^{KPCЭM,Э3} = U_{m,h}^{CBPCЭ-} + U_h^{CH,Э3} <5>$										
	$U_h^{CH,Э3}$	руб./ МВт·ч	0				0				
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых										

	объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э4}}$)									
	$U_m^{KPCEM,\text{Э4}} = U_m^{\text{факт,небаланс}} + U^{CH,\text{Э4}} <5>$									
	$U^{CH,\text{Э4}}$	руб./ МВт·ч	0				0			
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($U_m^{KPCEM,M}$)									
	$U_m^{KPCEM,M} = U_m^{CBPCM} + U^{CH,M} <5>$									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($U_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}}$)									
	$U_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_онм}} + U_{j,m}^{CET,\Pi} + U_m^{PY} + U_h^{CH,\text{Э1}} <6>$									
	$U_{j,m}^{CET,\Pi}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э2}}$)									
	$U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э2}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э}+} + U_h^{CH,\text{Э2}} <6>$									
	$U_h^{CH,\text{Э2}}$	руб./ МВт·ч	0				0			
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э3}}$)									
	$U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э3}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э}-} + U_h^{CH,\text{Э3}} <6>$									
	$U_{\text{менее 150 кВт, h}}^{CH,\text{Э3}}$	руб./ МВт·ч	0				0			
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{KPCEM,\text{Э4}}$)									
	$U_m^{KPCEM,\text{Э4}} = U_m^{\text{факт,небаланс}} + U^{CH,\text{Э4}} <6>$									
	$U^{CH,\text{Э4}}$	руб./ МВт·ч	0				0			
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($U_m^{KPCEM,M}$)									
	$U_m^{KPCEM,M} = U_m^{CBPCM} + U^{CH,M} <6>$									

6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($U_{j,m}^{KPIEM,C}$)									
	$U_{j,m}^{KPIEM,C} = U_{j,m}^{CET,C} <6>$									
	$U_{j,m}^{CET,C}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51

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

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

<1> Составляющие $\Pi_m^{CBPЦЭМ}$, $\Pi_m^{ПВ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{CBPЦЭМ}$, $\Pi_m^{ПВ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_z^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

<3> Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,БП}$, $\Pi_m^{CBPЦМ}$, $\Pi_m^{ПВ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{СН,Э}$ и $\Pi^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,БП}$ – 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).

$U_m^{CBPЦM}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

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

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

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

<4> Составляющие $U_{m,h}^{CBPЦЭ,БP}$, $U_m^{CBPЦM}$, U_m^{IV} являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_h^{CH,Э}$ и $U^{CH,M}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $U_{j,m}^{CET,П}$ и $U_{j,m}^{CET,C}$ указываются в числовом выражении.

$U_{m,h}^{CBPЦЭ,БP}$ – 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).

$U_m^{CBPЦM}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$U_{j,m}^{CET,П}$ – 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).

$U_{j,m}^{CET,C}$ – 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).

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

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

применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

<5> Составляющие $Ц_{m,h}^{CBPCO,план,опт}$, $Ц_m^{CBPCO}$, $Ц_m^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{CBPCO+}$, $Ц_{m,h}^{CBPCO-}$, $Ц_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_h^{CH,Э1}$, $Ц_h^{CH,Э2}$, $Ц_h^{CH,Э3}$, $Ц_h^{CH,Э4}$, $Ц^{CH,M}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{CBPCO,план,опт}$ – 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).

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

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

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

$Ц_{m,h}^{CBPCO+}$ – 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).

$Ц_{m,h}^{CBPCO-}$ – 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).

$Ц_m^{факт,небаланс}$ – 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).

$Ц_h^{CH,Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

$Ц_h^{CH,Э2}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

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

$U_h^{CH,Э4}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $U_{m,h}^{KPCЭM,Э4}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

<6> Составляющие $U_{m,h}^{CBPCЭ,план,онт}$, U_m^{CBPCM} , U_m^{PIV} , $U_{m,h}^{CBPCЭ+}$, $U_{m,h}^{CBPCЭ-}$, $U_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $U_h^{CH,Э1}$, $U_h^{CH,Э2}$, $U_h^{CH,Э3}$, $U_h^{CH,Э4}$, $U_{m,h}^{CH,M}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $U_{j,m}^{CET,П}$ и $U_{j,m}^{CET,C}$ указываются в числовом выражении.

$U_{m,h}^{CBPCЭ,план,онт}$ – 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).

U_m^{CBPCM} – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$U_{j,m}^{CET,П}$ – 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).

$U_{j,m}^{CET,C}$ – 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).

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

$U_{m,h}^{CBPCЭ+}$ – 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).

$U_{m,h}^{CBPCЭ-}$ – 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).

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

Приложение № 13
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организаций ООО «Транснефтьэнерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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 ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										
	менее 150 кВт										
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$										
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	321,16				388,48				
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
	от 150 до 670 кВт										
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$										
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	297,89				360,33				
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	

от 670 кВт до 10 МВт									
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПВ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	204,80				247,73			
$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
не менее 10 МВт									
$U_{j,m}^{КРЦЭМ} = U_m^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПВ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
$U_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	121,02				146,38			
$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч							
2. Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($U_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)									
менее 150 кВт									
$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПВ} + U_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$									
$U_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	321,16				388,48			
$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
от 150 до 670 кВт									
$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПВ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$									
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	297,89				360,33			
$U_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
от 670 кВт до 10 МВт									
$U_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = U_{m,z}^{СВРЦЭМ} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{СЕТ} + U_m^{ПВ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + U_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$									

	$U_{от\ 670\ кВм\ до\ 10\ МВм,з}^{CH,ЭМ}$	руб./МВт·ч	204,80				247,73			
	$U_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
не менее 10 МВт										
$U_{j,m,z}^{KPCЭM} = U_{m,z}^{CBPCЭM} + U_m^{Pozн,зен} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПV} + U_{не\ менее\ 10\ МВм,з}^{CH,ЭM} + U_{сбыт,ЭCO}^{CH} <2>$										
	$U_{не\ менее\ 10\ МВм,з}^{CH,ЭM}$	руб./МВт·ч	121,02				146,38			
	$U_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{PЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)									
менее 150 кВт										
$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{Pozн,зен} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПV} + U_{менее\ 150\ кВт,г}^{CH,Э} + U_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <3>$										
	$U_{менее\ 150\ кВт,г}^{CH,Э}$	руб./МВт·ч	159,74				193,21			
	$U_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
от 150 до 670 кВт										
$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{Pozн,зен} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПV} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{CH,Э} + U_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <3>$										
	$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,г}^{CH,Э}$	руб./МВт·ч	148,17				179,21			
	$U_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
от 670 кВт до 10 МВт										
$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = U_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + U_m^{Pozн,зен} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПV} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВм,г}^{CH,Э} + U_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <3>$										
	$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВм,г}^{CH,Э}$	руб./МВт·ч	101,87				123,21			

	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\Delta} = \Pi_{m,h}^{CBPC,\Delta} + \Pi_m^{Pozn,\Delta} + \Pi_{j,m}^{CET} + \Pi_m^{PV} + \Pi_{не\ менее\ 10\ MВт,h}^{CH,\Delta} + \Pi_{сбыт,\Delta}^{CH,\Delta} <3>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ MВт,h}^{CH,\Delta}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
	$\Pi_{j,m}^{CET}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
3.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{PЭК,средневзвеш}$)		руб./МВт·ч							
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{KPCEM,M}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{KPCEM,M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,M} + \Pi_{сбыт,\Delta}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74				130 121,74			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{KPCEM,M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,M} + \Pi_{сбыт,\Delta}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	99 397,32				120 692,87			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{KPCEM,M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ MВт}^{CH,M} + \Pi_{сбыт,\Delta}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ MВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{KPCEM,M} = \Pi_m^{CBPCM} + \Pi_{не\ менее\ 10\ MВт}^{CH,M} + \Pi_{сбыт,\Delta}^{CH,M} <3>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ MВт}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\Delta}$)									

4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э}$)								
менее 150 кВт									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + \Pi_m^{PPO3H,ЗEH} + \Pi_{j,m}^{CET,П} + \Pi_m^{ПV} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <4>$									
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			
$\Pi_{j,m}^{CET,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
от 150 до 670 кВт									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + \Pi_m^{PPO3H,ЗEH} + \Pi_{j,m}^{CET,П} + \Pi_m^{ПV} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <4>$									
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
$\Pi_{j,m}^{CET,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + \Pi_m^{PPO3H,ЗEH} + \Pi_{j,m}^{CET,П} + \Pi_m^{ПV} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <4>$									
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
$\Pi_{j,m}^{CET,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{KPCЭM,Э} = \Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP} + \Pi_m^{PPO3H,ЗEH} + \Pi_{j,m}^{CET,П} + \Pi_m^{ПV} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э} + \Pi_{сбыт,ЭCO}^{CH,Э} <4>$									
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
$\Pi_{j,m}^{CET,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
4.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{PЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч							
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{KPCЭM,М}$)								
менее 150 кВт									

$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$										
$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74					130 121,74			
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$										
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32					120 692,87			
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$										
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66					82 977,39			
не менее 10 МВт										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <4>$										
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22					49 031,12			
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$										
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1459828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
менее 150 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{Дозн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{СН,Э1} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э1} <5>$										
$\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74					193,21			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
от 150 до 670 кВт										

$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_онт} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{CH,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <5>$										
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21				
$U_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
от 670 кВт до 10 МВт										
$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_онт} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{CH,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <5>$										
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21				
$U_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
не менее 10 МВт										
$U_{j,m,h}^{KPCЭM,Э1} = U_{m,h}^{CBPCЭ,план_онт} + U_m^{розн_ген} + U_{j,m}^{CET} + U_m^{ПУ} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{CH,Э1} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э1} <5>$										
$U_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{CH,Э1}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80				
$U_{j,m}^{CET}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
5.1.	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 ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($U_{m,h}^{KPCЭM,Э2}$)									
менее 150 кВт										
$U_{m,h}^{KPCЭM,Э2} = U_{m,h}^{CBPCЭ+} + U_{менее\ 150\ кВт,ч}^{CH,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э2} <5>$										
$U_{менее\ 150\ кВт,ч}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0				0				
от 150 до 670 кВт										
$U_{m,h}^{KPCЭM,Э2} = U_{m,h}^{CBPCЭ+} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{CH,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э2} <5>$										
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0				0				

от 670 кВт до 10 МВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э2} <5>$			
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = U_{m,h}^{СВРЦЭ+} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э2} <5>$			
$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)		
менее 150 кВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э3} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э3} <5>$			
$U_{менее\ 150\ кВт,h}^{CH,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э3} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э3} <5>$			
$U_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{CH,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э3} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э3} <5>$			
$U_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{CH,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = U_{m,h}^{СВРЦЭ-} + U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э3} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э3} <5>$			
$U_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{CH,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($U_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)		
менее 150 кВт			
$U_m^{КРЦЭМ,Э4} = U_m^{факт,небаланс} + U_{менее\ 150\ кВт}^{CH,Э4} + U_{сбыт,ЭСО}^{CH,Э4} <5>$			

$I_{\text{менее 150 кВт}}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$I_m^{KPCЭM,Э4} = I_m^{\text{факт,небаланс}} + I_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{CH,Э4} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э4} <5>$			
$I_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$I_m^{KPCЭM,Э4} = I_m^{\text{факт,небаланс}} + I_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CH,Э4} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э4} <5>$			
$I_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$I_m^{KPCЭM,Э4} = I_m^{\text{факт,небаланс}} + I_{\text{не менее 10 МВт}}^{CH,Э4} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э4} <5>$			
$I_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($I_m^{KPCЭM,M}$)		
менее 150 кВт			
$I_m^{KPCЭM,M} = I_m^{CBPCM} + I_{\text{менее 150 кВт}}^{CH,M} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,Э4} <5>$			
$I_{\text{менее 150 кВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
от 150 до 670 кВт			
$I_m^{KPCЭM,M} = I_m^{CBPCM} + I_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{CH,M} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,M} <5>$			
$I_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
от 670 кВт до 10 МВт			
$I_m^{KPCЭM,M} = I_m^{CBPCM} + I_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CH,M} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,M} <5>$			
$I_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{CH,M}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
не менее 10 МВт			
$I_m^{KPCЭM,M} = I_m^{CBPCM} + I_{\text{не менее 10 МВт}}^{CH,M} + I_{\text{сбыт,ЭСО}}^{CH,M} <5>$			

	$U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{CH, M}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12				
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) ($U_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}}$)										
	менее 150 кВт										
	$U_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_онт}} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{CET,\text{П}} + U_m^{\text{ПУ}} + U_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{CH,\text{Э1}} + U_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э1}} <6>$										
	$U_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{CH,\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21				
	$U_{j,m}^{CET,\text{П}}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	от 150 до 670 кВт										
	$U_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_онт}} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{CET,\text{П}} + U_m^{\text{ПУ}} + U_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{CH,\text{Э1}} + U_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э1}} <6>$										
	$U_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{CH,\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21				
	$U_{j,m}^{CET,\text{П}}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$U_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_онт}} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{CET,\text{П}} + U_m^{\text{ПУ}} + U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,\text{Э1}} + U_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э1}} <6>$										
	$U_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21				
	$U_{j,m}^{CET,\text{П}}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	не менее 10 МВт										
	$U_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э1}} = U_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_онт}} + U_m^{\text{розн_ген}} + U_{j,m}^{CET,\text{П}} + U_m^{\text{ПУ}} + U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,\text{Э1}} + U_{\text{сбыт, ЭСО}}^{CH,\text{Э1}} <6>$										
	$U_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{CH,\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80				
	$U_{j,m}^{CET,\text{П}}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
6.1.	1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП, m}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч								

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

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <6>$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <6>$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.4. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
менее 150 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.5. Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
менее 150 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$			
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74

от 150 до 670 кВт									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от 150 до 670 кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$									
$\Pi_{от 150 до 670 кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32				120 692,87			
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$									
$\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39			
не менее 10 МВт									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$									
$\Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)								
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$									
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1459828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51

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

<1> Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей

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

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

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,БP}$ – 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).

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

$\Pi_m^{розн_ген}$ – 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).

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,БP}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$ – 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).

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

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

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

$\Pi_{j,m}^{ПУ}$ – 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).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<5> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$, $\Pi_{j,m}^{розн_ген}$, $\Pi_{j,m}^{ПУ}$, $\Pi_{j,m}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{j,m}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_{j,m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

$\Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$ – 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).

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

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

$\Pi_m^{\text{пв}}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{сн,э1}}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{сн,э1}}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{сн,э1}}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{сн,э1}}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{сн,э2}}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{сн,э2}}$ – 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 от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{сн,э2}}$ – 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 от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{сн,э2}}$ – 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 не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{сн,э3}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{крцэм,э3}}$ 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).

$\Pi_{m,h}^{\text{сн,э3}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{крцэм,э3}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{m,h}^{CH,Э4}$ от 150 до 670 кВт, h - 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э4}$ от 670 кВт до 10 МВт, h - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{CH,М}$ от 670 кВт до 10 МВт - 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).

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$ - 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).

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

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

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ - дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание

ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ 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).

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

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

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

Расходы энергосбытовой (энергоснабжающей) организации ООО «Транснефтьэнерго» на реализацию (сбыт) электрической энергии (мощности) составляют: 1 полугодие 2017 г. - 0,04127 руб./кВтч, 2 полугодие 2017 г. - 0,04127 руб./кВтч.

Приложение № 14
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199 -пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «Инженерные изыскания» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), 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 ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}}$)			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi^{\text{СН,ЭМ}} <1>$			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)			
	$\Pi_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_z^{\text{СН,ЭМ}} <2>$			
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 ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$)			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_h^{\text{СН,Э}} <3>$			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi^{\text{СН,М}} <3>$			
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) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)			
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_h^{\text{СН,Э1}} <4>$			

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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{СН,Э2} <4>$			
	$\Pi_h^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{СН,Э3} <4>$			
	$\Pi_h^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_m^{СН,Э4} <4>$			
	$\Pi_m^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_m^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_m^{СН,М}$	руб./МВт·мес		

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

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

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_z^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{CBPЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{CH,Э1}$, $\Pi_h^{CH,Э2}$, $\Pi_h^{CH,Э3}$, $\Pi_h^{CH,Э4}$, $\Pi^{CH,M}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план_опт}$ – 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).

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

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

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

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

$\Pi_m^{факт,небаланс}$ – 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).

$\Pi_h^{CH,Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_h^{CH,Э2}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$C_h^{CH,Э3}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э3}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$C_h^{CH,Э4}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $C_{m,h}^{KPCЭM,Э4}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$C_h^{CH,M}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес).»

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

Приложение № 15
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199 -пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией АО «ННК-Энерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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 ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	321,16				388,48			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	297,89				360,33			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									

	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	204,80				247,73			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <1>$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	121,02				146,38			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
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								
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	321,16				388,48			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	297,89				360,33			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}} <2>$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,z}}^{\text{СН,ЭМ}}$	руб./ МВт·ч	204,80				247,73			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51

	не менее 10 МВт									
			$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$							
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	121,02				146,38			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 150 кВт									
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$							
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 150 до 670 кВт									
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$							
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 670 кВт до 10 МВт									
			$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$							
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	не менее 10 МВт									

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74				130 121,74			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32				120 692,87			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 150 кВт									

$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
от 150 до 670 кВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
не менее 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$									
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП, m}^{РЭК, средневзвеш}$)	руб./МВт·ч							
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ, М}$)								
	менее 150 кВт								
$\Pi_m^{КРЦЭМ, М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН, М} <4>$									
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН, М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74				130 121,74			

от 150 до 670 кВт										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <4>$										
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32					120 692,87			
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <4>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66					82 977,39			
не менее 10 МВт										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <4>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22					49 031,12			
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$										
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1459828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории									
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
менее 150 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$										
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74					193,21			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$										
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17					179,21			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	

от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$		руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$		руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
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										
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$										
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$		руб./ МВт·ч	0				0			
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$										
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2}$		руб./ МВт·ч	0				0			
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$		руб./ МВт·ч	0				0			

	не менее 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <5>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 150 кВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <5>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <5>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <5>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <5>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	менее 150 кВт			
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4} <5>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
		$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,Э4} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4} <5>$		

	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH},\text{Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH},\text{Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH},\text{Э4}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{\text{CH},\text{Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH},\text{Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH},\text{Э4}} <5>$			
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{\text{CH},\text{Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ},\text{M}}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ},\text{M}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH},\text{M}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH},\text{Э4}} <5>$			
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH},\text{M}}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ},\text{M}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH},\text{M}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH},\text{M}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH},\text{M}}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ},\text{M}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH},\text{M}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH},\text{M}} <5>$			
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH},\text{M}}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ},\text{M}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH},\text{M}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH},\text{M}} <5>$			
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH},\text{M}}$	руб./ МВт·мес	40 457,22	49 031,12
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}}$)			

менее 150 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$										
$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$										
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <6>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП, m}^{РЭК, средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m, h}^{КРЦЭМ, Э2}$)									
менее 150 кВт										

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$			
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,}h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)		
менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <6>$			
$\Pi_{\text{менее 150 кВт,}h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <6>$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,}h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <6>$			
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,}h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <6>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4} <6>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,Э4} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4} <6>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э4} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4} <6>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э4} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э4} <6>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <6>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,М} <6>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32

	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51

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

<1> Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m}^{розн,ген}$ – 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).

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

$\Pi_{m,h}^{IV}$ – 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).

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

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

$\Pi_{m}^{факт,небаланс}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке менее 150 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 150 до 670 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 670 кВт до 10 МВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке не менее 10 МВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке менее 150 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 150 до 670 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 670 кВт до 10 МВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке не менее 10 МВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке менее 150 кВт, h – 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).

$\Pi_{от 150 до 670 кВт, h}^{CH,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика 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,

Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{m,h}^{CH,Э4}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{CH,Э4}$ 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).

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

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

$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{CH,М}$ - 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).

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

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

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

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

Расходы энергосбытовой (энергоснабжающей) организации АО «ННК-Энерго» на реализацию (сбыт) электрической энергии (мощности) составляют: 1 полугодие 2017 г. - 0,02443 руб./кВтч, 2 полугодие 2017 г. - 0,02738 руб./кВтч.

Приложение № 16
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199 -пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «ГлавЭнергоСбыт» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке), 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 ($\Pi_m^{КРЦЭМ}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,ЭМ} <1>$			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$)			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_z^{СН,ЭМ} <2>$			
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 ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э} <3>$			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi^{СН,М} <3>$			
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э1} <4>$			

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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{СН,Э2} <4>$			
	$\Pi_h^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{СН,Э3} <4>$			
	$\Pi_h^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{СН,Э4}^{СН,Э4} <4>$			
	$\Pi_{СН,Э4}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}^{СН,М} <4>$			
	$\Pi_{СН,М}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес		

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

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

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_z^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении.

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БП}$ – 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).

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

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

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

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

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

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{CBPЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{CH,Э1}$, $\Pi_h^{CH,Э2}$, $\Pi_h^{CH,Э3}$, $\Pi_h^{CH,Э4}$, $\Pi_{m,h}^{CH,M}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план_опт}$ – 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).

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

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

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

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

$\Pi_m^{факт,небаланс}$ – 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).

$\Pi_h^{CH,Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_h^{CH,Э2}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

$\text{Ц}_h^{\text{СН,Э4}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\text{Ц}^{\text{СН,М}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес).»

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

Приложение № 17
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199-пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «ГлавЭнергоСбыт» (приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке) 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 ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,ЭМ}^{СН,ЭМ} <1>$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)										
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_z^{СН,ЭМ} <2>$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории										
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э} <3>$										

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi^{СН,М} <3>$										
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)										
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э} <4>$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi^{СН,М} <4>$										
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории										
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э1} <5>$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{СН,Э2} <5>$										
	$\Pi_h^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0				0				
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)										

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{СН,Э3} <5>$									
	$\Pi_h^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0				0			
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_m^{СН,Э4} <5>$									
	$\Pi_m^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0				0			
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_m^{СН,М} <5>$									
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории									
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э1} <6>$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{СН,Э2} <6>$									
	$\Pi_h^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0				0			
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{СН,Э3} <6>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0				0			
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_m^{СН,Э4} <6>$									
	$\Pi_m^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0				0			

6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)									
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi^{СН,М} <6>$										
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} <6>$										
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$		руб./МВт·ме с	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51

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

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

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

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_z^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового

производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Π_m^{CBPCM} – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

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

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

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

<4> Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP}$, Π_m^{CBPCM} , $\Pi_m^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{CH,Э}$ и $\Pi^{CH,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{CET,П}$ и $\Pi_{j,m}^{CET,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPCЭ,БP}$ – 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).

Π_m^{CBPCM} – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении для энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_{j,m}^{CET,П}$ – 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).

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

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

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

группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

<S> Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план,опт}$, $\Pi_m^{CBPЦM}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{CH,Э1}$, $\Pi_h^{CH,Э2}$, $\Pi_h^{CH,Э3}$, $\Pi_h^{CH,Э4}$, $\Pi^{CH,M}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{SET}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план,опт}$ – 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).

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

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

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

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

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

$\Pi_m^{факт,небаланс}$ – 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).

$\Pi_h^{CH,Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_h^{CH,Э2}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие

устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_h^{CH,Э3}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$\Pi_h^{CH,Э4}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

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

<6> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_h^{CH,Э1}$, $\Pi_h^{CH,Э2}$, $\Pi_h^{CH,Э3}$, $\Pi_h^{CH,Э4}$, $\Pi^{CH,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

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

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

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

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

Приложение № 18
к приказу управления
государственного регулирования цен
и тарифов Амурской области
от 29.12.2016 № 199 -пр/э

Цены (тарифы) на электрическую энергию(мощность), поставляемую покупателям энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией ООО «РН-Энерго» (приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика), 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 ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	321,16				388,48			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	297,89				360,33			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <1>$									

	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	204,80				247,73			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}} <1>$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	121,02				146,38			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
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								
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{CH,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}} <2>$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,z}}^{\text{CH,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	321,16				388,48			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{CH,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}} <2>$									
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,z}}^{\text{CH,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	297,89				360,33			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,z}}^{\text{CH,ЭМ}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH}} <2>$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,z}}^{\text{CH,ЭМ}}$	руб./МВт·ч	204,80				247,73			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51

	не менее 10 МВт									
		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} <2>$								
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	121,02				146,38			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
	не менее 10 МВт									

	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <3>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,г}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1674,12	1 819,91	3 169,97	3 223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	107 162,74				130 121,74			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	99 397,32				120 692,87			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	68 335,66				82 977,39			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <3>$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									

менее 150 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$										
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	159,74				193,21				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$										
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	148,17				179,21				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$										
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	101,87				123,21				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} <4>$										
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	60,31				72,80				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч								
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)									
менее 150 кВт										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <4>$										

	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	107 162,74							130 121,74	
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <4>$										
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	99 397,32							120 692,87	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <4>$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	68 335,66							82 977,39	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <4>$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	40 457,22							49 031,12	
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)										
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <4>$										
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51	
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории										
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э1}} <5>$										
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH,Э1}}$	руб./ МВт·ч	159,74							193,21	
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51	
	от 150 до 670 кВт										

$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$												
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$		руб./ МВт·ч	148,17				179,21					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51		
от 670 кВт до 10 МВт												
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$												
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$		руб./ МВт·ч	101,87				123,21					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51		
не менее 10 МВт												
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1} <5>$												
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$		руб./ МВт·ч	60,31				72,80					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./ МВт·ч	1674,12	1819,91	3169,97	3223,37	1692,71	1820,16	3170,90	3224,51		
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$)		руб./МВт·ч									
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												
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$												
$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$		руб./ МВт·ч	0				0					
от 150 до 670 кВт												
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$												
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$		руб./ МВт·ч	0				0					

	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2} <5>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./МВт·ч	0	0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <5>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0	0
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <5>$			

	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э4}} <5>$				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э4}} <5>$				
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,л}}^{\text{CH,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,Э4}} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,Э4}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э4}} <5>$				
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,л}}^{\text{CH,Э4}}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$)			
менее 150 кВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,Э4}} <5>$				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	107 162,74	130 121,74
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <5>$				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	99 397,32	120 692,87
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <5>$				
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	68 335,66	82 977,39
не менее 10 МВт				
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <5>$				

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	40 457,22				49 031,12				
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории										
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$)										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <6>$										
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	159,74				193,21				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <6>$										
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	148,17				179,21				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <6>$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	101,87				123,21				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э1}} <6>$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	60,31				72,80				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./ МВт·ч	60,79	126,82	253,83	713,92	61,20	126,41	255,99	717,70	
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным		руб./МВт·ч								

	балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э2} <6>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <6>$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{СН,Э3} <6>$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0

	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <6>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3} <6>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./МВт·ч	0	0
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,Э4}$	руб./МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4} <6>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./МВт·ч	0	0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,М} <6>$			

	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	107 162,74					130 121,74			
от 150 до 670 кВт											
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <6>$											
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	99 397,32					120 692,87			
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <6>$											
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	68 335,66					82 977,39			
не менее 10 МВт											
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{CH,М}} <6>$											
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$	руб./ МВт·мес	40 457,22					49 031,12			
б.б.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)										
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <6>$										
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	983 734,54	999 577,78	1 709 392,34	1 459 828,20	982013,94	1019479,53	1754496,95	1508862,51	

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

<1> Составляющие $\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$, $\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

<2> Составляющие $\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_{m}^{розн_ген}$, $\Pi_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{Сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,БP}$ – 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).

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

$\Pi_m^{розн,ген}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{CEТ,П}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{CEТ,С}$ – 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).

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

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

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

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

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{CH,M}$ – 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).

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

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

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

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

<5> Составляющие $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{CBPЦM}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{CH,Э1}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{CH,Э1}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{CH,Э1}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э1}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э2}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э3}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{CH,Э4}$, $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{CH,M}$, $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{CH,M}$, $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт}}^{CH,M}$, $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{CH,M}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{CEТ}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ,план_опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем

официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

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

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

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

$\Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке менее 150 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 150 до 670 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 670 кВт до 10 МВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке не менее 10 МВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке менее 150 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 150 до 670 кВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке от 670 кВт до 10 МВт, h – 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).

$\Pi_{m,h}^{СН,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке не менее 10 МВт, h – 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).

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

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

$\Pi_{m,h}^{CH,ЭЗ}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}$ 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,ЭЗ}$ не менее 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}$ 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,Э4}$ от 150 до 670 кВт, $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ 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).

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

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

$\Pi_{m,h}^{CH,Э4}$ не менее 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{CH,М}$ от 150 до 670 кВт – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,М}$ от 150 до 670 кВт – 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).

$\Pi_{m,h}^{CH,М}$ от 670 кВт до 10 МВт – 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).

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

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

<6> Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{пу}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие

$\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ от 150 кВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ от 150 до 670 кВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э1}$ не менее 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ от 150 до 670 кВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э2}$ не менее 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э3}$ от 150 до 670 кВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э3}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э3}$ не менее 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э4}$ от 150 до 670 кВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э4}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{CH,Э4}$ не менее 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{CH,М}$ от 150 до 670 кВт, $\Pi_{m,h}^{CH,М}$ от 670 кВт до 10 МВт, $\Pi_{m,h}^{CH,М}$ не менее 10 МВт указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

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

$\Pi_m^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика 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).

$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

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

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

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

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

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

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

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

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

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